

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Федеральная
гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 4 квартал 2017 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: 14.02.2018

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности –
главный бухгалтер _____

Ю.Г. Медведева

Дата: 14.02.2018

Контактное лицо: **Шамне Анна Александровна**, главный эксперт Управления акционерного
капитала и раскрытия информации Департамента корпоративного управления и управления
имуществом

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7(495) 225-3737**

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

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

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

Оглавление

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	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.....	22
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	22
2.4.1. Отраслевые риски	23
2.4.2. Страновые и региональные риски	28
2.4.3. Финансовые риски	30
2.4.4. Правовые риски.....	31
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	32
2.4.6. Стратегический риск.....	32
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	32
III. Подробная информация об эмитенте	37
3.1. История создания и развитие эмитента.....	37
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	37
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	38
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	38
3.1.4. Контактная информация.....	39
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	40
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	40
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	40
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	40
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	40
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..	43
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	43
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	43
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	46
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	46
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	47
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	57
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	58
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	58
4.3. Финансовые вложения эмитента	58
4.4. Нематериальные активы эмитента	58
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	58
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	58
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	61
4.8. Конкуренты эмитента	61
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	64
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	64
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	64
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	64
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	78
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	79
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	86
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	87
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	87
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	96
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	98
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	98
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	99
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	99
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	99
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	100
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	102
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	102
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	103
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	103
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	104
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	104
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	104
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	104
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	104
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	104

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	104
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	105
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	106
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	106
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	106
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	107
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	107
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.....	108
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	119
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	119
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	122
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	122
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	122
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	123
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	123
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	123
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	123
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	123
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	124
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	128
8.8. Иные сведения.....	136
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	136
Приложение 1. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и по состоянию на эту дату.....	137

Введение

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

в отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг; государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг Эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг при размещении таких ценных бумаг путем открытой подписки; биржевые облигации Эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

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

Иная информация: *в настоящем Ежеквартальном отчете под Эмитентом, Обществом, Компанией понимается одно и то же лицо – ПАО «РусГидро».*

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо) каждой кредитной организации, в которой открыты расчетные и иные счета эмитента, номера и типы таких счетов, а также банковский идентификационный код (далее – БИК) и номер корреспондентского счета кредитной организации.

В связи с тем, что у Эмитента более 3 расчетных и иных счетов, в настоящем Ежеквартальном отчете указывается информация о счетах, которые Эмитент считает основными.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Номер счета: *40702810438090001390*
Корр. счет: *30101810400000000225*
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *г. Москва*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810400000003242*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «РОССИЯ»*
Место нахождения: *Российская Федерация, Санкт-Петербург*
ИНН: *7831000122*
БИК: *044525220*
Номер счета: *40702810460016000306*
Корр. счет: *301018101452500000220*
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Санкт-Петербург*
Номер счета: *40702810700030003502*
Корр. счет: *30101810700000000187*
ИНН: *7702070139*
БИК: *044525187*
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Эмитент не является кредитной организацией

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Информация в отношении аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудиторской организации, утвержденной для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента и годовой

консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершённый отчетный год:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «ПвК Аудит»*
Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10*
ИНН: *7705051102*
ОГРН: *1027700148431*
Телефон: *(495) 967-6000*
Факс: *(495) 967-6001*
Адрес электронной почты: business.development@ru.pwc.com

Сведения о саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента:

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА)*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва*
Дополнительная информация: *регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603050547*

Отчетные годы из числа последних пяти завершённых отчетных лет и текущего года, за которые АО «ПвК Аудит» проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Консолидированная финансовая отчетность, год
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017

В случае если аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента, дополнительно указывается на это обстоятельство, а также приводится (приводятся) период (периоды) из числа последних пяти завершённых отчетных лет и текущего года, отчетность эмитента за который (которые) проверялась (будет проверяться) аудитором (аудиторской организацией):

АО «ПвК Аудит» провело также обзорную проверку Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Эмитента (не прошедшей аудиторскую проверку), подготовленной в соответствии с МСФО 34, за следующие отчетные периоды из числа последних пяти завершённых отчетных лет и текущего года:

<i>Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за:</i>
<i>шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2012 года</i>
<i>шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 года</i>
<i>шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2014 года</i>
<i>три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года</i>
<i>три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2016 года</i>
<i>три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2017 года</i>
<i>три и девять месяцев, заканчивающихся 30 сентября 2017 года</i>

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается 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): *Аудитор независим от Эмитента. Факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента, а также существенных интересов, связывающих Аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-*

хозяйственной деятельностью Аудитора) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет.

Сведения о наличии долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: *Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора) не имеет долей участия в уставном капитале Эмитента.*

Сведения о предоставлении эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): *Эмитент не предоставлял заемных средств Аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора).*

Сведения о наличии тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связях: *Эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений и родственных связей с Аудитором.*

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: *лица, занимающие должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, не являются одновременно лицами, занимающими должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов:

Эмитент и Аудитор действовали и будут действовать в рамках законодательства Российской Федерации, в частности, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», согласно ст. 8 которого аудит не может осуществляться:

1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов учредителей (участников) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;

5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

6) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов;

7) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций;

8) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемых лиц, являющихся кредитными организациями, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства, либо которыми им выдана банковская гарантия, либо с которыми такие договоры заключены руководителями этих аудиторских организаций, либо с которыми такие договоры заключены на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, лицами, являющимися близкими

родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов руководителей этих аудиторских организаций, индивидуальных аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам;

9) работниками аудиторских организаций, являющимися участниками аудиторских групп, аудируемыми лицами которых являются кредитные организации, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо получившими от этих кредитных организаций банковские гарантии, либо с которыми такие договоры заключены лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры Аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями ст. 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения Аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:

РСБУ 2012-2014 годы

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 на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг., 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 утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг.

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 на оказание услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг., (протокол от 03.02.2012 № 3 (0419000000111000002) победителем открытого конкурса определено АО «ПвК Аудит».

МСФО 2012-2014 годы

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» от 30.08.2011 № 241, организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с 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 утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с 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 АО «ПвК Аудит».

РСБУ, МСФО 2015-2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2015-2017 гг. 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» от 04.12.2014 № 470, организована и проведена регламентированная закупка 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. способом открытого конкурса.

Конкурсная 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 2015-2017 гг. 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».

27.02.2015 была утверждена Конкурсная 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 АО «ПвК Аудит».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) для утверждения общим 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 Российской Федерации Эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2014 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2014 № 12).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2015 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 26.06.2015 № 13).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2016 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 29.06.2016 № 15).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2017 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2017 № 16).

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 (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *в рамках специальных аудиторских заданий Аудитором работы не проводились.*

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

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

содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

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

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

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2016 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 119 999 805 рублей (в том числе НДС (18%)), в том числе стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года, составляет 23 966 685 рублей (в том числе НДС (18%)).

В соответствии с графиком платежей по договорам с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 33 569 997 рублей (в том числе НДС (18%)) оплачена Эмитентом в 2016 году, а сумма в размере 86 429 808 рублей (в том числе НДС (18%)) оплачена Эмитентом в апреле 2017 года.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

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: Медведева Юлия Геннадьевна

Год рождения: 1975

Основное место работы:

Организация: ПАО «РусГидро»

Должность: Директор Департамента корпоративного учета и отчетности – главный бухгалтер

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли.

Единица измерения: руб.

Выпуск 1-01-55038-Е

Обыкновенные акции Эмитента допущены к организованным торгам на бирже ПАО Московская Биржа.

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2017
Рыночная капитализация	356 166 164 175,07	309 656 194 163,45

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: *бюллетень ПАО Московская Биржа по итогам торгов ценными бумагами* <http://www.moex.com/a4258>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал.

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. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-01-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	89,179 млн рублей

Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,75
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)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 01 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-02-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	160,76 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,75
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)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 02 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

	погашению в рамках оферты.
--	----------------------------

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5486 от 18.11.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	40 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	20 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	9
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,28
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	
4. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 07.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	8 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	12,79
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	07.12.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	77 587 415,10 евро
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	3,35
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
Планный 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 осуществлялась с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредит, Bayerische Landesbank, Кредитный договор от 15.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Str. 18 80333 Munich, Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	12,5
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	1,02
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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	30.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,50
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,50
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
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	
9. 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, руб./иностранная валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	766,687 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	10,125
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. 16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 612,754 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 612,754 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	7,99
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. 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,	Европейский Банк Реконструкции и

отчество кредитора (займодавца)	Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	4 400 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,52
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)	14.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. 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 обязательства, руб./иностранная валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	0,73
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)	06.06.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5724 от 08.04.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Российская Федерация, город Москва

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	2 776,364 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	8
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,31
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)	10.05.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-01-55038-Е-001Р от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-02-55038-Е-001Р от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный 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	
17. Облигации серии БО-П04 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	15 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	15 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	10,35
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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

18. Облигации серии БО-П05 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,2
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)	12.06.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
19. Заем, RusHydro Capital Markets DAC, Договор займа от 26.09.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	20 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,125
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)	28.09.2022
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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Показатель на 31.12.2017
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств	82 915 821 375,56

обеспечивается в полном объеме	
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	82 915 821 375,56
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога	25 642 903 370,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства	57 272 918 004,97
в том числе по обязательствам третьих лиц	57 272 918 004,97

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

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочие обязательства (в том числе любые соглашения Эмитента, включая срочные сделки) не отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, отсутствуют.

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

Политика Эмитента в области управления рисками:

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

- отраслевые риски
- страновые и региональные риски
- финансовые риски
- правовые риски
- риск потери деловой репутации (репутационный риск)
- стратегический риск
- риски, связанные с деятельностью Эмитента.

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

В целях оптимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам и лучшим практикам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, COSO ERM 2004, Кодекс корпоративного управления Банка России, методические рекомендации Росимущества и Минфина России в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

Внешняя оценка эффективности корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками проводится регулярно в ходе осуществления аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро, внешнего аудита финансовой отчетности, проведения сторвейерских обследований объектов Группы РусГидро, обязательных дью-диллидженс в рамках оценки рисков сделок слияния и поглощения, а также проведения комплексных оценок

эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Компании приглашенными независимыми экспертами.

Качество системы управления рисками Эмитента регулярно подтверждается независимым жюри международных конкурсов. В частности, Эмитент ранее признавался победителем в номинациях «Лучшая комплексная программа управления рисками», «Лучший риск-менеджер России», проводимого Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. В июне 2015 года в рамках 13-го Международного профессионального форума «Управление рисками в России и СНГ» программа РусГидро по управлению рисками стала победителем ежегодного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2015» в категории «Производственные организации». В ноябре 2015 года Компания приняла участие в исследовании КПМГ: «Практики управления рисками в России: сильные стороны и области для развития». Результаты исследования представлены по ссылке <https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/pdf/2015/11/S.CG.10r.pdf>. 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 повышение качества информации о ключевых рисках).

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

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов и включает в том числе:

- 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 путем 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 года Комитет по аудиту ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 13.11.2015 (протокол от 16.11.2015 № 227). Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.4.1. – 2.4.7. настоящего Ежеквартального отчета.

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. По данным международного рейтингового агентства Moody's, годовая частота дефолтов в секторе электроэнергетики за последние 10 лет не превысила 7,3% (см. Moody's Investors Service, Special comment: Annual Default Study: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2015).

ПАО «РусГидро» в 2017 году заняло 91 позицию (против 127 – в 2016 году) в рейтинге 250 ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2017 Platts Top 250 Global Energy Company Rankings).

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

Внутренний рынок:

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

С одной стороны, следует отметить снижение неопределенности работы Эмитента на оптовом рынке мощности, связанное с переходом в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности, предусмотренную Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172). По результатам конкурентных отборов мощности, проведенных в 2015-2016 годах, определены цены на мощность на период по 2020 год (включительно). Рост прогнозируемости цен на будущие периоды снижает уровень отраслевого риска.

В то же время в рамках продолжающегося реформирования электроэнергетики нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются постоянным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001 года сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз.

В рамках управления отраслевыми рисками Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативных правовых актов в области электроэнергетики на площадках различных органов государственной власти и отраслевых организаций, включая Минэнерго России, ФАС России, Государственную Думу Федерального собрания РФ, Ассоциацию «НП Совет рынка» и пр.

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.

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

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- продвижение компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: повышение качества сервиса, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение сбытовыми компаниями Эмитента статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с нижеуказанными группами рисков.

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

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

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

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

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

оборудования, увеличению вероятности отказов и стоимости обслуживания.

Действия по управлению данными рисками:

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

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ПАО «РусГидро», активно внедряются различные методы управления рисками, в том числе реализация требований Технической политики.

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

- проводятся плановые ремонтные работы в полном объеме;
- в Обществе действует утвержденная решением Совета директоров (протокол от 05.09.2011 № 133) Техническая политика, базирующаяся, в том числе, на принципах достижения стратегических целей Эмитента, комплексного управления состоянием Технической системы Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее – ПКМ) генерирующих объектов на период 2012 – 2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. Прирост установленной мощности ГЭС в результате реализации ПКМ в 2017 году составил 42,5 МВт. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. Новые турбины и генераторы, спроектированные и изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны;
- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- осуществляется тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат.

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

2. Экологические риски, которые выражаются в возможности протечек масла в водные объекты 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 – проведенная модернизация гидротурбин на Жигулевской ГЭС. В декабре 2017 года последний обновленный гидроагрегат со стационарным номером 20 включен в единую энергосистему страны. Проведенная модернизация оборудования исключает возможность попадания масла в воду.

Превышение уровня воды в водохранилище 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» на основе полученного на ряде объектов Группы РусГидро опыта внедрения положений международного стандарта ISO 14001 в апреле 2016 была актуализирована

Экологическая политика ПАО «РусГидро».

В связи с проведенной интеграцией ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» изменился контур производственной деятельности Группы РусГидро, что, в свою очередь, обусловило разработку новой редакции Экологической политики, в которой учтены не только современные вызовы и тенденции в области охраны окружающей среды, но и специфика функционирования гидроэнергетических и тепловых активов Компании. В октябре 2017 года состоялись общественные слушания новой редакции Экологической политики Группы РусГидро. В слушаниях приняли участие представители экологической общественности, экспертных и научных организаций, бизнес-сообщества, включая WWF-России, РСПП, ОК «РУСАЛ», АО «ЕвроСибЭнерго», ПАО «Россети», МГУ имени М.В. Ломоносова и др. Участники общественных слушаний высоко оценили открытый характер ведения общественного диалога Компанией и вовлечение стейкхолдеров в процессы обсуждения значимых стратегических документов в области охраны окружающей среды и экологии.

Внедрение новой редакции политики позволит Эмитенту повысить уровень экологической безопасности действующих и создаваемых объектов генерации через минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

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

В октябре 2017 года ПАО «РусГидро» стало победителем Третьего всероссийского конкурса «МедиаТЭК» в номинации «Социальная и экологическая инициатива».

ПАО «РусГидро» становится лауреатом конкурса «МедиаТЭК» третий год подряд. В прошлые годы отмечены «Проект информационного освещения Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС», «Бурейский компромисс» и благотворительные экологические проекты.

ПАО «РусГидро» входит в первую десятку лидеров рейтинга «Экологические инициативы российских компаний в СМИ. ТЭК и металлургия», подготовленного «Институтом современных медиа» (Modern Media Research Institute) совместно с телеканалом «Живая планета» по итогам 1-го полугодия 2017 года.

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

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

В целях снижения данного риска Эмитент проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных и долгосрочных отношений.

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

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

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

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

Эмитент также может столкнуться с рисками годовых, сезонных и суточных колебаний спроса на энергию за счет погодных условий и прочих факторов. Спрос на электроэнергию обычно выше в период с октября по март из-за более продолжительных ночей и более холодной погоды, а в рамках суток – в течение рабочего времени дня. С учетом маневренности производственных мощностей ГЭС это приводит к максимальному участию производственных мощностей Эмитента в регулировании в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском экономически неэффективной загрузки производственных мощностей в

период высокого спроса на электроэнергию и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение периода сокращения спроса на электроэнергию из-за ограниченных объемов сработки водохранилищ.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Росводресурсах;
- заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).

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

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

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как 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.

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

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как доля импорта в составе себестоимости оборудования 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, заключение договоров с твердой ценой контракта, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);
- проведением взвешенной финансовой политики в части соблюдения платежной дисциплины в целях минимизации рисков неплатежеспособности и обеспечения финансовой устойчивости Эмитента и соблюдения стандартов бизнес-планирования.

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России. Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями собственных 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 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 завершённый отчетный период.

Страновые риски

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. Снижение объема иностранных инвестиций в российскую экономику, а также уязвимость российской экономики перед изменениями мировых цен на энергоносители может привести к существенному ограничению доступа Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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 со стороны потребителей электроэнергии.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса).

Долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2017 года находится на уровне BB+ (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's), BBB- (Fitch). При этом в 2017 году все три международных рейтинговых агентства улучшили прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации: Moody's до «стабильного», Standard & Poor's и Fitch – до «позитивного».

По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье. Понижение рейтингов может произойти, если геополитические события приведут к ужесточению санкций иностранных государств в отношении Российской Федерации.

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, описанных 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 труднодоступностью ряда территорий. По данным рискам ведется активная работа, описанная далее. 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 случае существенного ограничения доступа Эмитента к капиталу Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность, путем оптимизации использования кредитного плеча.

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

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

Для обеспечения максимальной прозрачности расходования бюджетных средств, выделенных государством на развитие энергетики Дальнего Востока, ПАО «РусГидро» сформировало механизм, позволяющий Минэкономразвития России, Минэнерго России и Счетной палате Российской Федерации 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 ПАО Сбербанк 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/.

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же 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 Российской Федерации 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 (странах) 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, указанный риск может реализоваться в регионе деятельности Эмитента – в Республике Северная Осетия-Алания.

По итогам диверсий на Баксанской ГЭС (21.07.2010) и обнаружения взрывного устройства на Ирганайской ГЭС (07.09.2010) Эмитентом проведена комплексная переоценка систем безопасности на каждом объекте. По ее результатам реализован комплексный план по усилению защищенности объектов Эмитента, в рамках которого внесены изменения в 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 Росгвардии для предотвращения возникновения рисков.*

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением 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 риск получения убытков (например, обусловленных выводом из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, сходом лавин и селей, вероятными оползнями и дождевыми паводками, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне, с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

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

Кредитный портфель ПАО «РусГидро» представлен преимущественно заимствованиями с фиксированной процентной ставкой.

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

Информация о кредитных рейтингах, присвоенных Эмитенту ведущими рейтинговыми агентствами, представлена в п. 8.1.6 настоящего Ежеквартального отчета. В отчетах рейтинговых агентств за 2017 год отмечается улучшение показателей операционной деятельности, кредитоспособности и финансовой устойчивости Группы РусГидро, а также ожидание по сохранению их позитивной динамики, высокий уровень ликвидности Компании, в том числе подтвержденные лимиты к финансированию у крупнейших российских банков и доступ к рынку капитала, сильные рыночные позиции РусГидро в отрасли, а также сохранение высокого уровня поддержки со стороны государства, в связи с ее высокой системной значимостью для экономики России.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам.

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Динамика уровня инфляции связана с общей динамикой изменения процентных ставок.

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

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

Рост инфляции может привести к увеличению затрат Эмитента и, как следствие, к падению прибыли и рентабельности деятельности Эмитента. Кроме того, рост инфляции связан с увеличением стоимости заемных средств для Эмитента, что характеризуется риском нехватки оборотных средств Компании.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% (годовых).

Согласно данным Росстата годовая инфляция в Российской Федерации (ИПЦ) в 2017 г. достигла своего минимума с 1991 года – 2,5% против 5,4% в 2016 и 12,9% в 2015 годах. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции в 2018 году оценивается не выше 4,3% для всех вариантов прогноза.

В случае роста инфляции Эмитент планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

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

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

2.4.4. Правовые риски

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.6. Стратегический риск

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Описание рисков, свойственных исключительно эмитенту или связанных с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.

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):

Основная деятельность Эмитента не требует получения лицензий.

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.

После замены лицензирования строительной деятельности обязательным членством в саморегулируемых организациях (СРО) подконтрольные организации ПАО «РусГидро», осуществляющие работы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, подготовке проектной документации объектов капитального строительства и инженерным изысканиям объектов, вступили в Ассоциацию «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), Ассоциацию «ЭнергоСтройАльянс» (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и Ассоциацию «Инженерные изыскания в строительстве» (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий).

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5 настоящего Ежеквартального отчета за 3 квартал 2017 года, текст которого размещен в сети Интернет (<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/2017/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580>), Эмитентом не прогнозируется.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

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

Эмитент выступает поручителем по обязательствам ПАО «Богучанская ГЭС» по кредиту, представленному Внешэкономбанк. Информация о размере гарантий Эмитента по кредитному соглашению представлена в п. 2.3.3 настоящего Ежеквартального отчета. Эмитент оценивает риск неисполнения указанных обязательств как низкий. В конце 2017 года инициированы мероприятия по отмене поручительства РусГидро по кредиту Богучанской ГЭС. Отмену поручительства планируется завершить до конца первого квартала 2018 года.

Ответственность по долгам дочерних обществ Эмитента 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 Эмитентом в ходе эмиссии 2011-2013 года акций АО «РАО ЭС Востока» Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате реализован проект по созданию корпоративной системы управления рисками АО «РАО ЭС Востока» и его подконтрольных обществ (далее – Холдинг) в соответствии с требованиями Политики управления рисками

Эмитента.

В первом квартале 2017 года реализована процедура интеграции исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» с целью повышения норм управляемости до лучших практик. После завершения интеграции Эмитентом расширен периметр управления рисками Группы РусГидро – утверждены Политики по внутреннему контролю и управлению рисками в 14 компаниях Группы РусГидро, расположенных на территории Дальнего Востока.

Также в первом квартале 2017 года Эмитентом заключена сделка с Банк ВТБ (ПАО) по предоставлению Эмитенту акционерного финансирования на сумму 55 млрд. рублей. Средства, привлеченные от Банк ВТБ (ПАО), в полном объеме направлены на рефинансирование задолженности по кредитам и займам Холдинга РАО ЭС Востока, что позволило снизить объем внешнего долга компаний Холдинга РАО ЭС Востока более чем на 60%.

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

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

Риски, связанные с наличием ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений Эмитент обязан выполнять наложенные на него и подконтрольные ему организации финансовые и другие условия, которые ограничивают способность Эмитента и подконтрольных ему организаций, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать (отчуждать), передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характер своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов, рассчитываемых на консолидированной основе по финансовой отчетности Группы РусГидро по МСФО. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента совершать ряд крупных сделок и выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, соответствующее нарушение Эмитентом и/или подконтрольными Эмитенту организациями ограничений, указанных в действующих кредитных соглашениях, может привести к дефолту по данному виду обязательств, что в свою очередь может создать риски кросс-дефолта по другим финансовым обязательствам Эмитента и/или подконтрольных ему организаций в части возникновения у ряда кредиторов прав на предъявление задолженности перед ними к досрочному погашению. 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 документ (акт)), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента.

Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. Решением Президента Российского союза промышленников и предпринимателей (далее – РСПП) от 07.06.2013 № РП-39 Эмитент включен в Сводный реестр участников Антикоруptionной хартии Российского бизнеса. Суть этого документа во внедрении компаниями специальных антикоррупционных программ и практик, которые коснутся не только ситуации внутри компаний, но также отношений с партнерами по бизнесу и с государством. Хартия предусматривает отказ от преференций, закупки на основе открытых торгов, финансовый контроль, обучение и работу с персоналом, содействие правоохранительным органам и другие меры. Осенью 2014 года эксперты РСПП признали работу по профилактике коррупции в ПАО «РусГидро» одной из лучших среди компаний-участников Антикоруptionной хартии российского бизнеса. Это заключение сделано по итогам мониторинга выполнения Хартии. Проведенная Эмитентом оценка выявила полное соответствие ПАО «РусГидро» положениям Хартии. Эмитент на регулярной основе совершенствует систему внутреннего контроля и управления рисками.

В мае 2017 года ПАО «РусГидро» направило в Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП) Декларацию о соблюдении положений Антикоруptionной хартии российского бизнеса. В декларации перечислены действующие в Компании антикоррупционные меры. Отмечено, что внутренние документы ПАО «РусГидро», принятые в целях профилактики и противодействия коррупции, соответствуют Хартии. В организации выявлены и урегулированы бизнес-процессы с повышенными коррупционными рисками, осуществляется контроль антикоррупционных мер со стороны руководства, ведется работа по недопущению конфликта

интересов. При выборе хозяйственных партнеров проводится их проверка на соответствие антикоррупционным требованиям. По результатам рассмотрения Декларации участие Компании в Хартии продлено на два года.

В связи с изданием Постановления Правительства РФ от 07.10.2013 № 883, определяющего перечень компаний, руководители которых обязаны представлять сведения о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера, в число которых вошло ПАО «РусГидро», Компанией поставлена перед собой задача по оптимизации данной работы как в части трудозатрат, так и в части точности предоставляемой информации. В результате автоматизирован алгоритм выявления сокрытия информации и конфликта интересов (задекларированное либо скрытое участие в юридическом лице, имеющем обороты с каким-либо объектом 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 нее 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, Антикоррупционная политика. Разработаны и прошли согласование информационные и азиатические материалы, предупреждающие об ответственности за совершение противоправных действий.

На постоянной основе функционирует «Линия доверия». Обеспечена бесперебойность работы телефонной линии связи для «Линии 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, посвященные «Линии доверия». В декабре 2017 года приказом Общества утверждены Правила работы Линии доверия Группы РусГидро, а также Регламент о порядке приема, рассмотрения и подготовки ответов на обращения, поступившие на Линию доверия Общества.

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств контрагентами Эмитента, 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 контрагентами Эмитента по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на увеличении сроков выполнения ремонтных работ и привести к износу основных фондов, что может отрицательно сказаться на надежности работы оборудования электростанций.

3. Контрагенты в связи с ненадлежащей организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования и это может сказаться на выработке электроэнергии.

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

Данные риски оцениваются как несущественные вследствие значительных усилий, предпринимаемых Эмитентом по сохранению и развитию персонала, в частности, формирования целевого заказа на подготовку специалистов, восстановления среднетехнического кадрового потенциала гидроэнергетики, создания кружков «Юный гидроэнергетик» на базе центров технического творчества молодежи в регионах присутствия 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 работников основана на следующих принципах:

- повышение квалификационного уровня работников через реализацию программ обучения;
- предоставление работникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;
- совершенствование системы мотивации/стимулирования работников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода мощностей основных объектов нового строительства в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента и выполнения ключевых задач производственных программ Эмитента, таких как поддержание надежной и

безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижения риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности работников всех уровней в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления Общества утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала Компании «От Новой школы к рабочему месту» и программа ее реализации. Основной задачей указанной программы является развитие инженерного образования и повышение престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ПАО «РусГидро» в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности ПАО «РусГидро», поддерживать их надежную и безаварийную работу.

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

5. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

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

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

Контроль за соблюдением норм охраны труда в филиалах ПАО «РусГидро» возложен на службы охраны труда и производственного контроля, контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на ответственных руководителей работ.

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

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

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

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

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

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

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

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

В ПАО «РусГидро» успешно действует система оповещения, которая фиксирует и немедленно информирует о всех нежелательных событиях (инцидентах).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов Эмитента 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, работники объектов Эмитента аттестованы в области промышленной безопасности.

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

На всех объектах Эмитента разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации безопасности гидротехнических сооружений.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

- усиленный контроль за деятельностью контрагентов (подрядчиков и субподрядчиков) на объектах Эмитента;
- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;
- допуск к работе только квалифицированного персонала;
- претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части выплаты пени за нарушение обязательств по договору;

- *ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.*

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента
- на русском языке: *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*

Сокращенное фирменное наименование эмитента

- на русском языке: *ПАО «РусГидро»*

- на английском языке: *PJSC «RusHydro»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *06.07.2015*

Полное или сокращенное фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует полное и/или сокращенное фирменное наименование, место нахождения, ИНН и/или присвоенный ОГРН.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20.02.2012, срок действия регистрации истекает 02.07.2019;

№ 454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16.02.2012, срок действия регистрации истекает 16.02.2021;

№ 440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13.07.2011, срок действия регистрации истекает 16.02.2021;

№ 453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15.02.2012, срок действия регистрации истекает 16.02.2021.

В течение времени существования Эмитента изменялось его фирменное наименование.

Изменений организационно-правовой формы Эмитента не происходило.

Перечень всех предшествующих полных и сокращенных фирменных наименований эмитента с указанием даты и оснований изменения:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РусГидро»*

Дата введения наименования: *13.07.2011*

Основание введения наименования: *государственная регистрация 13.07.2011 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011 (протокол от 04.07.2011 № 7), и распоряжение Минюста России 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 14.07.2010 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010 (протокол от 30.06.2010 № 5), и распоряжение Минюста России от 28.06.2010 № 5006-р.*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РусГидро»*

Дата введения наименования: **04.07.2008**

Основание введения наименования: *государственная регистрация 04.07.2008 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008 (протокол от 26.06.2008 № 1).*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ГидроОГК»*

Дата введения наименования: **26.12.2004**

Основание введения наименования: *государственная регистрация юридического лица 26.12.2004.*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента: **1042401810494**

Дата государственной регистрации эмитента (дата внесения записи о создании юридического лица в единый государственный реестр юридических лиц): **26.12.2004.**

Наименование регистрирующего органа, внесшего запись о создании эмитента в единый государственный реестр юридических лиц: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярск Красноярского края.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Указываются 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 2005 году 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.

В 2011 году в уставный капитал ПАО «РусГидро» Российской Федерацией был внесен контрольный пакет акций АО «РАО ЭС Востока», в результате чего установленная мощность Группы РусГидро увеличилась с 26,1 до 35,2 ГВт.

В течение 2015-2016 годов в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 07.10.2015 № 223) проведены мероприятия по консолидации до 100% акций АО «РАО ЭС Востока» в собственности Группы РусГидро.

В 2012 году был пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, а в 2014 году Богучанская ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2012 году введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС. В 2015 году введена в эксплуатацию Гоцатлинская ГЭС, в 2016 году - Зеленчукская ГЭС-ГАЭС и Зарагижская ГЭС. В 2017 году РусГидро завершило строительство Богучанской ГЭС, а также закончило все работы по проекту комплексного восстановления Саяно-Шушенской ГЭС.

В соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 о развитии энергетики Дальнего Востока Группа РусГидро приступила к реализации четырех приоритетных проектов в ДФО: ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2, 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 и 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ. 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 2015 году, а в 4 квартале 2017 года было завершено строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2. На ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края и 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2 продолжают строиться работы.

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро по состоянию на 31.12.2017 составляет 39,1 ГВт (с учетом субгруппы РАО ЭС Востока, Богучанской ГЭС).

Миссия Эмитента: эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности Единой энергетической системы России, а также создание условий для социально-экономического развития регионов Дальнего Востока за счет обеспечения доступности энергетической инфраструктуры для существующих и перспективных потребителей.

В июне 2016 года Советом директоров Общества утверждена Стратегия развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года (протокол от 08.06.2016 № 238), в соответствии с которой стратегическими целями Компании являются:

- обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;
- устойчивое развитие производства электроэнергии;
- развитие энергетики Дальнего Востока;
- рост ценности Компании.

В октябре 2017 года Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 30.10.2017 №259) утвержден План повышения стоимости Группы РусГидро на период до 2021 года (далее – План). Ключевой задачей Плана является максимизация стоимости Группы РусГидро и повышения ее инвестиционной привлекательности для акционеров и инвесторов.

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, город Красноярск, улица Дубровинского, дом 43, корпус 1*

Иной адрес для направления эмитенту почтовой корреспонденции: *127006, 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, размещенных и (или) размещаемых 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

Присвоенный эмитенту налоговыми органами ИНН: *2460066195*

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе информации о филиалах эмитента:

- с *01.10.2017* года должность директора Филиала ПАО «РусГидро» – «КорУнГ» занимает *Завражский Дмитрий Валерьевич* (срок действия доверенности – до *31.01.2020*);
- директор Филиала ПАО «РусГидро» – «Загорская ГАЭС» *Магрук Владимир Иванович* уволен *20.10.2017*;
- с *23.10.2017* заместителю главного инженера по эксплуатации Филиала ПАО «РусГидро» – «Загорская ГАЭС» *Жизневскому Виктору Викторовичу* поручена дополнительная работа по должности директор Филиала ПАО «РусГидро» – «Загорская ГАЭС» без освобождения от работы, определенной трудовым договором (срок действия доверенности – до *30.04.2018*).

Других изменений в составе информации о филиалах Эмитента в 4 квартале 2017 года не происходило.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной, согласно ОКВЭД: *35.11.2*

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту: *35.11.4, 35.14, 70.22, 71.12.53, 77.39, 85.42*

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Описание основных рынков, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

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

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Оптовый рынок электроэнергии и мощности

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФАС России. Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по РД в соответствующем календарном году Эмитентом, не могут превышать 35% объема производства электрической энергии и мощности, определенных в

прогнозом 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 РФ от 27.08.2015 № 893 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 был проведен КОМ на 2016-2019 годы. В 2017 году был проведен отбор КОМ на 2021 год.

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 0,1%.

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 2017 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 2017 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 России 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.

Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижаются до среднероссийского уровня. Этот закон является законом непрямого действия. 31.07.2017 вступило в силу (и распространило свое действие на отношения, возникшие с 01.07.2017) Постановление Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» для реализации указанного механизма поддержки. 28.07.2017 издано Распоряжение Правительства РФ № 1614-р, в соответствии с которым ПАО «РусГидро» определено получателем надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Рынок на сутки вперед (РСВ):

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам на 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.

2. Возобновляемые источники энергии (ВИЭ).

Постановлением № 449 и Распоряжением № 861-Р Правительства РФ 28.05.2013 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.

19.09.2014 АО «АТС» опубликовало результаты отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

По итогам отбора в 2014 и 2017 годах с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в отношении 5 МГЭС ПАО «РусГидро».

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 РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

3. 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 РФ 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 2017 год между ПАО «РусГидро» и АО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по

регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (далее – Договор РРСК).

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

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 Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка», ФАС России.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

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

Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых.

Подконтрольная Эмитенту организация – АО «ЛУР», ведет деятельность по добыче полезных ископаемых.

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

Лучегорск

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *226 919 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2017 год – 2 404 284 тонн*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

Лучегорск

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*
Размер доказанных запасов: *272 020 000 тонн*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2017 год – 2 478 407 тонн*

3. Наименование месторождения: *Лучегорское месторождение андезитовых порфириров (строительный камень), карьер «Южный»*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *Андезитовый порфирит*

Размер доказанных запасов *2 757 000 м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2017 год – 99 887 м3*

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

1. Лицензия: ВЛВ № 02503 ТЭ

Объект недр: *Разрез «Лучегорский-1»*

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

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016 (с изменениями от 20.06.2016)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *поле разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогоугольного месторождения. Участок недр расположен на территории Приморского края, Пожарский муниципальный район.*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр;*

- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Роснедра и его территориальными органами;*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

- *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *пользователь недр также обязан уплачивать иные установленные законодательством*

платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.*

2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ

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

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

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016 (с изменениями от 20.06.2016)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок № 4 Бикинского бурогольного месторождения, Пожарский муниципальный район. Участок недр расположен на территории Приморского края*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

- *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.*

3. Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ

Объект недр: *Лучегорское месторождение (участок Южный)*

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

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 на территории Пожарского муниципального района Приморского края, в 6 км. южнее поселка Лучегорск.

Вид лицензии: *на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча андезитовых порфириров (строительного камня) на Лучегорском месторождении (участок Южный).*

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.*

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

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 Налоговым кодексом Российской Федерации, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

б) переработка полезных ископаемых

В случае если эмитент либо подконтрольные ему организации производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации, в произвольной форме описываются основные средства, используемые для переработки, и (или) контрагенты, привлекаемые для переработки.

В случае привлечения контрагентов для переработки полезных ископаемых указывается стоимость переработки за последний заверченный отчетный период.

Эмитент либо подконтрольные ему организации не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации.

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, федеральными законами 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 и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности

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:

Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества в 2017 году составило 44 337,19 млн рублей, а также 20 520,58 млн рублей по объектам, реализуемым дочерними обществами и НИОКР.

Фактическое финансирование в объеме 44 337,19 млн рублей сложилось по следующим направлениям:

- по проектам ТПиР – 23 706,47 млн рублей;
- по приоритетным проектам на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»» – 19 853,70 млн рублей;
- Комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 104,49 млн рублей;
- по проекту Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 337,52 млн рублей;
- прочие проекты – 335,01 млн рублей.

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «РусГидро» на 2018 год, утвержденной в составе Бизнес-Плана Общества решением Совета директоров Общества от 26.12.2017 (протокол от 28.12.2017 № 264), предусматривается ввод мощности в 2018 году в объеме 987,5 МВт и 18,2 Гкал/ч. из них ТПиР – 63 МВт, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) – 120 МВт и 18,2 Гкал/ч, за счет объектов нового строительства ДО ПАО «РусГидро» – 804,5 МВт (Усть-Среднеканская ГЭС на реке Колыма – 142,5 МВт, Зарамагские ГЭС – 342 МВт, Нижне-Бурейская ГЭС – 320 МВт).

Объем инвестиций в 2018 году составляет 72 571,14 млн руб., в том числе:

- ТПиР – 25 048,73 млн руб.;
- Приоритетные проекты на Дальнем Востоке – 17 219,18 млн руб.;
- Достройка Саяно-Шушенского гидрокомплекса – 648,28 млн руб.;
- Выполнение технико-экономической оценки варианта завершения строительства Чебоксарской ГЭС на отметку 63 метра – 110,73 млн руб.;
- Усть-Среднеканская ГЭС на реке Колыма – 5 175,24 млн руб.;
- Зарамагские ГЭС – 11 907,50 млн руб.;
- Загорская ГАЭС-2 – 456,47 млн руб.;
- Нижне-Бурейская ГЭС – 6 641,81 млн руб.;
- Малые ГЭС СКФО – 5 045,83 млн руб.;
- НИОКР – 317,37 млн руб.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

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

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

№	Наименование	Роль (место) и	Сфера деятельности НП/	Срок
---	--------------	----------------	------------------------	------

п/п	некоммерческой организации/ ассоциации	функции эмитента в организации	функции эмитента в организации	участия эмитента
Нерезиденты РФ				
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association, ИНА)	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 партнерства	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	с 2008 года
Резиденты РФ				
3	Ассоциация «НП Совет рынка»	член ассоциации	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	с 2008 года
4	Некоммерческое партнерство «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости»	член партнерства	Взаимодействие с органами государственной власти по вопросам совершенствования земельно-имущественного законодательства.	с 2012 года
5	Ассоциация «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»	член объединения	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	Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики»	член партнерства	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	с 2008 года
8	Некоммерческое партнерство «Российско-Китайский деловой совет»	член партнерства	Продвижение совместных экономических проектов России и Китая, защита взаимных инвестиций и урегулирование корпоративных споров, а также содействие развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	с 2015 года
9	Некоммерческое партнерство «Клуб директоров по науке и инновациям»	член партнерства	Исследование, разработка и внедрение инноваций	С 2013 года

10	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	член партнерства	Содействие в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	с 2008 года
11	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	член объединения	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
12	Ассоциация «Саморегулируемая корпорация строителей Красноярского края»	член ассоциации	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по строительству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются индивидуальными предпринимателями и (или) юридическими лицами - членами Ассоциации.	с 2017 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 эмитента: *Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское.*

ИНН: *5042086312*

ОГРН: *1065042071137*

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

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

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

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

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

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

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

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зотова Ольга Станиславовна (председатель)	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Чариков Александр Сергеевич	0	0
Калинин Алексей Никодимович	0	0
Миронов Юрий Валентинович	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: **Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «РАО ЭС Востока»**

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

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

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

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

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,0113820%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,0113820%**

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, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0,000379	0,000379
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Казаченков Андрей Валентинович (председатель)	0	0
Первеева Байрта Николаевна	0	0
Хмарин Виктор Викторович	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: *Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «РусГидро»*

Место нахождения: *Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *2460066195*

ОГРН: *1042401810494*

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «ДЭК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Владивосток*

ИНН: *2723088770*

ОГРН: *1072721001660*

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

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

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

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

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

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 108776000052

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль). Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

доля Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале

подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: **51,03**

доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: **51,03**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,017146**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,017146**.

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, %
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000095	0,0000095
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	0	0
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0
Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

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

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**.

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ДГК»**
 Место нахождения: **Российская Федерация, г. Хабаровск**
 ИНН: **1434031363**
 ОГРН: **1051401746769**

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

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

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**
 доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **0%**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, 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 «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

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, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0

Торопов Денис Владимирович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации:
коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

Едиличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

5. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Красноярскэнергосбыт»*

Место нахождения: *г. Красноярск*

ИНН: *2466132221*

ОГРН: *1052460078692*

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) едиличный 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 подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

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*

Акционерное общество «Гидроинвест», Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ИНН 7814382859, ОГРН 1077847558381.

Акционерное общество «Гидроинвест» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

доля Акционерного общества «Гидроинвест» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: *14,06*

доля обыкновенных акций ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих АО «Гидроинвест» %: *3,07*

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, %
Муравьев Александр Олегович (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Морозова Марина Александровна	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Слюсарь Анатолий Владимирович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардилов Михаил 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**

6. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Якутскэнерго»**

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

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

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

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

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

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

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

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

доля Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», %: **49,37**

доля обыкновенных акций ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока» %: **57,63.**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,000013**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,000013**

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, %
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Тарасов Олег Владимирович	0	0
Торопов Денис Владимирович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000032	0,0000032
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Слоик Александр Степанович (председатель)	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Савчук Юрий Степанович	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слоик Александр Степанович	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
Не указывается в отчете за 4 квартал.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

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

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за последний завершённый отчетный год и за соответствующий отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 и 12 месяцев текущего года, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

1. Стратегическое развитие отрасли.

Постановлением Правительства РФ 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 Минэнерго России подготовлен и находится в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года. Проект стратегии разработан в соответствии с Федеральным законом от 28.06.2014 № 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.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы (приказ Минэнерго России от 01.03.2017 № 143). 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.

Распоряжением Правительства РФ от 01.08.2016 № 1634-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.

Распоряжением Правительства РФ от 09.06.2017 № 1209-р утверждена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики направлена, в частности, на формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений.

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.

Федеральными законами от 28.12.2016 № 508-ФЗ и от 30.06.2017 № 129-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижены до базового уровня, определяемого Правительством РФ, и определена схема передачи средств в бюджеты субъектов Дальневосточного федерального округа.

Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» утверждены:

- Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- Правила целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах.

Распоряжением Правительства РФ от 28.07.2017 № 1614-р ПАО «РусГидро» определено субъектом оптового рынка производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Распоряжением Правительства РФ от 28.07.2017 № 1615-р на 2017 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (23 995 млн руб.), учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.

Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2017 № 2527-р на 2018 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4,3 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (35 032 млн руб.), учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах

оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2017 году составило 1039,7 млрд кВт•ч, что на 1,3 % больше объема потребления в 2016 г. Потребление электроэнергии в целом по России в 2017 году составило 1059,5 млрд кВт•ч, что на 0,5 % больше, чем в 2016 году.

Без учета влияния 29 февраля 2016 г. электропотребление по ЕЭС России и России в целом увеличилось на 1,6% и 0,8% соответственно.

Выработка электроэнергии в России в 2017 году составила 1 073,6 млрд кВт•ч, что на 0,2 % больше, чем в 2016 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1053,7 млрд кВт•ч, что на 0,5 % больше, чем в 2016 году. Без учета влияния дополнительного дня високосного года выработка электроэнергии по ЕЭС России и по России в целом увеличилась на 0,8% и 0,5% соответственно.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручением Председателя Правительства РФ Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-П36-6057) в 2016 году разработана Программа инновационного развития Группы РусГидро на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. (далее – Программа). Программа утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 23.11.2016 № 244).

Программа сформирована в соответствии с Методическими указаниями по разработке и корректировке программ инновационного развития акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций, государственных компаний и федеральных государственных унитарных предприятий, утвержденными поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-П36-7563, на основании результатов независимого технологического аудита.

Программа включает в себя в качестве приложения Программу инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г., утвержденную решением Совета директоров АО «РАО ЭС Востока» (протокол от 01.07.2016 № 145), и синхронизирована с ней в части перечня и значений ключевых показателей эффективности.

Качество разработки Программы оценено Межведомственной комиссией по технологическому развитию президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 26.12.2016 № 23-ДО1). Оценка составляет 95,2%, что является одной из самых высоких оценок качества разработки Программ среди компаний ТЭК.

Оценка утверждена Межведомственной рабочей группой по реализации приоритетов инновационного развития при президиуме Совета при Президенте РФ по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 14.04.2017 № 1).

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.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли:

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и

неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты):

Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальная организация труда.

В итоговом Годовом рейтинге Ассоциации НП «Совет Рынка» за 2016 год среди генерирующих компаний – участников оптового рынка по показателю «Эффективность на рынке» компания ПАО «РусГидро» заняла пятое место (поднявшись на одно место с прошлого года). По результатам 3 квартала 2017 года Компания заняла четвертое место в рейтинге Ассоциации НП «Совет Рынка» по показателю «Эффективность на рынке» среди генерирующих компаний. По показателю «Экономическая эффективность» Компания заняла третье место за 3 квартал 2017 года.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Ежеквартальном отчете.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

4.8. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом.

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

На российском рынке генерации электроэнергии ПАО «РусГидро» занимает лидирующие позиции: основными конкурентами являются независимые российские энергетические компании, образованные в результате реформирования РАО «ЕЭС России».

№	Холдинговая компания	Установленная мощность по данным компаний, ГВт
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2	ПАО «Интер РАО»	32
3	Госкорпорация «Росатом»	28
4	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
6	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
7	ПАО «Энел Россия»	9
8	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	8
9	АО «Татэнерго»	5
10	ОАО «Фортум» (ТГК – 10)	5
11	ПАО «ЛУКОЙЛ»	4
12	АО «СИБЭКО», АО «Бийскэнерго» (RU-COM)	3
13	ОАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	3
14	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
15	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	2

16	ПАО «ТГК – 14» (ОАО «РЖД»)	1
----	----------------------------	---

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, ГВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	69
2	Eletrobras (Бразилия)	47
3	Hydro-Québec (Канада)	37
4	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20
5	Statkraft (Норвегия)	19
6	Edelca (Венесуэла)	15
7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	15
8	BC Hydro (Канада)	12

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

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

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras. 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 – 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). Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

5. Норвежская Statkraft. 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. 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). Опять же, не является энергокомпанией в привычном смысле, но эксплуатирует целый ряд ГЭС, в том числе и знаменитую дамбу Гувера.

8. Канадская BC Hydro, 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
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»
Дзорагетская ГЭС	ГЭС	25	ЗАО «Дзора ГЭС»
Малые ГЭС	ГЭС	66	МГЭС
Армянская АЭС	АЭС	440	ЗАО «Армянская АЭС»
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО «РазТЭС»
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	271	ЗАО «Ереванская ТЭЦ»

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 2017 года, в 4 квартале 2017 года 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 26.06.2017)

Фамилия, имя, отчество: *Аветисян Артем 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		
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	2016	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Клуб лидеров по продвижению инициатив бизнеса»	Председатель
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	2016	ООО «Нэо Центр»	Вице - президент
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	2017	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	Президент
2016	04.2017	ПАО КБ «Восточный»	Член Совета директоров
11.2017	настоящее время	ПАО КБ «Восточный»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Быстров Максим Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания: 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания: 1998.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления, член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «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: **опционы**

эмитента не размещались.

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Грачев Павел Сергеевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее, СПб ГУ, юриспруденция, юрист, год окончания: 1998; Университет г. Триеста, юриспруденция, доктор права, год окончания: 1997.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Представительство АКОО «АЛПИНАКАПИТАЛ ЭЙ.СИ.ЭЛ. ЛИМИТЕД» (республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2013	2013	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
2013	2014	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Polyus Gold International Limited	Временный Главный Исполнительный Директор
2014	2014	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Председатель Совета управляющих директоров
2014	2016	АО «Полюс»	Президент
2016	настоящее время	ООО «УК Полюс»	Генеральный директор
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	настоящее время	ПАО «Полюс»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «Полюс»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

	время		
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СЛ Золото»	Член Совета директоров (председатель)

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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

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): *лицо является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».*

Фамилия, имя, отчество: *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		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземпромпстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров

2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Кравченко Вячеслав Михайлович**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность – юриспруденция, 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		
2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров (председатель)
2011	2015	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров

2011	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	2013	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2012	2013	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
2012	2014	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2012	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (Председатель)
2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
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
2014	настоящее время	Национальный Исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	2017	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Труннев 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		
2005	настоящее время	Общероссийский Союз Общественных объединений «РОССИЙСКИЙ СОЮЗ БОЕВЫХ ИСКУССТВ»	Сопредседатель
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	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Председатель (член) Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель (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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

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): *лицо является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро».*

Фамилия, имя, отчество: *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; Стендфордский Университет, 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		
2011	2017	ООО «Альтера Капитал»	Президент
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	GeoProMining, Ltd	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

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): *лицо является членом Комитета по стратегии, Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».*

Фамилия, имя, отчество: *Подгузов Николай Радиевич*

Год рождения: *1974*

Образование: *высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, год окончания: 1997; Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, год окончания: 2000.*

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		
2012	2013	Аппарат Правительства Российской Федерации	заместитель Директора Департамента экономики и финансов
2013	2017	Минэкономразвития России	заместитель Министра экономического развития

			Российской Федерации
2015	2016	АО «Росгео»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ГК «АСВ»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «АИЖК»	Член Наблюдательного совета
2016	2017	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ФГУП «Почта России»	Генеральный директор
2017	настоящее время	ПАО «Почта Банк»	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО «Банк ВТБ»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Рогалев Николай Дмитриевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее, Московский энергетический институт, Тепловые электрические станции, год окончания: 1985.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2013	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	И.о. ректора

2013	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Ректор
2014	2015	ООО «Инжиниринговый центр «Газотурбинные технологии»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2015	2016	ПАО «ИНТЕР РАО»	Независимый директор
2016	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Президент
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по стратегии, Комитета по инвестициям и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Чекунков Алексей Олегович**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее, Московский государственный институт международных отношений, экономист, год окончания: 2001.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО «УК «РФПИ»	Директор, член Правления
2013	2014	ООО «Када-Нефтегаз»	Первый заместитель генерального директора
2014	настоящее время	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор

2015	настоящее время	АК «АЛРОСА» (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Автономная некоммерческая организация «Агентство по развитию человеческого капитала на Дальнем Востоке»	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта»	Председатель, член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Сколково Венчурные инвестиции»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «Восход»	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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

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): *лицо является членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».*

Фамилия, имя, отчество: *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	Банк ВТБ (ПАО)	Старший вице-президент

	время		
2011	2013	ПАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2017	«Банк ВБРР» (АО)	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, специальность – инженер-промплоэнергетик, год окончания: 1985.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2016	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по энергетике, ПБОТ и экологии (до 17.08.2014), вице-президент по энергетике и локализации (с 18.08.2014), вице-президент по энергетике, локализации и инновациям (с 18.04.2016)
2013	2016	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «ОСК»	Член Совета директоров

2013	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2017	НП «РНК МИРЭС»	Член Президиума
2013	настоящее время	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Председатель Совета директоров
2014	2017	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Председатель Совета директоров
2016	2017	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «82 СРЗ»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «Звезда Морские Технологии»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Lte	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «Арктический Научный Центр»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО «ВНИПИнефть»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Гипротюменнфтегаз»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Президент, Председатель Правления, Член Совета директоров
2017	настоящее время	ОАО «ТомскНИПИнефть»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СНГТ»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО НПО «Буровая техника»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Звезда-Хендэ»	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по	Член Совета директоров

	время	устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	
--	-------	--	--

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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

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

1. **Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».**
2. **Грачев Павел Сергеевич – Генеральный директор ООО «УК Полюс» и ПАО «Полюс».**
3. **Иванов Сергей Николаевич – Генеральный директор ООО «РТ-Капитал».**
4. **Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».**

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Фамилия, имя, отчество: **Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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): **лицо является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Фамилия, имя, отчество: *Шульгинов Николай Григорьевич*

Год рождения: *1951*

Образование: *высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

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): **лицо является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

Фамилия, имя, отчество: **Богуш Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее, Саратовский политехнический институт, год окончания: 1975, инженер-механик; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, управление развитием компании, год окончания: 2004.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», член Правления, член Правления – Главный инженер; член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер
2013	2016	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,003843.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,003843.**

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

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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.*

Фамилия, имя, отчество: *Киров Сергей Анатольевич*

Год рождения: *1976*

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

2013	2015	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Геотерм»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2014	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2015	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	Член Совета директоров

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

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

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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.**

Фамилия, имя, отчество: **Рижинашвили Джордж Ильич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, экономика, год окончания: 2004, кандидат экономических наук (2011).**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд	Член Попечительского

	время	«Сопричастность»	совета
2016	настоящее время	Фонд содействия развитию Экономического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова	Председатель Правления
2017	настоящее время	МГУ имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета Экономического факультета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,012860.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,012860.**

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

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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.**

Фамилия, имя, отчество: **Казаченков Андрей Валентинович**

Год рождения: **1980**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления; Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления.
2012	2015	ОАО «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики»	Член Совета Фонда
2012	2014	ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров (Председатель)
2012	2013	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров (Председатель)
2013	2014	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров (заместитель председателя)
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора;

			Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, Первый заместитель Генерального директора;
2015	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)

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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

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.**

Фамилия, имя, отчество: **Маркин Владимир Иванович**

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания: 1985, журналист; НОУ ВПО «Институт экономики и культуры», год окончания: 2009, юрист.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель управления взаимодействия со средствами массовой информации
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, первый заместитель Генерального директора
2016	настоящее время	Российский футбольный союз	Председатель комитета по безопасности и работе с болельщиками

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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

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

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 472 307,70
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7 472 307,70
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, 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 Совета директоров производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами и отдельными решениями Общего собрания акционеров.

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrashdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf>), а также принято решение: «Выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 27.06.2016 по 26.06.2017 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 (протокол № 15).».

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 27.06.2017, не распространяется на членов Совета директоров

Общества являющихся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров Общества) членами коллегиального исполнительного органа Общества либо осуществляющих функции единоличного исполнительного органа 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: 3,51 млн 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%), Старшим независимым директором (на 15%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	185 393 109,80
Премии	344 617 982,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	530 011 091,80
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	1 697 447,58

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 вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро»¹, утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (протокол от 14.11.2016 № 243).

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за

¹ Положение распространяет свое действие с 01.01.2017.

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Информация о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество: **Анникова Наталья 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	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	настоящее время	АО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

Фамилия, имя, отчество: **Зобкова Татьяна Валентиновна**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	ООО «КАМ-СТРОЙ»	Директор по развитию
2013	2013	ООО «Телемонтаж»	Заместитель генерального

			директора по экономике и финансам
2013	2014	Администрация Воскресенского муниципального района МО	Главный специалист отдела финансового контроля; начальник планово-экономического отдела
2014	2014	ОАО «Угличхлеб»	Директор по развитию
2014	настоящее время	Минэнерго России	Ведущий советник; заместитель начальника отдела, начальник отдела Департамента
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

Фамилия, имя, отчество: **Репин Игорь Николаевич**

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых

обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

Фамилия, имя, отчество: **Костина Марина Александровна**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2015	Росимущество	Заместитель начальника Управления организаций социально-культурной сферы и зарубежной собственности Росимущества
2015	2015	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента координации, развития и регулирования внешнеэкономической деятельности
2015	настоящее время	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента корпоративного управления
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

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

лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Фамилия, имя, отчество: *Симочкин Дмитрий Игоревич*

Год рождения: *1992*

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		
2015	настоящее время	Росимущество	специалист 1 разряда, главный специалист-эксперт, советник, заместитель начальника отдела
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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: *опционы эмитента не размещались.*

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

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

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

Фамилия, имя, отчество: *Иванов Сергей Николаевич (председатель)*

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		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров

2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	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: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента: *не имеет.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента: *дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.*

Сведения 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.*

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

Фамилия, имя, отчество: *Быстров Максим Сергеевич*

Год рождения: *1964*

Образование: *высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания: 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания: 1998.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента

			Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «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: *опционы эмитента не размещались.*

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

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

Фамилия, имя, отчество: *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	Советник Министра Экономического развития
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

	время		
2014	настоящее время	ООО «ГеоПроМайнинг»	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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Щёголева Елена Александровна (директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор)**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ПАО «РусГидро»	Начальник управления методологии учета и контроля обязательств ДКУиО
2012	2016	ПАО «МОЭСК»	Заместитель директора департамента внутреннего аудита и управления рисками, заместитель директора департамента внутреннего аудита, директор Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю – начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю подразделения по контролю
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор

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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

Фамилия, имя, отчество: **Ажимов Олег Евгеньевич (руководитель)**

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		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Начальник Департамента внутреннего аудита; заместитель Директора по аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками; руководитель Службы внутреннего аудита

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: **опционы эмитента не размещались.**

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

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **дочерними и зависимыми обществами эмитента не размещались опционы 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.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

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 в течение соответствующего отчетного периода:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	530 514,00
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	530 514,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0

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

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами и отдельными решениями Общего собрания акционеров.

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро» (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/acf/2.7.-Pr-7.-Polozhenie-o-voznagrashdeniyah-chlenov-RK-2017-Nov.redaktsiya.pdf>), а также принято решение «Выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам работы в Ревизионной комиссии за период с 27.06.2016 по 26.06.2017 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 (протокол № 15)».

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	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 производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами.

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным 26.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16), <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrashdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf>.

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 26.06.2017, не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров Общества) членами коллегиального исполнительного органа Общества либо осуществляющих функции единоличного исполнительного органа 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.

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

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	42 252 075,84
Премии	21 709 281,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	63 961 356,84
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	588 192,00

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	9 741 611,45
Премии	6 587 307,00
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	16 328 918,45
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	72 209,00

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 работникам 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	2017 год
Средняя численность работников, чел.	5 410,3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	7 881 839 300
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	335 819 300

В состав работников Эмитента входят работники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевой управленческий персонал), а именно:

- Председатель Правления – Генеральный директор, член Совета директоров – Шульгин Николай Григорьевич;

- члены Правления;

- заместители Генерального директора Эмитента;

- руководители Департаментов Эмитента и их заместители.

Работниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу акционерных обществ, указанных в п. 3.1.3 настоящего Ежеквартального отчета (Присоединяемые общества), в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли работники данных обществ, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в Присоединяемых обществах до их присоединения к Эмитенту.

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

Сведения о любых соглашениях или обязательствах эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале:

Эмитент не имеет обязательств перед работниками или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента (приобретения акций Эмитента).

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: *опционы отсутствуют.*

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 последнего отчетного квартала: **304 800**.

В состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, входят номинальные держатели акций эмитента. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **15**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним 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): **345 289**

категории (типы) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список: **акции именные обыкновенные бездокументарные**

дата составления такого списка: **02.06.2017**.

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **на балансе Эмитента отсутствуют собственные акции**

Количество именных обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: **3 852 267 925 шт.**

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:

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

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Размер доли акционера в уставном капитале эмитента, %: **60,5602**

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента, %: **60,5602**

Лица, контролирующие акционера эмитента: **указанных лиц нет**

Участники (акционеры) данного акционера, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: **указанных лиц нет**

Акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала и не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя.

Номинальный держатель (Центральный депозитарий)

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное**

общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **157 755 858 118**

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

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

Сведения о доле² государства, муниципального образования в уставном капитале эмитента и специальных правах:

размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **60,6434%**³

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

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **60,5602 %**

2. 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: **0,0001%**

Собственность субъектов Российской Федерации

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: **0,0000195%**

2. Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

² сведения о доле участия государства, муниципального образования в уставном капитале Эмитента приведены, в том числе, с учетом математического округления до первого отличного от нуля числа после запятой.

³ информация предоставлена АО ВТБ Регистратор - регистратором ПАО «РусГидро»

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: **0,00000008%**

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,000357%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,002571%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,009172%**

4. Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,005031%**

5. Наименование: **Администрация с. Унцукуль**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,002629%**

6. Наименование: **Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,010610%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,046117%**

8. Наименование: **Муниципальное образование «сельсовет «Хвартикунинский» Гергебильского района Республики Дагестан в лице Администрации сельского поселения**

Место нахождения: **368258, Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Хвартикуни**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,005031%**

9. Наименование: **Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,000322%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,00000001%**

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

Место нахождения: *Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский р-н, с. Миатли*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,001274 %**.

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 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

2016 г.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.05.2016**

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66,84**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **66,84**

Наименование: *Газпромбанк (Акционерное общество)*

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

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6,37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **6,37**

2017 г.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **02.06.2017**

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66,56**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **66,56**

Наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

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

ИНН: 7702070139

ОГРН: 1027739609391

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 13,51

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 13,51

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **указанных сделок не совершалось.**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **указанных сделок не совершалось.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в отчете за 4 квартал.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2016 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2017 года.

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность ПАО «РусГидро» и дочерних компаний в соответствии с МСФО.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует требованиям статьи 22 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2017 года.

Состав прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку), подготовленной в соответствии с МСФО 34 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и по состоянию на эту дату (Приложение 1):

- Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой информации;*
- 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 2017 г.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Не указывается в отчете за 4 квартал.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: *существенных изменений в составе имущества Эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было.*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые существенно отразились/могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: **426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль**

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль**

Размер доли в уставном капитале: **100%**

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу Эмитента.

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):

категория (тип) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации: **обыкновенные**

доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **4,38%**

наименование и место нахождения иностранного эмитента, депозитарные ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **The Bank of New York Mellon, One Wall Street & 101 Barclay Street, New York City, New York;**

краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A и ADR 1 уровня The Bank of New York Mellon
Банк-Депозитарий	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Соотношение	HYDR
Тикер	782183503
Номер CUSIP GDR 144A	782183404
Номер CUSIP ADR 1 уровня	832 131 000
Максимально возможный объем программ, штук	GDR по Правилу 144A и ADR 1 уровня

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 ФСФР России от 23.05.2008 № 08-ЕК-03/10335 (приказ ФСФР России от 20.05.2008 № 08-1116/пз-и), разрешение ФСФР России от 19.11.2009 № 09-ЕК-03/27137 (приказ ФСФР России от 19.11.2009 № 09-3711/пз-и), разрешение ФСФР России от 17.01.2011 № 11-СХ-03/350 (приказ ФСФР России от 13.01.2011 № 11-22/пз-и), разрешение ФСФР России от 18.08.2011 № 11-СХ-03/21348 (приказ ФСФР России от 16.08.2011 № 11-2064/пз-и);

наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого

(которых) обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента): *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);*

иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *указанные в настоящем пункте Ежеквартального отчета разрешения ФСФР России на размещение и/или организацию обращения акций Эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации распространяются как на размещенные акции Эмитента соответствующей категории (типа), так и на размещаемые акции этой категории (типа), в том числе размещаемые акции дополнительного выпуска (дополнительных выпусков), государственная регистрация которого (которых) осуществляется после выдачи указанных разрешений, при условии соблюдения норматива, установленного пунктом 3.6 Положения о порядке выдачи Банком России разрешения на размещение и (или) организацию обращения эмиссионных ценных бумаг российских эмитентов за пределами Российской Федерации (утверждено Банком России 13.10.2014 № 436-П), и в пределах разрешенного количества (доли) акций Эмитента соответствующей категории (типа) в отношении которых выданы указанные разрешения.*

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:

Размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:

размер уставного капитала: *386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей*

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

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 акции Эмитентом не выпускались.

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *Совет директоров.*

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *протокол от 23.11.2016 № 244. Данным решением принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количества 40 429 000 000 штук.*

Дата изменения размера уставного капитала эмитента: *04.08.2017*

Размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения:

размер уставного капитала: *426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль*

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль.*

Размер доли в уставном капитале: *100%*

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания

(заседания) высшего органа управления эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года 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, %: *0,0636*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: *0,0636*

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Гидроинвест»*

Место нахождения: *Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск*

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, %: **0**

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

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**

*** компания находится в стадии банкротства**

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**

*** компания находится в стадии банкротства**

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. Непорожнего»**

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 алюминимум 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: *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**

28. 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**

29. 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**

30. 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, %: **74,99**

Доля принадлежащих Эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **74,99**

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **0,006851**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **0,006851**

31. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»*

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**

32. 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 1 акция**

Доля принадлежащих Эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100 минус 1 акция**

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

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

33. 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*

34. 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*

35. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Малые ГЭС Алтай»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Малые ГЭС Алтай»*

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*

36. 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*

37. 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*

38. 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, %: **0,000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **0,000013**

39. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Камчатский газотермоэнергетический 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**

40. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РусГидро Снабжение»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «РГС»**

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**

41. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «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, %: **0,0113849**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **0,0113820**

42. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»**

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

Место нахождения: **693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, ул. Дзержинского 40**

ИНН: **6501210088**

ОГРН: **1096501006030**

Доля Эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **26,94**

Доля принадлежащих Эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **26,94**

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

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

43. 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**

44. 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**

45. 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**

46. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Доля Эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

47. 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**

48. 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*

49. 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*

50. 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*

51. 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*

52. 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*

53. 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*

54. 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*

55. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Холдинговая компания БоГЭС»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7733866019*

ОГРН: *5137746242376*

Доля Эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: *100*

Доля принадлежащих Эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *100*

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch*

Место нахождения: *30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (офис в России)*

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 долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *по международной шкале «BB+»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, 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
20.05.2016	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз «Негативный» по рейтингу ПАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале) и на уровне «AA(rus)» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
06.02.2017	Fitch Ratings Ltd. принято решение о подтверждении и отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Fitch по международной шкале.
09.06.2017	Fitch Ratings Ltd. улучшило прогноз по рейтингу ПАО «РусГидро» с «Негативный» на «Стабильный» и подтвердило кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале).

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's Credit Market Services Europe Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Standard & Poor's*

Место нахождения: *55 Water Street New York, NY, United States, 10041 и Россия, 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (филиал в России)*

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 долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *по международной шкале «BB+»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, 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
19.12.2016	Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило уровень долгосрочных рейтингов ПАО «РусГидро» на уровне «BB» по международной шкале в иностранной и национальной валютах с изменением прогноза со «Стабильный» на «Позитивный», долгосрочный рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA».
24.04.2017	Рейтинговое агентство Standard&Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB» до «BB+» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Позитивный».
02.06.2017	Рейтинговое агентство Standard&Poor's принято решение об отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Standard&Poor's по международной шкале.

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *One Canada Square, Canary Wharf, London E 14 5 FA, UK и 125047, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.21 (филиал в России)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.moodys.com/>, <http://www.moodys.ru>

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *по международной шкале «Ba1»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.03.2016	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале с возможностью понижения (вследствие аналогичного действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
10.03.2016	Рейтинговое агентство ЗАО «Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс» поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале с возможностью понижения (вследствие рейтингового действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
18.03.2016	Рейтинговым агентством ЗАО «Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс» принято решение по отзыву рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале (системное решение по отзыву агентством всех присвоенных эмитентам рейтингов по национальной шкале).
27.04.2016	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. подтвердило уровень долгосрочного кредитного рейтинга по международной шкале на уровне «Ba2» с прогнозом «Стабильный».
08.09.2017	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале до уровня «Ba1» с прогнозом «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКРА*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая набережная, дом 75*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.acra-ratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *по национальной шкале «AAA(RU)»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, 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
03.10.2017	Рейтинговое агентство АКРА присвоило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги Эмитента*⁴

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации, биржевые облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; биржевые облигации: БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04;*

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: 4-01-55038-Е от 23.09.2010, 4-02-55038-Е от 23.09.2010, 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., 4B02-04-55038-Е-001P от 01.04.2016г.;*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch*

Место нахождения: *30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK (центральный офис) и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д. 26 (офис в России)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.fitchratings.com>, <http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный год, 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
11.04.2016	Fitch Ratings присвоило рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (биржевые облигации серии БО-П04) приоритетный необеспеченный рейтинг на уровне «BB+».
20.05.2016	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09, БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04) на уровне «BB+».
09.06.2017	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09, БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04) на уровне «BB+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года 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.

⁴ Информация о размещении еврооблигаций РусГидро (эмитентом которых является компания специального назначения – RusHydro Capital Markets DAC) и присвоенным кредитным рейтингам данному выпуску указана в разделе 8.8 «Иные сведения» настоящего отчета.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2017 года, в 4 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

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 ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:

номер: 045-13970-000001

дата выдачи: 21.02.2008

дата окончания действия: бессрочная

наименование органа, выдавшего лицензию: ФСФР России

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: 17.04.2017

В обращении находятся документарные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением.

Полное фирменное наименование депозитария: *Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД.*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12*

номер, дата выдачи, срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия № 045-12042-000100 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 2017 года, в 4 квартале 2017 года 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:

Наименование показателя	Дивидендный период – 2012 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, 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 составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 655 693 765,92 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,46 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2012 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	Дивидендный период – 2013 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные

Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, 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 составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 643 996,64 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2013 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом 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 2012 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	Дивидендный период – 2014 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, 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 составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 21.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 11.08.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 010 560 445,87 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2015 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2016, протокол от 29.06.2016 № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Установленный 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 22.07.2016, 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 12.08.2016
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, %	50 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 961 769 836,81руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,67 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2015 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2016 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2017, протокол от 27.06.2017 № 16
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0466245 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	19 875 502 787,41 руб.

Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	10.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 24.07.2017, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 14.08.2017.
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, %	47,5 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	19 813 780 713,10 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,69 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2016 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2017
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 с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	4 001 673 227,69 (Четыре миллиарда один миллион шестьсот семьдесят три тысячи двести двадцать семь) рублей 69 копеек
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; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016 Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017 Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017
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	4 001 673 227,69 (Четыре миллиарда один миллион шестьсот семьдесят три тысячи двести двадцать семь) рублей 69 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	2 017 345 603,60 (Два миллиарда семнадцать миллионов триста сорок пять тысяч шестьсот три) рубля 60 копеек
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; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016 Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017 Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	2 017 345 603,60 (Два миллиарда семнадцать миллионов триста сорок пять тысяч шестьсот три) рубля 60 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./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	3 814 200 000,00 (Три миллиарда восемьсот четырнадцать миллионов двести тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016 Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017 Девятый купонный доход выплачен 10.08.2017
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	3 814 200 000,00 (Три миллиарда восемьсот четырнадцать миллионов двести тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2017
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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 814 200 000,00 (Три миллиарда восемьсот сорок четыре миллиона двести тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016 Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017 Девятый купонный доход выплачен 10.08.2017
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	3 814 200 000,00 (Три миллиарда восемьсот сорок четыре миллиона двести тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок 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 2015 – 2017
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 с 1 по 5 купонные периоды); 37 (Тридцать семь) рублей 40 (Сорок) копеек (размер доходов с 6 по 16 купонные периоды).
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 179 000 000,00 (Три миллиарда сто семьдесят девять миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 27.10.2015; Второй купонный доход выплачен 26.04.2016; Третий купонный период выплачен 25.10.2016 Четвертый купонный период выплачен 25.04.2017 Пятый купонный период выплачен 24.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	3 179 000 000,00 (Три миллиарда сто семьдесят девять 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 эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5,5 лет. 16.10.2017 эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016 Третий купонный доход выплачен 09.01.2017 Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016 Третий купонный доход выплачен 09.01.2017 Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017
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	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016 Третий купонный доход выплачен 09.01.2017 Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017
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	1 181 800 000,00 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2016 – 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016.
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	51 (Пятьдесят один) рубль 61 (Шестьдесят одна) копейка
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	2 322 450 000,00 (Два миллиарда триста двадцать два миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 06.10.2016 Второй купонный доход выплачен 06.04.2017 Третий купонный доход выплачен 05.10.2017
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	2 322 450 000,00 (Два миллиарда триста двадцать два миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П04 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017
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	40 (Сорок) рубль 89 (Восемьдесят девять) копейка

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	408 900 000,00 (Четыреста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.12.2017
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	408 900 000,00 (Четыреста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П05 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

28.09.2017 завершился выпуск еврооблигаций (ISIN: XS1691350455), эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ПАО «РусГидро», которые будут использованы на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов Эмитента. Объем выпуска составил 20 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2022 году и купоном 8,125% годовых, выплачиваемым два раза в год. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги: S&P: «BB+»; Moody's: «Ba1»; Fitch: «BB+», АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.

Приложение 1. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и по состоянию на эту дату



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 2017 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	5

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества	10
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	17
Примечание 6.	Основные средства.....	19
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы	20
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты	20
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	21
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 11.	Прочие оборотные активы	21
Примечание 12.	Капитал.....	22
Примечание 13.	Налог на прибыль	23
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	24
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции	25
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства	26
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления	26
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	26
Примечание 19.	Выручка	27
Примечание 20.	Государственные субсидии	27
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	28
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	28
Примечание 23.	Прибыль на акцию	29
Примечание 24.	Обязательства по капитальным затратам	29
Примечание 25.	Условные обязательства	29
Примечание 26.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	31
Примечание 27.	Справедливая стоимость активов и обязательств	32

Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2017 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и изменении капитала за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО «ПВК Аудит»

18 декабря 2017 года
Москва, Российская Федерация



А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547



	Примечание	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	799 053	765 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		20 011	20 278
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		20 479	21 181
Отложенные налоговые активы		7 052	6 640
Прочие внеоборотные активы	7	22 933	21 847
Итого внеоборотные активы		869 528	834 993
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	83 877	67 354
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 753	889
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	55 779	47 076
Товарно-материальные запасы	10	28 979	24 037
Прочие оборотные активы	11	9 358	9 097
		180 746	148 453
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		311	-
Итого оборотные активы		181 057	148 453
ИТОГО АКТИВЫ		1 050 585	983 446
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	386 255
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(22 578)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		243 195	243 790
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		704 073	646 669
Неконтролирующая доля участия		2 347	4 263
ИТОГО КАПИТАЛ		706 420	650 932
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		42 938	39 086
Долгосрочные заемные средства	14	122 949	158 046
Беспоставочный форвард на акции	15	12 557	-
Прочие долгосрочные обязательства	16	22 714	18 726
Итого долгосрочные обязательства		201 158	215 858
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	64 542	41 757
Кредиторская задолженность и начисления	17	63 046	58 784
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		676	858
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	14 420	15 257
		142 684	116 656
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		323	-
Итого краткосрочные обязательства		143 007	116 656
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		344 165	332 514
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 050 585	983 446

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

Н. Г. Шульгинов

Ю. Г. Медведева

18 декабря 2017 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	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	19	248 604	268 644	67 738	80 783
Государственные субсидии	20	20 138	10 214	13 350	3 735
Прочие операционные доходы		690	2 132	690	77
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(216 218)	(226 954)	(68 482)	(68 124)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		53 214	54 036	13 296	16 471
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(2 949)	(4 244)	(316)	(1 100)
Убыток от обесценения основных средств	6	(2 040)	(2 983)	(796)	(1 104)
Прибыль от операционной деятельности		48 225	46 809	12 184	14 267
Финансовые доходы	22	6 770	7 237	1 574	1 718
Финансовые расходы	22	(11 251)	(6 137)	(754)	(1 823)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		176	928	27	370
Прибыль до налогообложения		43 920	48 837	13 031	14 532
Расходы по налогу на прибыль	13	(13 116)	(11 437)	(4 530)	(2 607)
Прибыль за период		30 804	37 400	8 501	11 925
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		32 589	39 077	10 537	12 363
Неконтролирующей доле участия		(1 785)	(1 677)	(2 036)	(438)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	23	0,0823	0,1065	0,0249	0,0337
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	23	395 989	367 050	422 436	367 403

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)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль за период		30 804	37 400	8 501	11 925
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>					
Переоценка пенсионных обязательств		98	(525)	332	-
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		98	(525)	332	-
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>					
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	27	(576)	11 172	(585)	3 693
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки		(19)	-	(47)	-
Прочий совокупный убыток		(38)	(45)	(50)	(10)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		(633)	11 127	(682)	3 683
Итого прочий совокупный (убыток) / доход за период		(535)	10 602	(350)	3 683
Итого совокупный доход за период		30 269	48 002	8 151	15 608
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		32 058	49 783	10 078	16 034
Неконтролирующей доле участия		(1 789)	(1 781)	(1 927)	(426)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль до налогообложения	43 920	48 837
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21 18 375	18 234
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21 76	307
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	(176)	(928)
Прочие операционные доходы	(690)	(2 132)
Финансовые доходы	22 (6 770)	(7 237)
Финансовые расходы	22 11 251	6 137
Убыток от обесценения основных средств	6 2 040	2 983
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	2 949	4 244
Прочие расходы / (доходы)	21	(890)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств	70 996	69 555
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(13 119)	(471)
Увеличение товарно-материальных запасов	(5 007)	(3 873)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов	2 050	(5 330)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате	2 804	(7 401)
Уменьшение задолженности по прочим налогам	(814)	(1 604)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов	(378)	779
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств	2 153	(1 369)
Уплаченный налог на прибыль	(11 738)	(9 699)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	46 947	40 587
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(41 112)	(40 674)
Поступления от продажи основных средств	111	81
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений	(15 834)	(9 871)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений	13 211	25 118
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	-	(6 998)
Выкуп акций дочернего общества	12 -	(414)
Проценты и дивиденды полученные	6 297	5 617
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(37 327)	(27 141)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления от выпуска акций	12 40 000	-
Поступления от продажи собственных акций	12 15 000	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15 (3 243)	-
Поступления краткосрочных заемных средств	14 46 943	57 499
Поступления долгосрочных заемных средств	14 50 203	45 630
Погашение заемных средств	14 (109 719)	(79 709)
Проценты уплаченные	(11 927)	(15 030)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»	(19 650)	(14 226)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия	(127)	(242)
Платежи по финансовому лизингу	(411)	(405)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	7 069	(6 483)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств	(161)	(352)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	16 528	6 611
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	67 354	48 025
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	83 882	54 636

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, с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(474)	188 552	1 952	689	147 470	602 479	11 440	613 919
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	39 077	39 077	(1 677)	37 400
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	27	-	-	-	-	-	-	11 095	-	-	11 095	77	11 172
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(73)	15	-	-	(1)	(59)	14	(45)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(73)	15	11 095	(330)	(1)	10 706	(104)	10 602
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(73)	15	11 095	(330)	39 076	49 783	(1 781)	48 002
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	12	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(242)	(14 520)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213	213
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(472)	-	-	472	-	-	-
На 30 сентября 2016 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	(547)	188 095	13 047	359	177 612	646 370	2 936	649 306

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 основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2017 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	(538)	182 968	16 909	459	179 067	646 669	4 263	650 932
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	32 589	32 589	(1 785)	30 804
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	85	-	85	13	98
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	27	-	-	-	-	-	-	(555)	-	-	(555)	(21)	(576)
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	(19)	-	-	(19)	-	(19)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(47)	5	-	-	-	(42)	4	(38)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(47)	5	(574)	85	-	(531)	(4)	(535)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(47)	5	(574)	85	32 589	32 058	(1 789)	30 269
Эмиссия акций	12	40 034	-	-	-	-	-	-	-	-	40 034	-	40 034
Продажа собственных акций	12	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(19 696)	(19 696)	(127)	(19 823)
Беспоставочный форвард на акции	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(398)	-	-	398	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 30 сентября 2017 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(585)	182 575	16 335	544	179 401	704 073	2 347	706 420

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 принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. В 2017 году российская экономика демонстрировала признаки восстановления после экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось, за исключением вступления в силу Постановления Правительства РФ №895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» (Примечание 20).

Отношения с государством. По состоянию на 30 сентября 2017 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2016 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 5).

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 Российской Федерации 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 и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки 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 2016 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 2016 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 2017 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 несущественными.

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 финансовой информации 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 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), а также ряда актуарных допущений, используемых для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, суждений в отношении беспоставочного форварда на акции и надбавки к цене мощности, передаваемой в бюджеты субъектов РФ, как описано ниже.

Продажа пакета акций с одновременным заключением соглашения беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее также – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находящихся на балансе дочерних компаний Группы (Примечание 12), и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 15) рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в международных стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок отражения в отчетности перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что учет должен вестись исходя из того, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины промежуточных платежей по форварду на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно



возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в период, превышающий три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать получаемые дивиденды не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.

В связи с отражением выпуска акций в капитале, а также поскольку и выпуск акций, и заключение сделки беспоставочного форварда осуществлены по решению и в интересах государства как конечной контролирующей стороны, первоначальное признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Отражение надбавки к цене мощности с последующей передачей полученных средств в бюджеты субъектов РФ. В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Данное Постановление предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов.

Субъекты РФ обязаны использовать полученные взносы для возмещения гарантирующим поставщикам Дальневосточного федерального округа выпадающих доходов в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней. В соответствии с Постановлением, цены (тарифы) снижены ретроспективно с 1 января 2017 года.

Суммы надбавки, подлежащей перечислению в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ, определены Распоряжением Правительства РФ и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составили 14 397 млн рублей. Принимая во внимание, что Группа осуществляет сбор установленной Правительством РФ надбавки в цене на мощность и последующее перечисление данных средств в бюджет в виде безвозмездных взносов по поручению и в интересах Правительства РФ, руководство Группы сделало вывод о том, что выручка от продажи мощности Группы в сумме надбавки должна отражаться в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации свернуто с величиной безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ.

Суммы государственных субсидий, получаемые из бюджета гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895, отражаются в составе государственных субсидий (Примечание 20). Государственные субсидии признаются в том случае, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для ее получения.

Актuarные допущения. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 сентября 2017 года, которые изменились по сравнению с 31 декабря 2016 года, представлены ниже в таблице:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,50%	8,20%
Темпы инфляции	4,20%	5,00%
Темпы роста заработной платы	5,70%	6,50%

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2017 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, были выпущены следующие разъяснения и поправки, применимые к деятельности Группы:

- КРМФО (IFRIC) 23 – Неопределенность при отражении налога на прибыль (выпущено в июне 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);



- Поправки к МСФО (IFRS) 9 – Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию (выпущены в октябре 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 28 – Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях (выпущены в октябре 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты),
- Ежегодные усовершенствования МСФО 2015-2017 года – поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 and МСФО (IAS) 23 (выпущены в декабре 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные разъяснения и поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. 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 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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 2017 года		31 декабря 2016 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%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	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 теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года включает 15,59 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 2017 года		31 декабря 2016 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 им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%



Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, в результате 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.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). 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 обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, прибыли / убытка от выбытия основных средств, прибыли / убытка от выбытия дочерних компаний 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 за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, и по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	89 363	44 014	117 426	18 180	268 983	(20 379)	248 604
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	82 761	44 001	117 185	4 657	248 604	-	248 604
<i>продажа электроэнергии</i>	58 012	43 187	72 953	666	174 818	-	174 818
<i>продажа мощности</i>	24 539	-	4 982	242	29 763	-	29 763
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	97	-	25 356	-	25 453	-	25 453
<i>прочая выручка</i>	113	814	13 894	3 749	18 570	-	18 570
<i>от внутригрупповых операций</i>	6 602	13	241	13 523	20 379	(20 379)	-
Государственные субсидии	-	-	20 063	75	20 138	-	20 138
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	259	-	-	431	690	-	690
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(30 869)	(42 747)	(127 798)	(16 775)	(218 189)	20 362	(197 827)
ЕБИТДА	58 753	1 267	9 691	1 911	71 622	(17)	71 605
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(10 908)	(112)	(5 920)	(1 584)	(18 524)	149	(18 375)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 322)	(444)	(2 050)	(189)	(5 005)	-	(5 005)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 188)	-	(823)	(29)	(2 040)	-	(2 040)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 058)	(440)	(1 314)	(137)	(2 949)	-	(2 949)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	(126)	(14)	87	(23)	(76)	-	(76)
<i>прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	50	10	-	-	60	-	60
Прибыль от операционной деятельности	45 523	711	1 721	138	48 093	132	48 225
Финансовые доходы							6 770
Финансовые расходы							(11 251)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							176
Прибыль до налогообложения							43 920
Расходы по налогу на прибыль							(13 116)
Прибыль за период							30 804
Капитальные расходы	14 571	56	15 339	23 660	53 626	1 893	55 519
На 30 сентября 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	129 094	1 724	51 668	5 005	187 491	-	187 491

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	86 770	64 946	121 021	17 804	290 541	(21 897)	268 644
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	79 109	64 921	120 392	4 222	268 644	-	268 644
продажа электроэнергии	57 723	64 101	75 916	460	198 200	-	198 200
продажа мощности	20 780	-	6 077	320	27 177	-	27 177
продажа теплоэнергии и горячей воды	105	-	25 583	-	25 688	-	25 688
прочая выручка	501	820	12 816	3 442	17 579	-	17 579
от внутригрупповых операций	7 661	25	629	13 582	21 897	(21 897)	-
Государственные субсидии	-	-	10 164	50	10 214	-	10 214
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	4	1	81	310	396	-	396
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(28 969)	(62 817)	(120 931)	(18 195)	(230 912)	22 103	(208 809)
ЕБИТДА	57 805	2 130	10 335	(31)	70 239	206	70 445
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(10 285)	(597)	(5 882)	(1 646)	(18 410)	176	(18 234)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 245)	(1 295)	(2 498)	(96)	(7 134)	(4)	(7 138)
<i>в том числе:</i>							
убыток от обесценения основных средств	(1 806)	-	(1 177)	-	(2 983)	-	(2 983)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(1 343)	(1 285)	(1 604)	(12)	(4 244)	-	(4 244)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(96)	(10)	(117)	(84)	(307)	-	(307)
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто	-	-	400	-	400	(4)	396
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	44 275	238	1 955	(37)	46 431	378	46 809
Финансовые доходы							7 237
Финансовые расходы							(6 137)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							928
Прибыль до налогообложения							48 837
Расходы по налогу на прибыль							(11 437)
Прибыль за период							37 400
Капитальные расходы	16 615	66	14 324	18 823	49 828	3 863	53 691
На 31 декабря 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	107 274	550	86 912	5 067	199 803	-	199 803

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	31 144	13 575	23 574	6 960	75 253	(7 515)	67 738
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	28 877	13 570	23 511	1 780	67 738	-	67 738
продажа электроэнергии	21 037	13 292	13 554	227	48 110	-	48 110
продажа мощности	7 782	-	2 051	90	9 923	-	9 923
продажа теплоты и горячей воды	14	-	2 772	-	2 786	-	2 786
прочая выручка	44	278	5 134	1 463	6 919	-	6 919
от внутригрупповых операций	2 267	5	63	5 180	7 515	(7 515)	-
Государственные субсидии	-	-	13 306	44	13 350	-	13 350
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	259	-	-	431	690	-	690
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 158)	(13 185)	(38 468)	(6 308)	(69 119)	7 399	(61 720)
ЕБИТДА	20 245	390	(1 588)	1 127	20 174	(116)	20 058
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 344)	(41)	(1 963)	(659)	(7 007)	40	(6 967)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(354)	(424)	(161)	30	(909)	2	(907)
<i>в том числе:</i>							
(убыток) / восстановление убытка от обесценения основных средств	(345)	-	(525)	74	(796)	-	(796)
(убыток) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(76)	(431)	228	(37)	(316)	-	(316)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	17	(5)	136	(7)	141	2	143
прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто	50	12	-	-	62	-	62
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	15 547	(75)	(3 712)	498	12 258	(74)	12 184
Финансовые доходы							1 574
Финансовые расходы							(754)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							27
Прибыль до налогообложения							13 031
Расходы по налогу на прибыль							(4 530)
Прибыль за период							8 501
Капитальные расходы	5 082	31	7 204	7 573	19 890	1 000	20 890

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	29 556	19 426	33 073	6 782	88 837	(8 054)	80 783
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	27 110	19 417	32 599	1 657	80 783	-	80 783
продажа электроэнергии	20 079	19 150	21 697	158	61 084	-	61 084
продажа мощности	6 871	-	2 970	113	9 954	-	9 954
продажа теплотехнологии и горячей воды	12	-	2 857	-	2 869	-	2 869
прочая выручка	148	267	5 075	1 386	6 876	-	6 876
от внутригрупповых операций	2 446	9	474	5 125	8 054	(8 054)	-
Государственные субсидии	-	-	3 723	12	3 735	-	3 735
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	4	-	68	5	77	-	77
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 032)	(18 870)	(35 069)	(6 260)	(70 231)	8 061	(62 170)
ЕБИТДА	19 528	556	1 795	539	22 418	7	22 425
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 604)	(194)	(1 890)	(545)	(6 233)	60	(6 173)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 105)	(384)	(423)	(72)	(1 984)	(1)	(1 985)
<i>в том числе:</i>							
убыток от обесценения основных средств	(408)	-	(696)	-	(1 104)	-	(1 104)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(557)	(383)	(167)	7	(1 100)	-	(1 100)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(140)	(1)	34	(79)	(186)	(1)	(187)
прибыль от выбытия дочерних компаний, нетто	-	-	406	-	406	-	406
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	14 819	(22)	(518)	(78)	14 201	66	14 267
Финансовые доходы							1 718
Финансовые расходы							(1 823)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							370
Прибыль до налогообложения							14 532
Расходы по налогу на прибыль							(2 607)
Прибыль за период							11 925
Капитальные расходы	4 144	49	6 041	6 342	16 576	2 484	19 060



Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, 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.

Операции со связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, а также по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, в основном включали операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы, а также предприятиями, связанными с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя к получению	6 721	6 269
Авансы выданные	3	800
Займы выданные	15	15
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	248	878	78	66
Прочая выручка	421	292	131	131
Покупная электроэнергия и мощность	2 031	2 039	591	576

Группа также предоставила гарантии в отношении обязательств совместных предприятий (Примечание 25).

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	262	491
Кредиторская задолженность	1 148	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 777	1 742	234	275
Прочая выручка	81	91	14	21
Расходы на аренду	447	368	149	123
Покупная электроэнергия и мощность	10	13	-	2

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, а также по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).



Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 20 138 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 10 214 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 13 350 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 3 735 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 5 190 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 2 108 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 4 799 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года (на 31 декабря 2016 года: кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: около 70 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 1 137 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 956 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 379 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года: 342 млн рублей).



Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2016 года	91 324	407 267	311 929	292 889	14 286	1 117 695
Переклассификация	687	4 637	(5 470)	245	(99)	-
Поступления	19	25	1 007	53 776	692	55 519
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	(272)	(87)	(176)	(27)	(127)	(689)
Передача	366	2 459	21 536	(24 381)	20	-
Выбытия и списания	(123)	(178)	(728)	(286)	(338)	(1 653)
Сальдо на 30 сентября 2017 года	92 001	414 123	328 098	322 216	14 434	1 170 872
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(35 459)	(143 461)	(133 736)	(32 224)	(7 768)	(352 648)
Начисление убытка от обесценения	(38)	(121)	(286)	(1 592)	(3)	(2 040)
Начисление амортизации	(1 496)	(6 454)	(9 844)	-	(848)	(18 642)
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	267	86	167	6	85	611
Передача	(164)	(2 744)	1 325	1 723	(140)	-
Выбытия и списания	42	90	538	72	158	900
Сальдо на 30 сентября 2017 года	(36 848)	(152 604)	(141 836)	(32 015)	(8 516)	(371 819)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	55 153	261 519	186 262	290 201	5 918	799 053
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	55 865	263 806	178 193	260 665	6 518	765 047
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	83 887	398 693	268 513	285 292	13 646	1 050 031
Переклассификация	(29)	(23)	(2 476)	2 624	(96)	-
Поступления	11	8	1 047	52 103	522	53 691
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	(158)	(4)	(229)	(3)	(82)	(476)
Передача	617	2 973	24 484	(28 191)	117	-
Выбытие в результате выбытия дочерних компаний	(194)	(125)	(223)	(29)	(51)	(622)
Выбытия и списания	(66)	(210)	(3 628)	(830)	(311)	(5 045)
Сальдо на 30 сентября 2016 года	84 068	401 312	287 488	310 966	13 745	1 097 579
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(31 803)	(131 656)	(105 881)	(29 192)	(6 914)	(305 446)
Начисление убытка от обесценения	(98)	(318)	(316)	(2 243)	(8)	(2 983)
Начисление амортизации	(1 566)	(6 332)	(9 399)	-	(922)	(18 219)
Реклассификация в активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	21	1	147	-	45	214
Передача	(275)	(189)	(817)	1 291	(10)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних компаний	25	52	191	28	48	344
Выбытия и списания	18	38	2 256	122	257	2 691
Сальдо на 30 сентября 2016 года	(33 678)	(138 404)	(113 819)	(29 994)	(7 504)	(323 399)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	50 390	262 908	173 669	280 972	6 241	774 180
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	52 084	267 037	162 632	256 100	6 732	744 585



На 30 сентября 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 486 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 7 745 млн рублей), отраженных на балансе по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования. По состоянию на 30 сентября 2017 года сумма таких авансов составила 40 572 млн рублей (31 декабря 2016 года: 47 105 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 8 760 млн рублей, ставка капитализации составила 9,37 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 10 989 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 603 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 745 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы 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 2016 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 040 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 2 983 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года убыток от обесценения составил 796 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года: 1 104 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя	39 052	38 931
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 791)	(16 415)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	9 236	8 491
Долгосрочные авансы выданные	3 927	3 173
НДС к возмещению	2 166	2 036
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 123	7 666
Итого прочие внеоборотные активы	22 933	21 847

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Эквиваленты денежных средств	67 706	52 594
Денежные средства на банковских счетах	16 147	14 738
Денежные средства в кассе	24	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	83 877	67 354

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

По состоянию на 30 сентября 2017 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о движении денежных средств включает 5 млн рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго», классифицированному как группа выбытия, предназначенная для продажи.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	61 243	56 647
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(25 785)	(23 900)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	35 458	32 747
НДС к возмещению	9 798	7 329
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 146	2 617
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(631)	(629)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	2 515	1 988
Прочая дебиторская задолженность	7 003	6 666
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(4 185)	(3 762)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	2 818	2 904
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	5 190	2 108
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	55 779	47 076

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность субъектов РФ в Дальневосточном федеральном округе по государственным субсидиям, включая по состоянию на 30 сентября 2017 года субсидии для возмещения гарантирующим поставщикам Дальневосточного федерального округа выпадающих доходов в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 (Примечание 2).

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	18 823	14 825
Сырье и материалы	7 568	6 402
Запасные части	2 659	2 539
Прочие материалы	413	565
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	29 263	24 331
Обесценение товарно-материальных запасов	(284)	(294)
Итого товарно-материальные запасы	28 979	24 037

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела товарно-материальных запасов, переданных в залог в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	2 396	3 507
Депозиты	6 700	4 292
Денежные средства, ограниченные к использованию	-	826
Займы выданные	2 587	2 808
Резерв под обесценение займов выданных	(2 441)	(2 498)
Займы выданные, нетто	146	310
Прочие краткосрочные инвестиции	116	162
Итого прочие оборотные активы	9 358	9 097

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 2 396 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 3 507 млн рублей) размещен на специальных счетах



Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2017 года	426 288 813 551
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
30 сентября 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штук, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (Примечание 2). Оставшиеся 15 млрд акций были проданы Банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока».

11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

5 июня 2017 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежащих размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2017 года составили 3 852 280 316 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2016 года: 18 852 353 167 штук в сумме 22 578 млн рублей).

В марте 2017 года 15 000 000 000 штук собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей, сумма убытка от продажи в размере 2 965 млн рублей отражена в составе капитала.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в рамках добровольной оферты о приобретении акций, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия оферты, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей. Дополнительно по требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» приобрело 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.



Дивиденды. 26 июня 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,0466 рублей на акцию в общей сумме 19 876 млн рублей (в сумме 19 696 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 127 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 242 млн рублей).

Примечание 13. 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 2017 года, составила 30 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 24 процента).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Текущий налог на прибыль	9 692	8 877	3 349	2 200
Отложенный налог на прибыль	3 424	2 560	1 181	407
Итого расходы по налогу на прибыль	13 116	11 437	4 530	2 607

**Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	2017–2028	51 919	56 491
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 222	20 645
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	2022	19 816	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 742	15 347
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 419	15 857
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 541	10 222
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 217	-
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2019	7 867	29 516
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 072	5 242
Органы муниципальной власти Камчатского края	2017–2034	1 660	1 561
ПАО «Росбанк»	2017–2019	1 630	8 136
Банк «ГПБ» (АО)	2017–2027	1 624	6 171
ЕБРР	2017–2027	1 350	4 791
ASIAN Development bank	2017–2026	1 311	1 474
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021**	256	250
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	-	4 920
Прочие долгосрочные заемные средства	-	927	1 776
Обязательства по финансовой аренде	-	1 650	1 973
Итого		167 223	184 372
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(43 957)	(25 758)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(317)	(568)
Итого долгосрочные заемные средства		122 949	158 046

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

** В апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году.

Размещение облигаций. В июне 2017 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П05 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 8,2 процента годовых.

Размещение еврооблигаций. В сентябре 2017 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 5 лет с процентной ставкой купонного дохода в размере 8,125 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Еврооблигации могли быть частично выкуплены предприятиями, связанными с государством.

*Краткосрочные заемные средства*

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	12 408	5 854
ПАО «Росбанк»	4 321	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	1 355	3 031
АО «АБ «Россия»	1 185	550
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	208	150
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	43 957	25 758
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	317	568
Прочие краткосрочные заемные средства	41	341
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	64 542	41 757
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 862	3 044

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в размере 55 млрд штук сроком на 5 лет.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Ключевые суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 30 сентября 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков, в размере 12 557 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Отложенный налоговый актив не был признан по результатам оценки руководством вероятности его возмещения. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.



Ниже представлена информация об изменениях справедливой стоимости форварда за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Справедливая стоимость форварда
На дату первоначального признания (на 03 марта 2017 года)	10 013
Увеличение справедливой стоимости форварда (Примечание 22)	5 787
Промежуточные платежи	(3 243)
На 30 сентября 2017 года	12 557

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 30 сентября 2017 года	На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,42 года	5 лет
Рыночная стоимость акции	0,8531 рубля	0,9752 рубля
Ключевая ставка ЦБ	8,50 процента	10,00 процентов
Волатильность акций	34,87 процента	35,25 процента
Безрисковая ставка	7,62 процента	8,39 процента
Ставка дисконтирования	8,05 процента	12,11 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 27.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 924	8 804
Долгосрочные авансы полученные	7 180	4 176
Прочие долгосрочные обязательства	6 610	5 746
Итого прочие долгосрочные обязательства	22 714	18 726

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 831	31 451
Авансы полученные	15 675	9 712
Задолженность перед персоналом	6 589	8 245
Дивиденды к уплате	182	136
Задолженность по договорам факторинга	173	2 957
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам (Примечание 2)	4 799	-
Прочая кредиторская задолженность	3 797	6 283
Итого кредиторская задолженность и начисления	63 046	58 784

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	9 120	9 833
Страховые взносы	2 574	2 925
Налог на имущество	2 163	1 941
Прочие налоги	563	558
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	14 420	15 257

**Примечание 19. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Продажа электроэнергии	174 818	198 200	48 110	61 084
Продажа мощности	29 763	27 177	9 923	9 954
Продажа теплоэнергии и горячей воды	25 453	25 688	2 786	2 869
Прочая выручка	18 570	17 579	6 919	6 876
Итого выручка	248 604	268 644	67 738	80 783

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

Примечание 20. 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 расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 20 138 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 10 214 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 13 350 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 3 735 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» (Примечание 2) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 10 648 млн рублей.

**Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Вознаграждения работникам (включая налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	53 417	52 535	17 040	16 549
Расходы на топливо	39 623	37 768	9 654	7 506
Расходы на распределение электроэнергии	30 871	33 435	9 630	10 835
Покупная электроэнергия и мощность	29 386	41 698	9 480	12 333
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 375	18 234	6 967	6 173
Налоги, кроме налога на прибыль	8 062	7 505	2 653	2 463
Прочие материалы	7 090	6 401	2 780	2 883
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	3 107	3 036	1 583	1 498
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 718	2 730	900	905
Расходы на охрану	2 544	2 546	853	848
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	2 526	2 450	612	657
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 567	1 343	414	550
Расходы на аренду	1 544	1 565	510	528
Расходы на страхование	1 465	1 512	475	481
Услуги субподрядчиков	1 254	1 466	606	539
Транспортные расходы	911	887	277	98
Прочие услуги сторонних организаций	5 817	5 524	2 000	1 683
Расходы на водопользование	2 478	2 390	800	781
Расходы на социальную сферу	811	958	460	231
Командировочные расходы	614	561	254	214
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	76	307	(143)	187
Прочие расходы	1 962	2 103	677	182
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	216 218	226 954	68 482	68 124

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	5 600	5 370	1 544	1 600
Положительные курсовые разницы	596	1 425	6	-
Доходы по дисконтированию	269	234	24	103
Прочие доходы	305	208	-	15
Итого финансовые доходы	6 770	7 237	1 574	1 718
<i>Финансовые расходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(5 787)	-	664	-
Процентные расходы	(3 027)	(4 574)	(826)	(1 499)
Отрицательные курсовые разницы	(1 130)	(418)	(81)	(50)
Расходы по дисконтированию	(215)	(216)	(37)	(6)
Расходы по финансовой аренде	(171)	(237)	(55)	(72)
Прочие расходы	(921)	(692)	(419)	(196)
Итого финансовые расходы	(11 251)	(6 137)	(754)	(1 823)

**Примечание 23. Прибыль на акцию**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	395 989	367 050	422 436	367 403
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	32 589	39 077	10 537	12 363
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0823	0,1065	0,0249	0,0337

Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, утвержденной в 2016 году, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 197 427 млн рублей в течение 2017–2019 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (на 31 декабря 2016 года: 243 975 млн рублей).

Согласно вышеуказанным инвестиционным программам, обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2017 года следующие: 2017 год – 69 140 млн рублей, 2018 год – 77 124 млн рублей, 2019 год – 51 163 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Воткинской ГЭС в размере 7 763 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 7 581 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 6 503 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 19 278 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 14 728 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 8 579 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 8 449 млн рублей.

Примечание 25. 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 положение и результаты деятельности 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. 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. 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), с определенными особенностями. 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 2017 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. 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 результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2017 года составила 1 116 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 048 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 ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 132	26 749
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	-	31
Итого гарантии выданные	26 132	26 780

Исходя из всей имеющейся у руководства информации, ПАО «Богучанская ГЭС» исполняет и способно исполнять в обозримом будущем свои обязательства по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», и вероятность возникновения у Группы обязательства по исполнению данных гарантий не является высокой.

Примечание 26. 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 2016 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

На 30 сентября 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	9 636	-	9 636
Векселя	9 236	-	9 236
Долгосрочные займы выданные	400	-	400
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	20 479	20 479
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	37 907	-	37 907
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 458	-	35 458
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 449	-	2 449
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	9 242	-	9 242
Целевые денежные средства	2 396	-	2 396
Депозиты	6 700	-	6 700
Краткосрочные займы выданные	146	-	146
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	83 877	-	83 877
Итого финансовые активы	140 662	20 479	161 141
Итого нефинансовые активы			889 133
Активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи			311
Итого активы			1 050 585



На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	8 838	-	8 838
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 181	21 181
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	35 268	-	35 268
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 747	-	32 747
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 521	-	2 521
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	8 118	-	8 118
Целевые денежные средства	3 507	-	3 507
Депозиты и векселя	4 292	-	4 292
Краткосрочные займы выданные	310	-	310
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	67 354	-	67 354
Итого финансовые активы	119 578	21 181	140 759
Итого нефинансовые активы			842 687
Итого активы			983 446

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2017 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 12 557 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2016 года: обязательства в виде беспоставочного форварда отсутствовали).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 27. 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 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 015	-	464	20 479
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	501 367	501 367
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	20 015	-	501 831	521 846
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	12 557	12 557
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	12 557	12 557



На 31 декабря 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	21 181
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	496 637
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	20 619	-	497 199	517 818

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в основном, формируется из рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО». Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отраженные в составе прочего совокупного дохода, в основном связаны с изменением рыночных котировок акций данной компании.

По состоянию на 30 сентября 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2017 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные возможные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства					
Беспоставочный форвард на акции	12 557	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	3% 7%	(340) 1 011

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества.

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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).



Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 815 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 92 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2017 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 981 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 4 705 млн рублей).