

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Публичное акционерное общество «Федеральная
гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

Код эмитента: 55038-E

за 2 квартал 2019 г.

Адрес эмитента: **660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корп. 1**

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

Председатель Правления – Генеральный директор Дата: 14 августа 2019 г.	_____ подпись	Н.Г. Шульгинов
Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер Дата: 14 августа 2019 г.	_____ подпись М.П.	Ю.Г. Медведева

Контактное лицо: **Тихонова Юлия Александровна, главный эксперт Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом**
Телефон: **+7 800 333 8000**
Факс: **+7 495 785 0963**
Адрес электронной почты: **TihonovaYaA@rushydro.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580, www.rushydro.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
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.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	26
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	26
2.4.1. Отраслевые риски	27
2.4.2. Страновые и региональные риски	29
2.4.3. Финансовые риски	31
2.4.4. Правовые риски.....	33
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	33
2.4.6. Стратегический риск.....	33
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	33
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	38
3.1. История создания и развитие эмитента.....	38
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	38
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	39
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	39
3.1.4. Контактная информация.....	41
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	41
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	41
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	41
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	42
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	43
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	43
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	44

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	44
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	48
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	49
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	49
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	59
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	60
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	60
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	61
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	62
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	65
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	65
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	66
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	69
4.8. Конкуренты эмитента.....	73
Раздел 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.....	75
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	75
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	80
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	80
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	81
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	82
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	82
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	85
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	88
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	93
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	96
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	96
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	96
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	96
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 капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	97
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале	

эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	102
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	104
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.....	104
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	105
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	106
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	106
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	106
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	106
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	106
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	107
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	107
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	107
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	107
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	107
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	107
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	107
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	109
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	109
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	111
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	120
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	120
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	123
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	123
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	123
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	125
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	131
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	131
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	131
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	131
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	131
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	136
8.8. Иные сведения.....	145
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	145

Приложение №1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 6 месяцев 2019 года. ..	146
Приложение №2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и по состоянию на эту дату	149

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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».

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

1.2. Сведения об аудиторской организации эмитента

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

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: *+7 (495) 967-6000*

Факс: *+7 (495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *business.development@ru.pwc.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА)*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

Дополнительная информация: *регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603050547*

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019

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 заверченных отчетных лет и текущего года, отчетность эмитента за который (которые) проверялась (будет проверяться) аудитором (аудиторской организацией): *независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента и промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента АО «ПвК Аудит» не проводится, при этом АО «ПвК Аудит» проводится обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента. По результатам указанных обзорных проверок АО «ПвК Аудит» представляет*

заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

Периоды из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за которые аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, период
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2014 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2016 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2017 года
три и девять месяцев, заканчивающихся 30 сентября 2017 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2018 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2019 года

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.**

Наличие 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.**

Предоставление 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).**

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **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:

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

РСБУ, МСФО 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2018-2020 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 закупке продукции для нужд ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 21.11.2017 № 1040 организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2018, 2019 и 2020 гг., способом открытого конкурса.

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с

российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2018, 2019 и 2020 гг. была разработана в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», согласована с Федеральным агентством по управлению государственным имуществом (Росимуществом) и Комитетом по аудиту при Совете директоров (протокол от 26.02.2018 № 110) и утверждена Председателем Закупочной комиссии.

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии от 11.04.2018 № 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 2018 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 28.06.2018 № 17).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2019 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 02.07.2019 № 18).

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:

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 2018 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 70 402 250 рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, - 15 817 500 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 21 275 975 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в 2018 году. Сумма в размере 49 126 275 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в апреле 2019 года.

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2019 года, за который АО «ПвК Аудит» будет проводиться независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 69 520 750 рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за

шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2019 года, - 15 615 000 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «ПвК Аудит» сумма аванса в размере 6 952 075 рублей (без учета НДС) будет выплачена Эмитентом в 3 квартале 2019 года.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: *Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.*

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены; имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Шульгинов Николай Григорьевич*

Год рождения: *1951*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «РусГидро»*

Должность: *Председатель Правления – Генеральный директор*

ФИО: *Медведева Юлия Геннадьевна*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «РусГидро»*

Должность: *директор Департамента корпоративного учета и отчетности – главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Производительность труда	15 576	14 454
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,20	0,24
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,12	0,14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0,07	0,55
Уровень просроченной задолженности, %	0,09	0,11

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Снижение показателя Производительность труда в 2019 году (6 мес) по сравнению с 2018 годом (6 мес) обусловлено величиной надбавки к цене на мощность ДФО в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 г. № 508-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 г. № 895 и снижением выработки на -19,2% за счет нормализации водности.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Рост показателя в 2019 г. (6 мес.) против 2018 г. (6 мес.) обусловлено увеличением объема заемных средств, ростом краткосрочных обязательств за счет задолженности по выплате дивидендов и по дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 7 млрд. рублей до регистрации изменения уставного капитала.

Увеличение показателя Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в 2019 г. (6 мес.) по сравнению с 2018 г. (6 мес.) обусловлено увеличением объема долгосрочных заемных средств.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Отрицательное значение показателя за 2018 г. (6 мес.) обусловлено превышением размера денежных средств над краткосрочными обязательствами. Увеличение данного показателя за 2019 г. (6 мес.) до 0,55 против значения -0,07 за 2018 г. (6 мес.) обусловлено увеличением краткосрочных обязательств за счет задолженности по выплате дивидендов и задолженности по дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 7 млрд. рублей до регистрации изменения уставного капитала.

В целом, проведенный анализ показателей платежеспособности позволяет констатировать, что финансовое положение Эмитента в рассматриваемом периоде являлось устойчивым.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

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: *обыкновенные акции Эмитента допущены к организованным торгам на ПАО Московская Биржа.*

Выпуск 1-01-55038-E

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 30.06.2019 г.
Рыночная капитализация	206 877 961 216,30	257 691 587 791,58

Источник информации: *бюллетень ПАО Московская Биржа по итогам торгов ценными бумагами*
<https://www.moex.com/a6401>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	116 430 277 444,40

в том числе:	
кредиты	40 000 000 000,00
займы, за исключением облигационных	73 218 014 444,40
облигационные займы	3 212 263 000,00
Краткосрочные заемные средства	24 550 871 322,08
в том числе:	
кредиты	311 616 438,36
займы, за исключением облигационных	14 186 844 174,48
облигационные займы	10 052 410 709,24
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0,00
в том числе:	
по кредитам	0,00
по займам, за исключением облигационных	0,00
по облигационным займам	0,00

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	40 949 972 609,52
из нее просроченная	217 821 175,35
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 294 506 188,15
из нее просроченная	0,00
перед поставщиками и подрядчиками	6 438 060 875,72
из нее просроченная	197 351 609,55
перед персоналом организации	217 187 364,99
из нее просроченная	0,00
прочая	28 000 218 180,66
из нее просроченная	20 469 565,80

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента:

Причины неисполнения:

- *коммерческие споры Эмитента в связи с нарушением контрагентами Общества договорных графиков исполнения работ, оказания услуг, поставки товаров;*
- *отсутствие у Общества возможности своевременного исполнения обязательств в связи с непредставлением кредиторами корректных реквизитов для платежа.*

Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Эмитента: *финансовых последствий и санкций по кредиторской задолженности не наступало, и Эмитент не ожидает финансовых или административных последствий по указанной задолженности. В случае принятия арбитражным судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношении которой Эмитент ведет коммерческие споры), Эмитент погасит соответствующую задолженность. В случае поступления от контрагентов корректных реквизитов для оплаты (в части задолженности, которая не может быть исполнена по причине отсутствия платежных реквизитов), соответствующая задолженность будет погашена Эмитентом.*

Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности: **в соответствии с утвержденными локальными нормативными документами (актами) Эмитента по управлению кредиторской задолженностью в течение квартала с даты выявления просроченная кредиторская задолженность в зависимости от причин ее появления либо погашается Обществом, либо в отношении нее инициируется претензионно-исковая работа.**

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

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Сумма задолженности: **16 741 716 624,32 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066, Российская Федерация, г. Москва, Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Сумма задолженности: **5 800 714 232,05 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Полное фирменное наименование: **RUSHYDRO CAPITAL MARKETS D.A.C**

Сокращенное фирменное наименование: **нет**

Место нахождения: **3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland**

ИНН: **нет**

ОГРН: **нет**

Сумма кредиторской задолженности: **70 408 417 955,87 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма кредиторской задолженности: **20 291 068 493,15 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Банк ВТБ»**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Сумма кредиторской задолженности: **20 020 547 945,21 руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные

санкции, пени): *нет*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *нет*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Заем, 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, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	89,179
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. Заем, 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	Приобретатели ценных бумаг выпуска

(займодавца)	
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	160,76
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	<p>*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.</p> <p>08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов.</p> <p>22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.</p>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Кредитный договор от 18.11.2011 № 5486	
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, млн рублей	40 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	20 000
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,29
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, Кредитный договор б/н 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, Евро	127 796 550
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, Евро	-
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	3,12
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	30.11.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществлялась с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, 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, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	1 897,051
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	4,30
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	<p>*Срок обращения облигаций серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.</p> <p>31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов.</p> <p>13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</p>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Заем, 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, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	298,586
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	4,30
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	<p>*Срок обращения облигаций серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.</p> <p>31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов.</p> <p>13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</p>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Заем, 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, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	766,687
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	<p>*Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.</p> <p>16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов.</p> <p>27.10.2017 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.</p>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, 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, млн рублей	10 612,754
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, 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)	23.03.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по	Отсутствуют

собственному усмотрению	
-------------------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Заем, Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, 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)	04.07.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Заем, Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, 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)	04.07.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Заем, 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, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, 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)	04.07.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Заем, 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, млн рублей	15 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, 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
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Заем, 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, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	10 000
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	
14. Заем, Договор займа б/н 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, млн рублей	20 000
Сумма основного долга на дату	20 000

окончания отчетного квартала, 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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Заем, Договор займа б/н от 13.02.2018	
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, млн рублей	20 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	20 000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,4
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)	15.02.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Заем, Договор о предоставлении финансирования (целевого займа) от 04.04.2018 № 1010-252-14-2018	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	Акционерное общество «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона», Российская Федерация, 123112, г.

(займодавца)	Москва, Пресненская набережная, дом 10
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	5 000
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	5,0
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)	25.06.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
17. Кредит, Кредитное соглашение от 30.03.2018 № 4216	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (публичное акционерное общество), Российская Федерация, город Санкт-Петербург
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	30 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	20 000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,5
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства

18. Заем, Договор займа б/н от 19.11.2018	
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, млн юаней	1 500
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн юаней	1 500
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	6,125
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)	21.11.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
19. Заем, Договор займа б/н от 23.11.2018	
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, млн рублей	15 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	15 000
Срок кредита (займа), (лет)	3,2
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,975
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	27.01.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве,	Отсутствуют

указываемые эмитентом собственному усмотрению	по	
--	----	--

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 30.06.2019 г.
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 обеспечивается в полном объеме)	56 995 775 551,18
в том числе по обязательствам третьих лиц	56 995 775 551,18
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	25 642 903 370,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	25 642 903 370,59
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	31 352 872 180,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	31 352 872 180,59

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: *Указанные обязательства в отчетном периоде, не возникали.*

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В июне 2019 года Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 № 291).

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, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2004, COSO ERM 2017, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Росимущества и Минфина России в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками указаны 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 оценивает влияние внешних отраслевых рисков как низкое.

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок.

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России.

Эмитент подвергается 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 РФ 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 правовых актов в области электроэнергетики на площадках различных органов государственной власти и отраслевых организаций, включая Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральную антимонопольную службу, Государственную Думу Федерального собрания Российской Федерации.

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 несущественными.

Однако для энергокомпаний ДФО рост цен на уголь (закупочные цены на уголь в среднем выросли на 20%) является значимым риском, с учетом фактора тарифного регулирования.

Для снижения риска заключаются долгосрочные договоры на поставку угля, учитывающие тарифные ограничения роста цены на электроэнергию и тепло у энергокомпаний ДФО.

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

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

Внешний рынок:

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

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

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.

Эмитентом проводится работа по изменению системы тарифообразования на Дальнем Востоке с целью перехода на долгосрочные методы тарифного регулирования.

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

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.

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 заверченный 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 2 квартала 2019 года находится на уровне BBB- (Standard & Poor's), Baa3 (Moody's), BBB- (Fitch). Последнее изменение кредитного рейтинга Российской Федерации произошло в феврале 2019 года, когда международное рейтинговое агентство Moody's повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации со спекулятивного (Ba1) до инвестиционного уровня (Baa3).

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 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 партнерами в соответствии с подписанными ранее межкорпоративными соглашениями.

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 познакомиться в специальном разделе сайта РусГидро «Развитие энергетики Дальнего Востока» по адресу http://www.rushydro.ru/activity/razvitie_energetiki_dalnego_vostoka/.

В мае 2018 года ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО) в рамках Петербургского международного экономического форума подписали соглашение о развитии сотрудничества, направленное на расширение практики применения инструментов банковского контроля инвестиционных проектов РусГидро. Банк ВТБ (ПАО) будет содействовать РусГидро в реализации задачи по развитию и расширению применяемых инструментов по организации мониторинга и контроля денежных потоков участников инвестиционных проектов, реализуемых Группой РусГидро, а также участвовать в разработке системы информационного обмена с органами Федерального казначейства по проектам, софинансируемым из федерального бюджета. В частности, одним из первых проектов, в отношении которого будут применены инструменты усиленного мониторинга и контроля, станет первый этап строительства двух высоковольтных линий электропередачи 110 кВ Певек – Билибино. Финансирование строительства планируется осуществлять из бюджетных источников и собственных средств компании.

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, также, как и последствия их влияния на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в 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.

В отчетный период в интересах снижения данного риска в Северо-Кавказском регионе с привлечением сил и средств федеральных и региональных взаимодействующих структур проведены мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической защищенности объектов Эмитента.

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, в том числе подразделений 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 в основном не 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.

Кредитные обязательства Эмитента номинированы главным образом в рублях. При привлечении кредитов, выраженных в иностранной валюте, финансовые риски нивелируются через заключение сделок хеджирования с использованием производных финансовых инструментов.

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

Кредитный портфель Эмитента (без учета обязательств по беспоставочному форварду на акции с Банком ВТБ (ПАО), но с учетом хеджирования в рубли обязательств по выпуску еврооблигаций в офшорных китайских юанях) полностью сформирован заимствованиями в национальной валюте и, главным образом, с фиксированной процентной ставкой (около 90%).

Таким образом, подверженность риску изменения процентных ставок и риску волатильности обменных курсов иностранных валют оценивается Эмитентом как минимальная.

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, потеря в связи с ростом курса иностранных валют и процентных ставок. На конец отчетного периода ухудшение ситуации на международном и на локальном рынках заемного капитала, и, как следствие, увеличение вероятности наступления финансовых рисков Эмитентом не отмечается. Между тем, для целей управления финансовыми рисками Эмитент при привлечении финансирования на международных рынках капитала проводит мероприятия по хеджированию валютных рисков, а также может принять решение о досрочном погашении валютных обязательств. В целях снижения риска изменения процентных ставок Эмитент проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования, а также проводит диверсификацию кредитного портфеля путем привлечения кредитов по фиксированным и, при необходимости, плавающим процентным ставкам.

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). Следует отметить, что купонные ставки по ценным бумагам и стоимость заимствований Эмитента не привязаны к значению инфляции, таким образом, инфляционные риски и критические, по мнению Эмитента, значения инфляции по выплатам долговых ценных бумаг и кредитам у Эмитента отсутствуют.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 и плановый период 2021-2022 годов, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции ожидается по итогам 2019 года – не более 4,3%, на горизонте 2020 – 2022 годов на уровне 3,8% - 4%.

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	Средняя	Бухгалтерский баланс: 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о финансовых результатах: 1) Проценты к уплате	Снижение прибыли, увеличение затрат на обслуживание долга

		2) Чистая прибыль	
Валютный риск	Низкая	Бухгалтерский баланс: 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства Отчет о финансовых результатах: 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: 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 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.6. Стратегический риск

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.

Эксплуатационные (производственные) риски

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

Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования и гидротехнических сооружений.

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.

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.

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

Действия по управлению данными рисками:

Управление эксплуатационными (производственными) рисками 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. Приrost установленной мощности ГЭС в результате реализации ПКМ в 2018 году составил 54 МВт. 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;
- 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;
- функционирует система производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах в филиалах ПАО «РусГидро», разработанная на основе требований федерального законодательства в области промышленной безопасности.

Экологические риски

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.

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 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, ООР «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.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 09.08.2018 № 275), приказом ПАО «РусГидро» введена в действие новая Экологическая политика Группы РусГидро (приказ ПАО «РусГидро» № 670 от 10.09.2018).

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. Среди целевых показателей обновленной экологической политики - увеличение установленной мощности низкоуглеродной генерации, снижение прямых и удельных выбросов парниковых газов, недопущение исчезновения видов животных и растений в результате хозяйственной деятельности, дополнительное обучение сотрудников в области охраны окружающей среды и др. К 2025 году планируется увеличить установленную мощность низкоуглеродной генерации на 632,3 МВт и снизить выбросы парниковых газов более чем на 6% по сравнению с 2015 годом. Удельные выбросы CO₂, связанные с выработкой электроэнергии, сократятся на 7,7%, а удельные выбросы, связанные с отпуском тепла, снизятся на 6,4%.

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

По итогам 2018 года РусГидро вошло в топ-20 мировых «зеленых энергокомпаний» в ежегодном исследовании независимого международного агентства Energy Intelligence. Всего в рейтинге – 100 крупнейших мировых холдингов.

РусГидро развивает различные направления возобновляемой энергетики. На Северном Кавказе компания реализует проекты по строительству пяти малых ГЭС – Усть-Джегутинской, Верхнебалкарской, Барсучковской и Красногорских МГЭС-1 и МГЭС-2. В Якутии РусГидро успешно эксплуатирует 19 солнечных станций общей мощностью 1,6 МВт, а на Камчатке, Сахалине и Ямало-Ненецком АО - четыре ВЭС общей мощностью 2,4 МВт. В ноябре 2018 года в якутском поселке Тикси РусГидро ввело в эксплуатацию три уникальные ветроустановки общей мощностью 900 кВт, выполненные в арктическом исполнении для работы в суровых условиях Заполярья.

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

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

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

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

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Список, имеющих у Эмитента лицензий, раскрыт в пункте 3.2.5 настоящего Ежеквартального отчета.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

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

Ответственность по долгам подконтрольных организаций Эмитента может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения подконтрольными организациями,

приведет такую подконтрольную организацию 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 организаций (далее – Холдинг) в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента.

Во втором квартале 2018 года завершены мероприятия, связанные с рефинансированием задолженности Холдинга РАО ЭС Востока. Денежные средства в размере 55 млрд руб., привлеченные в марте 2017 года ПАО «РусГидро» от Банка ВТБ, в полном объеме направлены на погашение задолженности по банковским кредитам дальневосточных энергокомпаний. Реализация сделки позволила снизить консолидированный показатель долговой нагрузки по Группе РусГидро.

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. На горизонте анализируемого периода Эмитентом были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств контрагентами Эмитента, предусмотренных заключенными договорами, 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.

Эмитент постоянно осуществляет комплекс мер снижения вероятности возникновения возможных неблагоприятных последствий указанных рисков, включая процедуры регулирования закупочной деятельности, распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента.

Эмитент на постоянной основе осуществляет активную деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупционных явлений в Обществе.

Антикоррупционная система Общества построена в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, применимым международным законодательством, российскими и международными стандартами и лучшими практиками, с целью реализации в Обществе политики государства по противодействию коррупции, минимизации коррупционных рисков, обеспечения ведения Эмитентом открытого и честного бизнеса, совершенствования корпоративной культуры, следования лучшим практикам корпоративного управления и поддержания деловой репутации на должном уровне.

Эмитент с 2013 года является членом Антикоррупционной хартии российского бизнеса (реестровый № 11), принятой деловым сообществом в 2012 году для реализации Национального плана противодействия коррупции (далее – Хартия).

Обществом полностью приняты и соблюдаются основополагающие принципы Хартии:

- внедрение в корпоративную политику антикоррупционных программ,
- мониторинг и оценка их реализации,
- эффективный финансовый контроль,
- принцип публичности антикоррупционных мер,
- отказ от незаконного получения преимуществ,
- участие в тендерах на основе принципов прозрачности и конкуренции,
- информационное противодействие коррупции,
- сотрудничество с государством,
- содействие осуществлению правосудия и соблюдению законности и другие меры.

В мае 2019 года Российский союз промышленников и предпринимателей в очередной раз подтвердил полноту, достаточность и эффективность, реализуемых в Обществе антикоррупционных мер, на основании представленной Эмитентом Декларации о соблюдении положений Антикоррупционной хартии. Членство Общества в Хартии продлено до 2021 года.

В Обществе и его подконтрольных организациях (ПО) внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции, в том числе: Кодекс корпоративной этики, Антикоррупционная политика, Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов, Положение о порядке уведомления о подарках, Положение о комиссиях по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.

В целях повышения эффективности противодействия коррупции в ПАО «РусГидро» разработана и утверждена Комплексная программа антикоррупционной деятельности на 2016-2019 гг. (далее – Программа), определяющая основные направления деятельности Эмитента по профилактике и противодействию коррупции.

В рамках Программы Обществом ежегодно реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства в области противодействия коррупции, в том числе:

- разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) Общества по противодействию коррупции;
- обеспечение открытости и доступности информации о проводимой в Обществе антикоррупционной политике, а также информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- совершенствование и развитие учебных программ для персонала, проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов интересов в Группе РусГидро. Принятие мер по устранению выявленных конфликтов интересов, в том числе ежегодно проводится сбор и анализ сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководителей (и их родственников) Группы РусГидро, занимающих должности, подверженные коррупционным рискам (декларирование);
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Отчет о результатах реализации Программы за 2018 год в апреле 2019 года утвержден Правлением Общества, рассмотрен комитетом по аудиту при Совете директоров и размещен на

официальном сайте Эмитента в сети интернет (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/fa8/Otchet-AKD-2018-tekst-utv..pdf>).

В Обществе организована и на постоянной основе работает Линия доверия Группы РусГидро (<http://www.rushydro.ru/form/>) – единый конфиденциальный канал коммуникации для обращений работников, контрагентов и третьих лиц (в том числе анонимных).

Регулярно проводятся мероприятия по продвижению (популяризации) Линии доверия среди работников и контрагентов Общества:

- систематически актуализируется информация о Линии доверия на официальном веб-сайте и корпоративном портале Эмитента;
- информация о Линии доверия включается в антикоррупционные оговорки, входящие в договоры с контрагентами Общества и его подконтрольных организаций.

Каждое полугодие на внешнем сайте Эмитента размещаются отчеты о работе Линии доверия Группы РусГидро (количестве принятых/рассмотренных/подтвердившихся обращений, их тематике и принятых мерах). В феврале 2019 года размещен отчет о результатах работы Линии доверия за 2018 год.

ПАО «РусГидро» на постоянной основе оказывает всестороннее содействие правоохранительным и контрольно-надзорным органам при проведении проверок, запросах информации по вопросам соблюдения ПАО «РусГидро» антикоррупционного законодательства, в том числе по сохранению и передаче в указанные органы документов и информации, содержащей данные о коррупционных правонарушениях, при расследовании фактов коррупции, при проведении ими инспекционных проверок деятельности Общества по вопросам предупреждения и противодействия коррупции.

Раздел 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 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.

Все предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РусГидро»*

Дата введения наименования: *13.07.2011*

Основание введения наименования: *государственная регистрация 13.07.2011 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 юридического лица: *1042401810494*

Дата государственной регистрации: *26.12.2004*

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

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

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

В 2005 году Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утверждена целевая модель ПАО «РусГидро» в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ

(ДЗО) в форме присоединения к ПАО «РусГидро» (протокол от 30.09.2005-04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ПАО «РусГидро» дочерних АО ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250). Формирование Операционной компании Эмитента с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» (через ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК») осуществлено в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к 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 ГТК», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ЗАО «ЭОЗ», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».

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

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

В 2011 году в уставный капитал ПАО «РусГидро» Российской Федерацией 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 пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, а в 2014 году Богучанская ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2013 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 ПАО «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 введена в эксплуатацию в 2015 году, а в 4 квартале 2017 года завершено строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2. На ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края и 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2 продолжаются строительные работы.

10 сентября 2018 года в г. Владивосток введена в строй ТЭЦ «Восточная» электрической мощностью 139,5 МВт и тепловой мощностью 432 Гкал/ч.

29 марта 2019 года в рамках программы Красноярского экономического форума РусГидро и РУСАЛ ввели в промышленную эксплуатацию первую серию Богучанского алюминиевого завода (БоАЗ), находящегося в составе Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро составляет 39,4 ГВт (с учетом Холдинга РАО ЭС Востока).

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, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1*

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: *127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7*

Телефон: *+7 800 333 8000*

Факс: *+7 (495) 785 09 63*

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*

Адрес нахождения подразделения: *127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7*

Телефон: *+7 800 333 8000*

Факс: *+7 (495) 785 09 63*

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*

Адрес нахождения подразделения: *127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7*

Телефон: *+7 800 333 8000*

Факс: *+7 (495) 785 09 63*

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений 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

Основной код 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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) эмитента за каждый из отчетных периодов.

Вид хозяйственной деятельности: **производство и реализация электрической энергии (мощности)**

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	82 609 691 806	76 990 050 714
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,7	99,8

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: *Снижение выручки по итогам 2019 г. (6 мес.) по сравнению с 2018 г. (6 мес.) на - 6,8% обусловлено величиной надбавки к цене на мощность ДФО в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 г. № 508-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 г. №895, а также снижением выработки на -19,2% за счет нормализации водности.*

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0,4	0,4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4,1	4,8
Топливо, %	-	-
Энергия, %	8,1	9,7
Затраты на оплату труда, %	6,8	7,3
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	1,9	1,4
Отчисления на социальные нужды, %	1,9	2,0
Амортизация основных средств, %	17,1	17,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	9,9	8,6
Прочие затраты, %	49,8	48,0
амортизация по нематериальным активам, %	0,4	0,3

вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	1,7	1,8
представительские расходы, %	0,01	0,01
иное (пояснить), %*	47,8	45,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	174,9	167,2

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2018 г. (6 мес.) – 3,1%, в 2019 г. (6 мес.) – 3,3%; затраты на охрану объектов в 2018 г. (6 мес.) – 1,8%, в 2019 г. (6 мес.) – 1,9%, надбавка к цене на мощность ДФО в 2019 г. (6 мес.) – 40,3%, в 2019 г. (6 мес.) – 37,9%.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): *Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: *бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (если применимо) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок.

За 6 мес. 2019 г.

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦФР»*

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

ИНН: *7705620038*

ОГРН: *1047796723534*

Доля в общем объеме поставок, %: *85,65*

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

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: *Импортные поставки отсутствуют.*

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00-015161**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **А66-02932**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.05.2019**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ№ 0085520 Рег. № 5269**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0106972 Рег. № 6083**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.07.2018**

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых.

01.09.2015 зарегистрирована подконтрольная Эмитенту организация – АО «ЛУР», основной

деятельностью которой является добыча полезных ископаемых.

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЛУР»**

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

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Вид полезного ископаемого: **бурый уголь марки Б1**

Размер доказанных запасов: **223 682 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 6 месяцев 2019 года – 1182,94 тыс. 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: **268 065 тыс. тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 6 месяцев 2019 года - 1158,94 тыс. тонн.**

3. Наименование месторождения: Лучегорское месторождение андезитовых порфиритов (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: **2 630 тыс. м3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 6 месяцев 2019 года - 31,16 тыс. м3**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

1. Номер лицензии: ВЛВ № 02503 ТЭ

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 буроголового 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 буроголового месторождения. Участок недр расположен на территории Приморского края, Пожарский муниципальный район.*

Вид лицензии: *На добычу и разведку 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 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 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, следующие из лицензии, выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

2. Номер лицензии: ВЛВ № 02502 ТЭ

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;*
- *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, следующие из лицензии, выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЛУР»*

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

3. Номер лицензии: ПОЖ 00787 ОЩ

Дата выдачи лицензии: **07.10.2015**

Срок действия лицензии: **15.09.2024**

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок расположен 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 порфиристов (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

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

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки полезных ископаемых.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: *необходимость получения разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт, 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

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 оптовом и розничном рынках электроэнергии и мощности.

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

В соответствии с проектом Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро на 2020-2024 годы и на 2019 год (корректировка), рассмотренным Советом директоров ПАО «РусГидро» 26.03.2019 (протокол от 29.03.2019 № 285), в 2019 году Общество (включая ПО-заказчиков) предусматривает ввод дополнительных мощностей в объеме 975,35 МВт и 500,0 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» – 126,0 МВт и 200,0 Гкал/ч;
- «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)» – 120,0 МВт;
- «Строительство пиковой водогрейной котельной на территории Якутской ГРЭС» – 300,0 Гкал/ч;
- Зарамагские ГЭС – 346,0 МВт;
- Нижне-Бурейская ГЭС – 320,0 МВт;
- Барсучковская МГЭС – 5,25 МВт;
- МГЭС Усть-Джегутинская – 5,6 МВт;
- Верхнебалкарская МГЭС – 10,0 МВт;
- технического перевооружения и реконструкции – 42,5 МВт.

Для этих целей планируется осуществить финансирование инвестиционных проектов Общества в 2019 году в объеме 84 146,93 млн. рублей, в том числе:

- техническое перевооружение и модернизация – 31 486,14 млн. рублей;
- строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)), реализуемых во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 21 618,11 млн. рублей;
- объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 30 366,64 млн. рублей;
- прочие проекты – 676,05 млн. рублей.

Фактический ввод мощности за 6 месяцев 2019 года составил 30,5 МВт, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- технического перевооружения и реконструкции – 30,5 МВт.

Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества за 6 месяцев 2019 года составило 31 438,82 млн. рублей. Инвестиционные расходы были направлены на финансирование следующих направлений инвестиций:

- техническое перевооружение и модернизация – 16 254,72 млн. рублей;
- строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)) – 6 040,67 млн. рублей;
- объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, и НИОКР – 8 894,02 млн. рублей;
- прочие проекты – 249,41 млн. рублей.

Сведения о возможном изменении основной деятельности: Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Загорская ГАЭС-2»*

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

ИНН: *5042086312*

ОГРН: *1065042071137*

Вид контроля: *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*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *100*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля 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.*

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
Захватаев Дмитрий Валентинович (председатель)	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Плесьяк Андрей Владимирович	0	0
Смирнов Роман Анатольевич	0	0
Миронов Юрий Валентинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.*

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной 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 в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы*

¹ Приведена доля от зарегистрированного уставного капитала

² Приведена доля от общего количества размещенных обыкновенных акций с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е-043Д

Востока»

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

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Вид контроля: **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**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **84,39**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **85,16**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,01**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,01**

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.**

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
Казаченков Андрей Валентинович (председатель)	0	0
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.**

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной 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 в уставном капитале 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: **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**

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: **1,04**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих эмитенту, %: **1,04**;

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:

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).

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

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: **51,03**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: **51,03**;

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,02%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,02%**

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.**

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Манакон Валерий Васильевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Попов Дмитрий Аркадьевич	0	0
Чибисов Алексей Владимирович	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Негомедзянов Александр Александрович	0,000002	0,000002
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Кизеев Андрей Евгеньевич	0	0
Малявкин Юрий Васильевич	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
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 подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной 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, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале 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: **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**

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДГК», %: **0**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - АО «ДГК», принадлежащих эмитенту, %: **0**.

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:

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 Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» является подконтрольным обществом Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания»

(прямой контроль).

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: 51,03;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: 51,03;

Доля ПАО «ДЭК» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДГК», %: 100 минус 1 акция;

Доля обыкновенных акций АО «ДГК», принадлежащих ПАО «ДЭК», %: 100 минус 1 акция.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля 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).

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Гвоздев Виктор Сергеевич	0,000002	0,000002
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Красноярскэнергосбыт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Красноярск*

ИНН: 2466132221

ОГРН: 1052460078692

Вид контроля: *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*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: 0;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих эмитенту, %: 0;

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:

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

Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» является подконтрольным обществом Акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» (прямой контроль).

Доля АО «ЭСК РусГидро» в уставном капитале подконтрольной организации – ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: 51,75;

Доля обыкновенных акций ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих АО «ЭСК РусГидро», %: 66,33;

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- **продажа электрической энергии на территории Красноярского края;**
- **покупка и/или продажа (поставка) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;**
- **покупка и/или продажа (поставка) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;**
- **продажа (поставка) 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).**

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
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

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.**

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной 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, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**Доля участия управляющей организации в уставном капитале 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: **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**Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», %: **29,80;**Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих эмитенту, %: **29,00;**

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:

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).****Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).****Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации – ПАО «Якутскэнерго», %: 49,37;****Доля обыкновенных акций ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: 57,63;**Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,000013**Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,000013**Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.****Состав совета директоров подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %²
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0
Емельянов Вячеслав Павлович	0	0
Тарасенко Татьяна Анатольевна	0	0
Гвоздев Виктор Сергеевич	0,000002	0,000002
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,000010	0,000009

Петров Сергей Александрович	0	0
Савельев Василий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Слоик Александр Степанович (председатель)	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,000003	0,000003
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Савчук Юрий Степанович	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0,000235	0,000231

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Слоик Александр Степанович	0	0

7. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДРСК»*

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

ИНН: *2801108200*

ОГРН: *1052800111308*

Вид контроля: *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*

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %: *0*;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации -АО «ДРСК», принадлежащих эмитенту, %: *0*.

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:

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 Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» является подконтрольным обществом Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (прямой контроль).

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: *51,03*;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО

ЭС Востока», %: 51,03;

Доля ПАО «ДЭК» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %: 100;

Доля обыкновенных акций АО «ДРСК», принадлежащих ПАО «ДЭК», %: 100.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **оказание услуг по передаче, распределению электрической энергии.**

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Андреев Юрий Андреевич	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,000010	0,000009
Кирилова Лариса Валерьевна	0	0
Петров Сергей Александрович	0	0
Слюсарь Анатолий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.**

Едиличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Андреев Юрий Андреевич	0	0

8. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский**

ИНН: **4100000668**

ОГРН: **1024101024078**

Вид контроля: **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**

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», %: 0;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих эмитенту, %: 0;

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:

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).

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», %: 98,68;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: 99,11;

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *производство, передача и реализация электрической и тепловой энергии.*

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Кондратьев Сергей Борисович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Корнеева Дарья Геннадьевна	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Кондратьев Сергей Борисович (председатель)	0	0
Беловол Ольга Владимировна	0	0
Кротик Станислав Алексеевич	0	0
Миронов Сергей Олегович	0	0
Новиков Алексей Николаевич	0	0
Швалова Людмила Владимировна	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % ¹	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ²
Кондратьев Сергей Борисович	0	0

¹ Приведена доля от зарегистрированного уставного капитала

² Приведена доля от общего количества размещенных обыкновенных акций с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е

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

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная	Сумма начисленной
---	----------------	-------------------

	(восстановительная) стоимость	амортизации
Здания	47 796 163 309,15	7 816 120 734,63
Сооружения	236 309 178 941,88	44 890 396 969,75
Машины и оборудование	256 190 772 706,17	83 851 085 961,33
Прочие	1 608 971 773,64	1 236 115 764,48
ИТОГО	541 905 086 730,84	137 793 719 430,19

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

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

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не планируется.*

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности ЭМИТЕНТА

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	32,1	30,1
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,08	0,07
Рентабельность активов, %	2,64	2,19
Рентабельность собственного капитала, %	3,16	2,71
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей:

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель составил в 2018 г. (6 мес.) – 32,1%, в 2019 г. (6 мес.) – 30,1%. При исключении из состава выручки надбавки к цене на мощность ДФО, норма чистой прибыли в 2019 г.

(6 мес.) составляет 39,0%, в 2018 г. (6 мес.) – 41,8%.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель практически не изменился в сопоставимых периодах и составил в 2018 г. (6 мес.) – 0,08 раз и 2019 г. (6 мес.) – 0,07 раз.

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

Рентабельность активов - это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2018 г. (6 мес.) и 2019 г. (6 мес.) – 2,64% и 2,19% соответственно.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2018 г. (6 мес.) – 3,16%, за 2019 г. (6 мес.) – 2,71%. Снижение показателей в 2019 г. (6 мес.) обусловлено снижением величины чистой прибыли за счет снижения в 2019 г. (6 мес.) выработки на -19,2 %

Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

За анализируемый период Эмитент не имел убытков от финансово-хозяйственной деятельности.

Факторами, обеспечившими получение Эмитентом чистой прибыли, являются:

- либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности);
- эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- эффективное управление издержками;
- оптимальная организация труда.

Мнения органов управления эмитента относительно причин и (или) степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженного в протоколе заседания органов управления эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в ежеквартальном отчете.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Чистый оборотный капитал, млн. руб.	154 792	141 883
Коэффициент текущей ликвидности	4,15	3,19
Коэффициент быстрой ликвидности	4,04	3,11

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный

капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Снижение в 2019 г. (6 мес.) вызвано увеличением краткосрочных обязательств, связанных с дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 7 млрд. рублей.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 30.06.2019 г. – 3,19.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он так же дает оценку ликвидности активов, но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 30.06.2019 г. – 3,11.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Финансовые вложения эмитента

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

На 30.06.2019 г.

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Загорская ГАЭС-2»**

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

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2007	1-01-11397-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **62 681 508 646**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **62 681 508 646**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **69 690 958 886,76**

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

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

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2018 году и 2019 году решений о выплате дивидендов не принималось.**

В соответствии с п. 6 ст. 42 ФЗ от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 (десяти) рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 (двадцати пяти) рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

им. А.Ф. Дьякова»

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.09.2007	1-01-55315-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927**

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **23 111 468 131, 08**

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

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

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2018 и 2019 году решений о выплате дивидендов не принималось.**

В соответствии с п. 6 ст. 42 ФЗ от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 (десяти) рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 (двадцати пяти) рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, рп. (пгт) Новобурейский**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
28.02.2007	1-01-32629-F	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 392 689 509**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **38 392 689 509,00**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **38 392 689 509,00**

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

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

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер

дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2018 году и 2019 году решений о выплате дивидендов не принималось**

В соответствии с п. 6 ст. 42 ФЗ от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 (десяти) рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 (двадцати пяти) рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **заем процентный, выданный АО «ДГК» на пополнение оборотных средств для рефинансирования задолженности по кредитным договорам (Договор № ОГ-172-25-2013 от 04.12.2013)**

Размер вложения в денежном выражении, руб.: **4 537 544 121,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **процентная ставка в процентный период 7,507% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 03.12.2021.**

Объект финансового вложения: **заем процентный, выданный АО «ДГК» на погашение задолженности по кредитным договорам (Договор № 1010-235-10-2017 от 27.03.2017)**

Размер вложения в денежном выражении, руб.: **35 608 124 811,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **процентная ставка в процентный период 8,85% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 27.03.2022 г.**

Объект финансового вложения: **заем процентный, выданный АО «ДГК» на погашение задолженности по кредитным договорам (Договор № 1010-235-58-2017 от 28.12.2017)**

Размер вложения в денежном выражении, руб.: **170 000 000,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **процентная ставка в процентный период 7,5 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 28.12.2023.**

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 01.01.2018 - 25 586 210 тыс. руб.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 31.12.2018 - 30 780 774 тыс. руб.

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской (финансовой) отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **ПБУ 19/02 «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	2 715 567 287,00	2 148 618 275,18
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	229 588 626,55	-
Патенты	186 468 401,61	56 273 192,65
ИТОГО	3 131 624 315,16	2 204 891 467,83

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» (утв. приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) (утв. приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н).*

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития, включая сведения о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за соответствующий отчетный период:

Эмитент регулярно проводит научно-исследовательские работы с целью выявления путей улучшения технологических процессов (исследования свойств материалов, состояния оборудования, испытания и т.п.), направленных на повышение надежности, безопасности и эффективности функционирования ГЭС.

За 6 месяцев 2019 года Эмитентом не объявлялись конкурсы на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Эмитентом приняты окончательные результаты по следующей научно-исследовательской и опытно-конструкторской работе:

- Разработка типовых технических решений по КСБ объектов Общества.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 6 месяцев 2019 года составили 33,84 млн. руб. (с НДС).

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности: *в течение 6 месяцев 2019 года Эмитент не получал документы об охране основных объектов интеллектуальной собственности.*

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности: *объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла технической системы ПАО «РусГидро».*

Ввиду уникальности объектов и узкой направленности проводимых научно-технических работ и исследований, коммерческое использование объектов интеллектуальной собственности на сегодняшний день не осуществляется.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: *отсутствуют.*

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность.

1. Стратегическое развитие отрасли.

Постановлением Правительства 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 2019-2025 годы (приказ Минэнерго России от 28.02.2019 № 174). 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.

Указом Президента Российской Федерации от 13.05.2019 №216 утверждена Доктрина энергетической безопасности Российской Федерации, определяющая государственную политику в сфере обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации.

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 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.

Распоряжением Правительства РФ от 10.12.2018 № 2739-р на 2019 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4,69 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (32 076,6 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.

Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» определено, что объекты тепловой генерации участвуют в механизме модернизации (ДПМ'). Проекты нормативных правовых актов, определяющие механизм и источники компенсации затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующих объектов, должны быть разработаны до 1 июля 2019 года. Перечень модернизируемых или новых объектов будет утверждён Правительством РФ на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики.

Постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» установлен переход на долгосрочное тарифное регулирование в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. При этом в распоряжении энергокомпаний будет сохраняться экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, и экономия операционных расходов в течении долгосрочного периода регулирования.

Постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» установлен переход на долгосрочное тарифное регулирование (метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки) для поставщиков неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока с 1 июля 2020 года. Новый метод с одной стороны с целью недопущения выпадающих расходов позволит пересматривать после окончания долгосрочного периода учитываемые при установлении тарифов расходы, а с другой стороны в распоряжении

энергокомпаний будет сохраняться эффект, получаемый от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии за шесть месяцев 2019 года в целом по России составило 541,0 млрд кВт•ч, что на 0,2 % меньше, чем за такой же период 2018 года. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 532,8 млрд кВт•ч, что на 0,2 % больше аналогичного показателя прошлого года.

С начала 2019 года выработка электроэнергии в России в целом составила 551,3 млрд кВт•ч, что на 0,8 % больше объема выработки в январе – июне 2018 года. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за шесть месяцев 2019 года составила 543,1 млрд кВт•ч, что на 1,3 % больше показателя аналогичного периода прошлого года.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручением Председателя Правительства РФ Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-ПЗ6-6057) 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-ПЗ6-7563, 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 Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 14.04.2017 № 1).

Постановлением Правительства от 23.01.2015 № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» на территориях субъектов РФ в отношении неценовых зон установлен критерий не превышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии относительно величины равной 5% от совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций.

Для территорий субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и для территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, установлен основной критерий по снижению в результате реализации инвестиционного проекта на базе возобновляемых источников энергии стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории.

Порядок и условия проведения конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона, а также требования к соответствующим инвестиционным проектам и критерии их отбора устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации с соблюдением вышеуказанных принципов.

В 2017 году утверждена и согласована Минэнерго России Программа энергосбережения и

повышения энергетической эффективности. Программа составлена по результатам энергетических обследований, проведенных в период с 2010 по 2016 годы.

В соответствии с графиком проведения энергетических обследований филиалов в Группе РусГидро в 2018 году проведены энергоаудиты следующих филиалов и подконтрольных обществ: «Волжская ГЭС», «Воткинская ГЭС», «Дагестанский филиал», «Жигулевская ГЭС», «Каскад Кубанских ГЭС», «Саратовская ГЭС», АО «Геотерм», АО «Чукотэнерго» и ПАО «Якутскэнерго». По всем филиалам и подконтрольным организациям, на которых проводился энергоаудит, разработаны энергетические паспорта, программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, подготовлены отчеты с рекомендациями.

Утверждены Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019-2024 следующих подконтрольных организаций: АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Передвижная энергетика», ПАО «Сахалинэнерго», АО «Сахазэнерго», АО «Теплоэнергосервис», АО «Чукотэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Якутскэнерго».

Пунктом 15 Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 года «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» предусмотрены мероприятия по развитию распределённой генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, в первую очередь в удалённых и изолированных энергорайонах. В Обществе проводится работа в рамках выполнения указанного Указа.

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.

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

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и уровень инвестиций в создание новых мощностей;
- законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;
- уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;
- состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;
- социально-экономическая обстановка в стране;
- доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;
- уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии.

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

1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС.

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

2. Сезонность.

Основная хозяйственная деятельность Эмитента не имеет сезонного характера.

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

3. Механизмы тарифообразования.

Важным фактором, влияющим на деятельность Эмитента, является функционирование на Дальнем Востоке - на территории неценовых зон и изолированных систем в условиях отсутствия свободных цен на электрическую и тепловую мощность. Деятельность осуществляется по тарифам, устанавливаемым федеральным органом исполнительной власти (ФАС России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (региональные регулирующие органы – РРО).

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность):

- поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, устанавливаются с использованием метода ежегодной индексации тарифов до 1 июля 2020 года (до начала применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837, которым предусмотрен переход на новый метод);

- поставляемую в изолированных системах, устанавливаются с использованием метода экономически обоснованных затрат (до вступления в силу методических указаний, разрабатываемых в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, которым определен переход на регулирование с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются методом индексации (производится индексация необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования).

Существующая система тарифного регулирования в неценовых зонах и изолированных системах не обеспечивает заинтересованности энергокомпаний в повышении эффективности деятельности, так как весь получаемый ими эффект изымается. Однако проводимая в настоящее время работа по изменению нормативных правовых актов, устанавливающих принципы и основы регулирования, в скором времени позволит существенно изменить данную ситуацию.

В результате участия в работе с федеральными органами исполнительной власти по изменению тарифного регулирования и внедрению долгосрочных методов регулирования Постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837 определено, что регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков-субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока (Южно-Якутский, Западный и Центральный районы Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 1 июля 2020 года.

Долгосрочные методы регулирования обеспечат сохранение в распоряжении энергокомпаний эффекта, получаемого от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности.

Также указанные мероприятия позволят улучшить результаты деятельности Эмитента за счет утверждения государственными регулирующими органами тарифов, в полной мере отражающих реальные затраты эмитента.

4. Темпы освоения гидропотенциала России.

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура, модель тарифообразования не обеспечивает необходимого уровня доходности инвестиций. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений российской региональной политики.

5. Государственная поддержка Эмитента.

Специфика деятельности Эмитента определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения роста стоимости бизнеса Эмитента.

6. Участие в формировании рынка ценных бумаг.

Включение ценных бумаг Эмитента в листинг ведущих фондовых площадок накладывает

высокие требования с точки зрения раскрытия информации в соответствии с требованием бирж и регуляторов рынка, как российских, так и международных.

7. Развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ.

Внимание к проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ветер, тепло земли, малая гидроэнергетика и др.) в мире, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в условиях принятого законодательства по поддержке генерации в ценовых зонах оптового рынка в России открывают новые возможности для развития генерации электроэнергии на основе использования ВИЭ как на оптовом, так и розничном рынках. Эмитент осуществляет подготовку проектов для участия в конкурсных отборах на оптовом рынке.

8. Возможности сопряженных отраслей научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы в последнее время существенно сократились вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Эмитента.

9. Развитие кадрового обеспечения.

Вопросы качества кадрового потенциала являются важными для развития Эмитента. Конкурентоспособность напрямую зависит от квалификации и компетенции персонала.

10. Глобальное изменение климата.

Проблема изменения климата оказывает все большее прямое влияние на деятельность Эмитента, что выражается в усложнении прогнозирования водных режимов вследствие роста отклонений гидрографов притока воды и погодных условий.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

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

- преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов;
- сбалансированное развитие, отвечающее интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;
- содействие формированию модели рынков, обеспечивающей эффективность строительства ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;
- развитие компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;
- формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, снижение рисков за счет диверсификации бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;
- совершенствование системы кадрового обеспечения, создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;
- модернизация генерирующих мощностей тепловых станций в соответствии с потребностями социально-экономического развития Дальневосточного федерального округа;
- совершенствование системы управления в области охраны окружающей среды;
- внедрение современных технологий, в том числе цифровых технологий и интеллектуальных систем;
- создание системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами.

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

- *стратегическое планирование;*
- *инвестиционное планирование;*
- *бизнес-планирование;*
- *бюджетное планирование;*
- *налоговое планирование;*
- *корпоративное управление;*
- *применение современных систем мотивации;*
- *усиление финансового контроля и реализация плана по оптимизации издержек.*

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

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

- *неблагоприятные тарифные решения, в том числе установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение, реконструкцию и достройку объектов Эмитента;*
- *высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики;*
- *неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, так и за счет закрытия действующих неэффективных производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;*
- *непринятие необходимых нормативных актов в области тарифообразования на рынке электроэнергии и мощности.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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

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

- *реализовать разработанную долгосрочную Программу комплексной модернизации Эмитента, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволит избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизить возможность возникновения аварий и повысить эффективность работы действующих сооружений;*
- *решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента по повышению операционной эффективности, качества корпоративного управления ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям;*
- *стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития;*
- *содействовать изменению системы тарифного регулирования с целью внедрения долгосрочного тарифного регулирования, основанного на долгосрочных параметрах регулирования и обеспечивающего возврат инвестированного капитала и получение на него доходности;*
- *содействовать применению на практике механизма заключения между новыми генерирующими объектами и потребителями двусторонних договоров по цене, не превышающей предельных уровней регулируемых цен/тарифов, в рамках утвержденных Правил розничных рынков электроэнергии и мощности;*
- *содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности;*

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

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

4.8. Конкуренты эмитента

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

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

№	Холдинговая компания	Установленная мощность по данным компаний, ГВт
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2	ПАО «Интер РАО»	29
3	Госкорпорация «Росатом»	29
4	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
6	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	11
7	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
8	ПАО «Энел Россия»	9
9	ПАО «ЛУКОЙЛ»	6
10	АО «Татэнерго»	5
11	ОАО «Фортум»	5
12	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
13	ОАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	3
14	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	2
15	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)	70
2	Eletrobras (Бразилия)	48
3	Hydro-Quebec (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-Quebec – 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 в Республике Армения 90% акций Севано-Разданского каскада ГЭС суммарной мощностью 561,4 МВт установленной мощности. Тем самым, выйдя на рынок электроэнергетики Армении, ПАО «РусГидро» заняла существенную долю данного рынка.

Генерирующие Компании в Армении

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании
Разданская ТЭС	ТЭС	800,0	ООО «РазТЭС»
Раздан Блок-5	ТЭС	460,0	ЗАО «Газпром Армения Раздан-5»
Армянская АЭС	АЭС	440,0	ЗАО «Армянская АЭС»
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404,2	ContourGlobal (CGHC)
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	237,5	ЗАО «Ереванская ТЭЦ»

Дзорагетская ГЭС	ГЭС	26,5	ЗАО «Дзора ГЭС»
Малые ГЭС	ГЭС	413,3	Разрозненные владельцы

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

Органами управления Эмитента являются:

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *Правление (коллегиальный исполнительный орган);*
- *Председатель Правления – Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).*

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

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

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 7) дробление и консолидация акций Общества;*
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;*
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;*
- 11) утверждение Аудитора Общества;*
- 12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;*
- 12.1) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;*
- 13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;*
- 14) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;*
- 18) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 19) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или)*

компенсаций;

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

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и единоличному исполнительному органу Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах"».

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

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

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) утверждение стратегии развития и долгосрочной программы развития Группы РусГидро (в том числе рассмотрение отчетов об их исполнении);

3) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;

4) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

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

6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка определения цены размещения эмиссионных ценных бумаг, и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 8, 23, 24 пункта 12.1 настоящего Устава;

7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;

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

9) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

10) определение политики по вознаграждению и компенсациям членов Совета директоров и исполнительных органов Общества, утверждение документов в рамках указанной политики, за исключением документов, подлежащих утверждению Общим собранием акционеров Общества;

11) избрание Председателя Правления – Генерального директора, прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении для представления к государственным и отраслевым наградам;

12) согласование совмещения физическим лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа, и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;

13) избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;

14) создание комитетов Совета директоров Общества, определение их количественного состава, избрание председателя и членов комитетов Совета директоров Общества, прекращение их полномочий, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества, утверждение отчетов об итогах деятельности комитетов Совета директоров Общества;

15) избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий, утверждение положения о Корпоративном секретаре, оценка работы Корпоративного секретаря и рассмотрение отчетов о его работе, принятие решения о выплате Корпоративному секретарю

вознаграждения;

16) утверждение (корректировка) ключевых показателей эффективности деятельности Общества (членов Правления), утверждение отчетов об их исполнении;

17) утверждение консолидированного Бизнес-плана (в том числе консолидированной Инвестиционной программы) Группы РусГидро и отчета об исполнении консолидированного Бизнес-плана (в том числе консолидированной Инвестиционной программы) Группы РусГидро;

17.1) утверждение Бизнес-плана (в том числе Инвестиционной программы) Общества и отчетов об исполнении Бизнес-плана (в том числе Инвестиционной программы) Общества;

17.2) предварительное одобрение проекта Инвестиционной программы Общества, в целях раскрытия информации о проекте Инвестиционной программы Общества в установленном порядке;

18) определение размера оплаты услуг Аудитора Общества и рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

19) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям, порядку его выплаты, дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;

20) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;

21) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативных правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;

22) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, принятие решений об изменении наименований и мест нахождения филиалов и представительств;

23) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 16 пункта 10.2 настоящего Устава);

24) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.

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

26) принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;

27) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах», а также утверждение заключения о крупной сделке;

28) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

30) принятие рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, включающих оценку предложенной цены

приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Общества, в том числе в отношении его работников;

31) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался» по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних хозяйственных обществ, если иное не определено отдельными решениями Совета директоров Общества:

а) о реорганизации, ликвидации дочернего общества;

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

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

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

д) о дроблении, консолидации акций дочернего общества;

е) о приобретении дочерним обществом акций (долей в уставном капитале) других хозяйственных обществ, в том числе при учреждении обществ, в случае, если цена такой сделки составляет 15 (Пятнадцать) и более процентов балансовой стоимости активов дочернего общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

ж) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых дочерним обществом;

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

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

32) определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

33) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке продукции для нужд Общества, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;

34) утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости выкупа и приобретения акций Общества, имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, если цена такой сделки (взаимосвязанных сделок) составляет 10 (Десять) и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

35) рассмотрение организационной структуры Общества;

36) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

37) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации;

38) утверждение политики в области внутреннего контроля и управления рисками с целью определения основных принципов и подходов к организации системы внутреннего контроля и управления рисками, а также утверждение отчетов об оценке функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;

39) утверждение политики в области внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности руководителя Службы внутреннего аудита, рассмотрение существенных ограничений полномочий Службы внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита;

40) признание независимым кандидатом в Совет директоров Общества (члена Совета директоров

Общества);

41) рассмотрение результатов самооценки Совета директоров или результатов независимой оценки эффективности Совета директоров Общества;

42) рассмотрение результатов оценки практики корпоративного управления;

43) утверждение (корректировка) Реестра непрофильных активов Общества, утверждение отчетов о его исполнении;

44) утверждение годовых отчетов в области корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития;

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

46) вопросы, имеющие для Общества существенное значение в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

47) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Правлению Общества и единоличному исполнительному органу Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:

«18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

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

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

3) утверждение основных параметров бюджета доходов и расходов Общества;

4) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повесток дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался» по вопросам повесток дня органов управления дочерних хозяйственных обществ:

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

б) об участии дочернего общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации) и приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует дочернее общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, прекращении участия в других организациях, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;

в) об определении позиции представителей дочернего общества по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

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

5) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля организаций, в которых участвует Общество;

6) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления дочерних обществ, в которых Общество осуществляет права единственного акционера (участника) в силу обладания правом голоса по всем голосующим акциям (долям);

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

8) утверждение (корректировка) ключевых показателей эффективности деятельности работников Общества (за исключением членов Правления), утверждение отчетов об их исполнении;

9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с

решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления единоличным исполнительным органом Общества».

Компетенция Председателя Правления – Генерального директора Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

«19.1. К компетенции единоличного исполнительного органа относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества. Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- 1) совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;
- 2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом;
- 3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;
- 4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- 5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения об избрании и прекращении полномочий членов Правления, в том числе о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 6) утверждает штатное расписание Общества и должностные оклады работников Общества;
- 7) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 8) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;
- 9) организует ведение бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе;
- 10) издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции единоличного исполнительного органа, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества».

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» утвержден Советом директоров Эмитента 19.06.2015 (протокол от 22.06.2015 № 218) (с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «РусГидро» (протоколы от 23.06.2016 № 239, от 28.12.2017 № 263)).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления эмитента: 28.06.2019 годовым Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Правлении Общества в новой редакции (протокол от 02.07.2019 № 18). Государственная регистрация Устава Общества в новой редакции состоялась 01.08.2019.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о несении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», сведения не раскрываются.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Шульгинов Николай Григорьевич*

Год рождения: *1951*

Образование: *высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук (2007).*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
Трудовая деятельность:			
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2008	настоящее время	НП «НТС ЕЭС»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2016	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Ассоциация «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2018	2019	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)
2019	настоящее время	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	Член Попечительского совета

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

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

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

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.*

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о несении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», сведения не раскрываются.

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, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членом органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате членам Совета директоров:

26.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждено Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrazhdenii-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.

28.06.2019 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.07.2019 № 18) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/1ad/5_Polozhenie-o-viplate-voznagrazhdenii-chlenam-SD.doc.pdf).

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 28.06.2019, 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 членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

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%).

28.06.2019 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.07.2019 № 18) принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 27.06.2018 по 28.06.2019 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 26.06.2017 (протокол от 27.06.2017 №16).

Совет директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате членам коллегиального исполнительного органа:

Вознаграждения членам Правления, включая Председателя Правления – Генерального директора, выплачивается в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (протокол от 14.11.2016 № 243), с изменениями от 19.02.2019 (протокол от 21.02.2019 № 283).

В 2016 году Обществом привлечен консультант с мировым именем «Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.» (филиал в г. Москве), которым разработаны рекомендации по системе вознаграждения коллегиального и единоличного исполнительного органа в соответствии с лучшей российской рыночной практикой. Сравнение и определение рыночных ориентиров по структуре и размеру вознаграждения проводилось среди крупных компаний с сопоставимым размером бизнеса. По итогам проведенного анализа была пересмотрена система мотивации членов Правления Общества.

С 01.01.2017 модель вознаграждения стала более прозрачной и полностью увязана с выполнением краткосрочных и долгосрочных КПЭ Компании, утвержденных Советом директоров Общества по рекомендации Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров Общества.

Новая система мотивации основана на следующих принципах: прозрачность,

сбалансированность (соблюдение баланса интересов акционеров Общества и заинтересованности менеджмента в достижении целей Общества в долгосрочной и краткосрочной перспективе), объективность (размер вознаграждения напрямую зависит от результатов деятельности Общества и реализации значимых проектов).

В составе действующей структуры вознаграждения предусмотрена Программа долгосрочной мотивации членов Правления с привязкой к росту стоимости акций и выполнению ключевых показателей эффективности Программы, установленных Советом директоров Общества. Программа разработана с целью более тесного увязывания интересов менеджмента и акционеров Компании в устойчивом росте капитализации Компании и развитии бизнеса. Основные цели и принципы Программы: мотивация менеджмента Компании на реализацию стратегических задач и открытость для акционеров, вознаграждение определяется с учетом уровня достижения КПЭ Программы, единый механизм расчета вознаграждения и равные условия получения вознаграждения.

Размер и условия выплаты компенсации членам Правления в связи с досрочным расторжением контракта определены документом, утвержденным Советом директоров, регулирующим выплату вознаграждений и компенсаций членам Правления ПАО «РусГидро». «Золотые парашюты» за досрочное расторжение контракта в Компании не предусмотрены. Максимальный размер компенсации, выплачиваемой при досрочном увольнении члена Правления, ограничен в соответствии с законодательством Российской Федерации трехкратным средним месячным заработком члена Правления.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	91 369 426,41
Премии	223 356 321,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	314 725 747,41

Компенсации

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера расходов, подлежащих компенсации: *В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» компенсируются фактически понесенные расходы, связанные с участием в очных заседаниях Совета директоров Общества и Общих собраниях акционеров Общества, в том числе компенсируются следующие расходы:*

Проезд до места назначения и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой полис на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.п.) – в размере фактических расходов:

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;*
- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ);*
- морским и речным транспортом – по тарифам, установленным перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс»;*
- автомобильным транспортом – трансфер от находящегося в населенном пункте, в котором проводится заседание Совета директоров / Общее собрание акционеров, или ближайшего к такому населенному пункту аэропорта (ж/д вокзала, морского или речного порта), отеля до места проведения заседания/собрания и обратно.*

Найм жилого помещения за период проведения заседания Совета директоров / Общее собрание акционеров, включая день приезда/отъезда члена Совета директоров – в размере фактических расходов, а также иные понесенные расходы, связанные с участием в очных заседаниях Совета директоров Общества и Общих собраниях акционеров Общества, указанные в Положении о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

В соответствии с Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (протокол от 14.11.2016 № 243), с изменениями от 19.02.2019 (протокол от 21.02.2019 № 283), членам Правления

возмещаются:

- расходы на бронирование и оплату жилья, расходы на оплату проезда к месту командировки и обратно, прочие расходы, связанные с выполнением служебного задания в служебной командировке;

- представительские расходы; планирование, контроль и документальное оформление представительских расходов регламентируется локально нормативными актами Общества.

Членам Правления могут осуществляться иные компенсации, связанные с выполнением должностных обязанностей, размер и порядок которых фиксируется в локально нормативных актах Общества.

Единица измерения: руб.

Наименование органа управления	2019, 6 мес.
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	317 610,26

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

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

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (Пять) человек.

Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 02.07.2019 № 18).

В соответствии с п. 20.3 ст. 20 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии относятся:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, отчете о заключенных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В соответствии с п. 20.9. ст. 20 Устава Общества проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет аудитор в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация об аудиторе ПАО «РусГидро» размещена в пункте 1.2 настоящего Ежеквартального отчета.

В соответствии со ст. 16 Устава ПАО «РусГидро» комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров и создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и для разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

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

информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избран Советом директоров Общества 07.08.2018 (протокол от 09.08.2018 № 275) и 21.06.2019 (протокол от 24.06.2019 №292).

Количественный состав Комитета по аудиту составляет 3 (Три) человека.³

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ПАО «РусГидро» 23.06.2016 (протокол № 239), с изменениями, внесенными по итогам заседания Совета директоров от 21.06.2017 (протокол № 254)) и от 24.12.2018 (протокол № 281).

Целью создания Комитета по аудиту является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К компетенции Комитета по аудиту относится:

- *контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;*
- *контроль за функционированием системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;*
- *обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего аудита;*
- *обеспечение независимости и объективности осуществления функции внешнего аудита;*
- *контроль функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также контроль за реализацией мер, принятых Обществом в рамках такой системы.*

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

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками.

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

В задачи и функции Департамента входят:

- *организация функционирования эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро;*
- *организация деятельности по идентификации, оценке и управлению рисками Группы РусГидро;*
- *осуществление централизованного оперативного контроля за реализацией деятельности Группы РусГидро, в том числе оценка эффективности исполнения менеджментом внутренних контролей;*
- *организация функционирования в Группе РусГидро эффективной системы*

³ Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения о персональном составе Комитета по аудиту не раскрываются.

противодействия коррупции и мошенничеству (антикоррупционной деятельности).

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

В Обществе функционирует Служба внутреннего аудита. Служба является структурным подразделением Общества. Руководитель Службы внутреннего аудита функционально подчиняется Комитету по аудиту при Совете директоров, административно – Председателю Правления – Генеральному директору Общества.

В задачи и функции Службы внутреннего аудита входят:

- систематические проверки структурных подразделений, филиалов Общества/ПО, процессов, направлений деятельности, проектов Общества/ДО, осуществляя сбор и анализ аудиторских доказательств с целью формирования независимой оценки и выражения мнения о надежности и эффективности:*
 - Системы внутреннего контроля.*
 - Системы управления рисками.*
 - Системы корпоративного управления.*
- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;*
- взаимодействие с территориальными органами исполнительной власти Российской Федерации, Счетной палатой Российской Федерации, Ревизионной комиссией Общества и другими контрольными органами по вопросам внутреннего контроля, а также в ходе проведения ими проверок Общества и ДО.*

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

Системы внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита построены в Обществе с учетом международных стандартов, а также действующих в Российской Федерации нормативных требований и рекомендаций, общие принципы и подходы которых зафиксированы в Политике в области внутреннего контроля и управления рисками и Политике в области внутреннего аудита:

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

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

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

2. Политика в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

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

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

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол Совета директоров от 15.09.2014 № 203). Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/>.

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

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

Перечень инсайдерской информации составляется на русском и английском языках и публикуется на корпоративном сайте ПАО «РусГидро» (www.rushydro.ru и www.eng.rushydro.ru).

Актуальный перечень инсайдерской информации ПАО «РусГидро» утвержден приказом ПАО «РусГидро» от 18.04.2018 № 236.

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

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

Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс-ЦРКИ» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей Лондонской фондовой биржи (<http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-and-markets/stocks/exchange-insight/company-news.html?fourWayKey=US7821834048USUSDIOBE>).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: **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		
2013	2017	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам
2015	настоящее время	ОАО «РЖД»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	АО «Зарубежнефть»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2016	2017	АО «Корпорация «ВНИИЭМ»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2018	ООО «УК «Ортус»	Директор по экономике

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.**

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

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

ФИО: **Зобкова Татьяна Валентиновна**

(**председатель**)

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		
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; заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель 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 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.**

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

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

ФИО: **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	ОАО «Росгеология»	Секретарь Ревизионной комиссии
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 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.**

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

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

ФИО: **Константинов Денис Сергеевич**

Год рождения: **1982**

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		
2014	настоящее время	Минэкономразвития России	Референт отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
2019	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 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.**

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

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

ФИО: **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, начальник отдела управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2017	2018	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО «Россети»	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 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.**

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.**

Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента

Количественный состав Комитета по аудиту составляет 3 (Три) человека.⁴

Департамент контроля и управления рисками Эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор**

ФИО: **Щёголева Елена Александровна**

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:

⁴ Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения о персональном составе Комитета по аудиту не раскрываются.

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 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.**

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.**

Служба внутреннего аудита Эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Ажимов Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита; Начальник Департамента внутреннего аудита; заместитель Директора Департамента по внутреннему аудиту; 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 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.**

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 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 эмитента. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2019, 6 мес.
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

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

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

26.06.2017 года 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-voznagrazhdeniyah-chlenov-RK-2017-Nov.redaktsiya.pdf>), в соответствии с которым внесены уточнения в методику расчета вознаграждения членов Ревизионной комиссии.

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

28.06.2019 года Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.07.2019 № 18) принято решение выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам

работы в Ревизионной комиссии за период с 27.06.2018 по 28.06.2019 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 26.06.2017 (протокол от 27.06.2017 № 16).

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

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

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	22 032 440,54
Премии	15 748 303,49
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	37 780 744,03

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	10 817 264,03
Премии	7 403 860,58
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	18 221 124,61

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате: *выплата вознаграждений работникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.*

Компенсации

Единица измерения: руб.

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2019, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту при Совете директоров	0
Департамент контроля и управления рисками	12 670,00
Служба внутреннего аудита	4 500,00

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

В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2017 № 16):

«3.1. Членам Ревизионной комиссии, являющимся госслужащими, компенсация Обществом расходов на проезд и проживание не производится.

3.2. Членам Ревизионной комиссии, на которых не распространяются ограничения, указанные в пункте 1.3 настоящего Положения, в случае необходимости посещения объектов Общества, участия в заседаниях Ревизионной комиссии, а также выполнения иных задач Ревизионной комиссии Общества, Общество производит компенсацию документально подтвержденных расходов, связанных с проездом и проживанием.

3.2.1. Необходимость осуществления расходов членами Ревизионной комиссии должна быть предварительно согласована на заседании Ревизионной комиссии.

3.2.2. Размер компенсации расходов, связанных с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведением проверок, определяется в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не выше норм, определенных пунктом 3.3 настоящего Положения.

3.2.3. В случае превышения суммы фактических расходов, понесенных членом Ревизионной комиссии, над суммой, рассчитанной согласно пункту 3.2.2 настоящего Положения, сумма превышения возмещению не подлежит.

3.3. По запросу Ревизионной комиссии Общество вправе приобрести для членов Ревизионной комиссии проездные документы на все виды транспорта при следовании к месту командирования и обратно к месту постоянной работы и осуществить бронь (оплатить) проживание в гостиницах по следующим нормам:

- уровень гостиницы: не выше 4;*

- категория номера: стандарт;

- уровень обслуживания при авиаперелёте: экономический;

- уровень обслуживания на железнодорожном транспорте: 2 класс/купе.

При отсутствии авиа - или железнодорожных билетов, по установленным нормам, свободных номеров в гостиницах установленной категории, Обществом могут быть оформлены проездные билеты и бронь на проживание более высокого класса.

3.4. В целях компенсации произведенных расходов член Ревизионной комиссии направляет в Общество письменное заявление по образцу, указанному в Приложении 3 к настоящему Положению, с приложением оригиналов документов, подтверждающих расходы.

Документы, подтверждающие произведенные и подлежащие компенсации расходы, предоставляются членом Ревизионной комиссии в порядке, установленном законодательством Российской Федерации для учета командировочных расходов.

3.5. Выплата компенсаций производится Обществом в течение 30 рабочих дней с даты поступления в Общество документов, предусмотренных пунктом 3.4 настоящего Положения.

3.6. Принятия отдельного решения Общим собранием акционеров о выплате компенсаций членам Ревизионной комиссии, рассчитанных в соответствии с положениями настоящего раздела, не требуется.»

Членам Комитета по аудиту при Совете директоров компенсируются расходы в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

Сотрудникам Департамента контроля и управления рисками и Службы внутреннего аудита возмещаются расходы, связанные со служебными командировками, в соответствии с локально нормативными актами Общества.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	5 389,4
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 772 060 400
Выплаты социального характера работников за отчетный период	148 004 400

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 – Шульгинов 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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **305 948**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **14**

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): **367 283**

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

Дата составления такого списка: **03.06.2019**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **3 852 259 324**

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 капитала 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 акций⁵

1.

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

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

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *62,20*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *61,20*

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

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: *указанных лиц нет.*

2.

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *13,34*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *13,13*

Лица, контролирующие акционера эмитента

2.1.

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

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

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Вид контроля: *прямой контроль*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: *участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента*

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента*

Размер доли такого лица в уставном капитале акционера эмитента, %: *12,13*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: *60,93*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %: *62,20*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *61,20*

3.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»*

⁵ Данные указаны на основании информации, предоставленной регистратором (АО ВТБ Регистратор) на 30.06.2019 (с учетом акций дополнительного выпуска № 1-01-55038-Е-043D). Доля участия лица в уставном капитале эмитента приведена от зарегистрированного уставного капитала. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента приведена от общего количества размещенных обыкновенных акций с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е-043D.

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Авитранс»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, Загородная, д. 31**

ИНН: **5911010108**

ОГРН: **1025901706698**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6,05**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5,95**

Лица, контролирующие акционера эмитента⁶

3.1.

ФИО: **Шелков Михаил Евгеньевич**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: **участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Шелков Михаил Евгеньевич осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани»;

Сокращенное фирменное наименование - ЗАО «Бизнес Альянс Компани»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Пятницкая, д.9/28, корп. 1, стр. 2 оф. 1, 2, 3;

ИНН – 7715926924;

ОГРН – 1127746525697;

2. Полное фирменное наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;

Сокращенное фирменное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;

ИНН – 7710634886;

ОГРН – 1067746762710;

3. Полное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Сокращенное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

4. Полное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Сокращенное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

5. Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011;

⁶ Информация о контролирующих лицах приведена в соответствии с уведомлением акционера на 16.04.2018

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Шелков Михаил Евгеньевич является контролирующим лицом по отношению к Закрытому акционерному обществу «Бизнес Альянс Компани»; Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани» является контролирующим лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»; Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции» является контролирующим лицом CADOR ENTERPRISES LIMITED и JIVANTA VENTURES LIMITED, которые, в свою очередь, являются акционерами Публичного акционерного общества «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», и имеют одинаковые доли участия: каждый в размере 30% минус 1 акция; Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» владеет 100% голосов в Обществе с ограниченной ответственностью «Авитранс».*

3.2.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Бизнес Альянс Компани»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Пятницкая 9/28 корп. 1, стр. 2, оф. 1,2,3*

ИНН: *7715926924*

ОГРН: *1127746525697*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: *участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.*

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани» осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;

Сокращенное фирменное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;

ИНН – 7710634886;

ОГРН – 1067746762710;

2. Полное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Сокращенное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

3. Полное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Сокращенное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

4. Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011.

3.3.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные*

инвестиции»;

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Промышленные инвестиции»;*

Место нахождения: *Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;*

ИНН: *7710634886;*

ОГРН: *1067746762710;*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: *участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента*

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента*

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции» осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Сокращенное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

2. Полное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Сокращенное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

3. Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011.

3.3.1.

Полное фирменное наименование: *CADOR ENTERPRISES LIMITED;*

Сокращенное фирменное наименование: *CADOR ENTERPRISES LIMITED;*

Место нахождения: *Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;*

ИНН: *не применимо;*

ОГРН: *не применимо;*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *CADOR ENTERPRISES LIMITED и JIVANTA VENTURES LIMITED находятся под прямым контролем ООО «Промышленные инвестиции» и вправе совместно распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления контролирующего лица акционера Эмитента - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;*

Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011.

3.3.2.

Полное фирменное наименование: *JIVANTA VENTURES LIMITED;*

Сокращенное фирменное наименование: *JIVANTA VENTURES LIMITED;*

Место нахождения: *Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;*

ИНН: *не применимо;*

ОГРН: *не применимо;*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *JIVANTA VENTURES LIMITED и CADOR ENTERPRISES LIMITED находятся под прямым контролем ООО «Промышленные инвестиции» и вправе совместно распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления контролирующего лица акционера Эмитента - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;*

Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011.

3.4.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Свердловская область, г. Верхняя Салда, Парковая 1*

ИНН: *6607000556*

ОГРН: *1026600784011*

Вид контроля: *прямой контроль*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: *участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.*

Размер доли такого лица в уставном капитале акционера эмитента, %: *100*

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: *0 (организационно правовая форма акционера эмитента – общество с ограниченной ответственностью).*

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

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

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

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *105066, Российская Федерация, г. Москва, Спартаковская, д. 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *(495) 234-4827*

Факс: *(495) 956-0938*

Адрес электронной почты: *info@ndc.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *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: **157 889 925 406**

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 доле государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **62,2857%**⁷

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

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции акционера эмитента.

Федеральная собственность

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: **62,20**

2. Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие «Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)»***

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: **0,000058**

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 собственности (собственности субъектов Российской Федерации), %: **0,00002**

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

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

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

⁷ Данные указаны на основании информации, предоставленной регистратором (АО ВТБ Регистратор) на 30.06.2019 (с учетом акций дополнительного выпуска № 1-01-55038-Е-043D). Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов РФ), муниципальной собственности приведен от зарегистрированного уставного капитала эмитента.

3. Наименование: *Администрация Муниципального образования сельского поселения «село Гельбах» Кизилюртовского района Республики Дагестан*
Место нахождения: *368101, Республика Дагестан, Кизилюртовский р-н, с. Гельбах, ул. Защитников Республики, д. 15*
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,009172
4. Наименование: *Муниципальное образование «Село Гергебиль» Гергебильского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения*
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, %:
0,01061
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
12. Наименование: *Муниципальное образование «село Ашильта» Унцукульского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения*
Место нахождения: *Россия, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Ашильта*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,0002**

Сведения о наличии специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции") и сроке действия специального права ("золотой акции"): **указанное право не предусмотрено.**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **03.06.2019⁸**

Список акционеров (участников)

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **62,20**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61,20**

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13,34**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Авитранс»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, ул. Загородная, д. 31**

ИНН: **5911010108**

ОГРН: **1025901706698**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6,05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5,95**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **05.06.2018**

Список акционеров (участников)

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

⁸ Доля участия лица в уставном капитале эмитента приведена от зарегистрированного уставного капитала. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента приведена от общего количества размещенных обыкновенных акций с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-E-043D.

государственным имуществом

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **60,56**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **60,56**

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13,34**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13,34**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Авитранс»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, ул. Загородная, д. 31**

ИНН: **5911010108**

ОГРН: **1025901706698**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6,05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6,05**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении, руб.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность	7	3 724 883 440
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **указанных сделок не совершалось.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 638 733 519,19
в том числе просроченная	226 458 992,03
Дебиторская задолженность по векселям к получению	31 563 196 523,39
в том числе просроченная	0,00
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0,00
в том числе просроченная	0,00
Прочая дебиторская задолженность	150 636 272 050,23
в том числе просроченная	386 830 893,74
Общий размер дебиторской задолженности	191 838 202 092,81
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	613 289 885,77

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период, *отсутствуют*.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2018 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2019 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

Состав прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 6 месяцев 2019 года (Приложение № 1):

Бухгалтерский баланс;

Отчет о финансовых результатах.

В отношении прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 6 месяцев 2019 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

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

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

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

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2019 года.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и по состоянию на эту дату прилагаются к настоящему ежеквартальному отчету в следующем составе (Приложение № 2):

*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 существенные изменения не вносились. Информация раскрыта в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: существенных изменений 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 отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного 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**

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**

Советом директоров Эмитента 21.06.2018 (протокол от 22.06.2018 № 272) принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Дополнительный выпуск акций зарегистрирован Банком России 27.08.2018. Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен государственный регистрационный номер: 1-01-55038-Е-043D.

В мае 2019 года Эмитентом размещены 7 000 092 298 обыкновенных акций дополнительного выпуска.

На дату окончания отчетного квартала предусмотренная Решением о дополнительном выпуске акций Эмитента дата окончания срока размещения акций не наступила, Отчет об итогах дополнительного выпуска акций не зарегистрирован.

Общее количество обыкновенных акций дополнительного выпуска размещенных на дату окончания отчетного квартала 7 000 092 298 штук.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций с учетом размещенных акций дополнительного выпуска: **433 288 905 849 (Четыреста тридцать три миллиарда двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей**

Привилегированные акции эмитентом не выпускались.

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, уставу эмитента: **Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу Эмитента.**

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа), %: **2,39**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **240 Greenwich Street New York, NY 10286 United States**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A
	ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	RSHYY, HYDR
Номер CUSIP GDR 144A	782183503
Номер CUSIP ADR 1 уровня	782183404
Максимально возможный объем программ, штук	832 131 000

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: **разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008 (приказ ФСФР России от 20.05.2008 № 08-1116/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009 (приказ ФСФР России от 19.11.2009 № 09-3711/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/350 от 17.01.2011 (приказ ФСФР России от 13.01.2011 № 11-22/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011 (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: *отсутствуют*.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала: *изменений размера уставного капитала за данный период не было*.

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества: www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения. Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, размещается на сайте Общества www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Годовое Общее собрание акционеров созывается и проводится по решению Совета директоров.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров могут быть внесены путем:

- направления почтовой связью или через курьерскую службу по адресу Общества, содержащемуся в Едином государственном реестре юридических лиц, а также по почтовому адресу: 127006, город Москва, улица Малая Дмитровка, дом 7;*
- вручения под роспись Председателю Правления - Генеральному директору, Председателю Совета директоров или Корпоративному секретарю Общества;*
- направления электронной почтой по адресу: akcioner@rushydro.ru с использованием электронной подписи в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 (Семидесяти пяти) дней с момента представления требования. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания отчетного года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 11.1 статьи 11 Устава ПАО «РусГидро».

Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров (по вопросу внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров Общества - в течение 20 (двадцати) дней до проведения Общего собрания акционеров) должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на сайте Общества в сети Интернет.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется в соответствии со статьей 51 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при

проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

Протокол Общего собрания размещается на сайте Общества в сети Интернет на следующий рабочий день после его подписания.

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке и сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами уставного капитала, либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.⁹

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: *Российская Федерация, г. 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: *99,74%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *99,74%*

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: *Российская Федерация, г. Москва*

⁹ Доля участия лица в уставном капитале эмитента приведена от зарегистрированного уставного капитала. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента приведена от общего количества размещенных обыкновенных акций с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е-043D.

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: **0,06%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,06%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Гидроинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск**

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66,81% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66,81% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,8%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,8%**

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: **Российская Федерация, 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 «Управляющая компания ГидроОГК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «УК ГидроОГК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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%**

9. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергостроительный комплекс ЕЭС»¹⁰**

¹⁰ Компания находится в стадии банкротства

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЭСКО ЕЭС»**

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

10. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, 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%**

11. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, д.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%**

12. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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%

14. 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%

15. 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%

16. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Инженерный центр возобновляемой энергетики»¹¹*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 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%

17. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр оценки квалификаций РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦОК РусГидро»*

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%

18. Полное фирменное наименование: *Непубличное акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Сулакский ГидроКаскад»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 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%

¹¹ Компания находится в стадии банкротства

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦСО СШГЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 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%

20. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Гидроремонт-ВКК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. 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%

21. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»¹²*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. 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%

22. Полное фирменное наименование: *Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД»*

Сокращенное фирменное наименование: *Гидроогк алюминיום компани лимитед*

Место нахождения: *Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Ленгидропроект»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Ленгидропроект»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 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%

24. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»*

¹² Компания находится в стадии банкротства

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Колымаэнерго»*
Место нахождения: *Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан*
ИНН: *2460215591*
ОГРН: *1092468017751*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *98,76%*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *98,76%*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

25. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЧиркейГЭСстрой»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЧиркейГЭСстрой»*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*
ИНН: *0533001760*
ОГРН: *1020501741523*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *74,99% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договору доверительного управления)*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *74,99% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договору доверительного управления)*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0,0069%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0,0067%*

26. 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% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *67,82% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

27. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЭСК РусГидро»*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*
ИНН: *7804403972*
ОГРН: *1089848039973*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100% минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100% минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

28. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Малая Дмитровка»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Малая Дмитровка»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 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%*

29. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Малые ГЭС Алтай»*¹³

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%*

30. 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%*

31. 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: *29,80%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *29,00%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0,000013%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0,000013%*

32. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Камчатский газозергетический 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: *96,58%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *96,58%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

33. 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%*

34. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»*

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

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

¹³ Компания находится в стадии банкротства

ИНН: 2801133630

ОГРН: 1087760000052

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 84,39%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 85,16%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0,01%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0,01%

35. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СЭК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск, ул. Дзержинского, д. 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%

36. 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%

37. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Верхнебалкарская Малая ГЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Верхнебалкарская МГЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 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%

38. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 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%

39. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Верхне-Нарынские гидроэлектростанции»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»*

Место нахождения: *Киргизия, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу, д. 326*

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%

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, 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%**

41. 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%**

42. 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%**

43. 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%**

44. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 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%**

45. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Холдинговая компания БoA3»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БoA3»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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%**

46. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БоГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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 в течение данного периода 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 (представительство 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>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале «BBB-»**

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
01.08.2018	Fitch Ratings Ltd. повысило долгосрочный рейтинг ПАО «РусГидро» в иностранной валюте по международной шкале с уровня «BB+» до BBB-». Прогноз по рейтингу «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **S&P Global Ratings Europe Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

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>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале «BBB-»**

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
27.02.2018	Рейтинговое агентство S&P повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB+» до «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».
27.04.2018	Рейтинговое агентство S&P подтвердило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на уровне «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc.**

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/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале «Baa3»**

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
29.01.2018	Рейтинговое агентство Moody's изменило прогноз со «Стабильный» на «Позитивный», подтвердив уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте на уровне «Ba1».
22.10.2018	Рейтинговое агентство Moody's подтвердило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте на уровне «Ba1», прогноз сохранен «Позитивный».
12.02.2019	Рейтинговое агентство Moody's повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте до уровня «Baa3», прогноз изменен с «Позитивный» на «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

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, д. 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 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
29.06.2018	Рейтинговое агентство АКРА подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».
14.06.2019	Рейтинговое агентство АКРА подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги Эмитента¹⁴**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценных бумаг: **документарные;**

Серия и иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента;**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): **4-01-55038-E от 23.09.2010, 4-02-55038-E от 23.09.2010, 4-07-55038-E от 27.12.2012, 4-08-55038-E от 27.12.2012, 4-09-55038-E от 27.12.2012;**

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 (представительство 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>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BBB-»**

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
-----------------	------------------------------

¹⁴ 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 ежеквартального отчета.

01.08.2018	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09) на уровне «BBB-».
------------	--

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги Эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценных бумаг: **документарные;**

Серия и иные идентификационные признаки ценной бумаги: **БО-П04¹⁵;**

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): **4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016;**

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 (представительство 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>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BBB-»**

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
01.08.2018	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (БО-П04) на уровне «BBB-».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной 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

По каждому выпуску, все ценные бумаги которого были погашены в течение пяти последних заверченных отчетных лет и периода с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, в табличной форме указываются следующие сведения:

¹⁵ Биржевые облигации погашены 04.04.2019.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 5 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	исполнение обязательств по ценным бумагам

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 5 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	исполнение обязательств по ценным бумагам

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 5 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	исполнение обязательств по ценным бумагам

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 15 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.04.2019
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	исполнение обязательств по ценным бумагам

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, за исключением акций, в отношении которых осуществлена государственная регистрация их выпуска (выпусков) (осуществлено присвоение идентификационного номера в случае если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» выпуск (выпуски) ценных бумаг не подлежал (не подлежали) государственной регистрации) и которые не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и/или находятся в обращении).

Общее количество неконвертируемых процентных документарных облигаций: **45 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости неконвертируемых процентных документарных облигаций: **45 000 000 000 рублей**

Общее количество биржевых облигаций документарных процентных неконвертируемых: **10 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости биржевых облигаций документарных процентных неконвертируемых: **10 000 000 000 рублей**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-Е от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении 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. В обращении находятся облигации объемом 89,18 млн. руб.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-Е от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 (фактически размещено 5 000 000 облигаций)
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.) (фактически размещено 5 000 000 облигаций общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 рублей)
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении 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. В обращении находятся облигации объемом 160,76 млн. руб.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной	4-07-55038-Е от 27.12.2012

регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 1 897,051 млн. руб.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-Е от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с	Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость

законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)</i>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 298,586 млн. руб.</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	<i>05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.</i>
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<i>20</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>02.02.2023</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<i>www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</i>

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4-09-55038-Е от 27.12.2012</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>ФСФР России</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>10 000 000</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)</i>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении 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. В обращении находятся облигации объемом 766,687 млн. руб.</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления	<i>05.05.2015 в Банк России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.</i>

уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	15.04.2025
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ПАО Московская Биржа
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей (Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска 1 000 руб.)
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.06.2020
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/programma-birzhevyykh-obligatsiy/ http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

По отношению к ценным бумагам выпусков не осуществлялась государственная регистрация дополнительных выпусков ценных бумаг (не осуществлено присвоение идентификационных номеров дополнительным выпускам ценных бумаг).

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, конвертируемые ценные бумаги, опционы эмитента и российские депозитарные расписки.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной информации изменений не происходило.

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 1 квартал 2019 года, во 2 квартале 2019 года в составе данной 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 – 2014 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные именные</i>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2015, протокол № 13 от 26.06.2015</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,01561855</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>6 032 750 291,16</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>07.07.2015</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2014 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>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</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>

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.	6 011 036 180,04
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,64
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независимым от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2014 финансовый год, объявленные и неустраиваемые дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	Дивидендный период – 2015 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2016, протокол № 15 от 29.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 22.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с

	<i>даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 12.08.2016</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>50</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>14 963 993 210,27</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,69</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>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 независимым от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2015 финансовый год, объявленные и не востребовавшие дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена</i>

Наименование показателя	Дивидендный период – 2016 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные именные</i>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2017, протокол № 16 от 27.06.2017</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0466245</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>19 875 502 787,41</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>10.07.2017</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2016 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен</i>

	<i>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.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>47,5</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>19 818 812 501,22</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,71</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>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 независимым от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>

Наименование показателя	Дивидендный период – 2017 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные именные</i>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2018, протокол № 17 от 28.06.2018</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0263335</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>11 225 676 471,65</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>07.07.2018</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2017 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>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</i>

	<i>не позднее 20.07.2018, 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 10.08.2018.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>31,05</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>11 188 142 571,74</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,67</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды по итогам 2017 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.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>

Наименование показателя	Дивидендный период – 2018 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные именные</i>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 28.06.2019, протокол № 18 от 02.07.2019</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0367388</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 918 514 454,21</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>09.07.2019</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2018 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>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 23.07.2019, а другим</i>

	<i>зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 13.08.2019.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>43,34</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>0</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>0</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>На 30.06.2019 срок выплаты дивидендов по итогам 2018 года не наступил.</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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.</i>
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)	<i>4-01-55038-Е от 23.09.2010</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>39,89 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47,37 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 014 346 455,38</i>

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Четырнадцатый купонный доход выплачен 16.04.2018; Пятнадцатый купонный доход выплачен 15.10.2018; Шестнадцатый купонный доход выплачен 15.04.2019</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 014 346 455,38</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>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.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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.</i>
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)	<i>4-02-55038-Е от 23.09.2010</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>39,89 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47,37 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>2 040 191 207,20</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Четырнадцатый купонный доход выплачен 16.04.2018; Пятнадцатый купонный доход выплачен 15.10.2018; Шестнадцатый купонный доход выплачен 15.04.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>2 040 191 207,20</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>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.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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.</i>
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)	<i>4-07-55038-Е от 27.12.2012</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>42,38 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 0,50 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 239 897 051,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Десятый купонный доход выплачен 08.02.2018; Одиннадцатый купонный доход выплачен 09.08.2018; Двенадцатый купонный доход выплачен 07.02.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 239 897 051,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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.</i>
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)	<i>4-08-55038-Е от 27.12.2012</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>42,38 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 0,50 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 238 298 586,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Десятый купонный доход выплачен 08.02.2018; Одиннадцатый купонный доход выплачен 09.08.2018; Двенадцатый купонный доход выплачен 07.02.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 238 298 586,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
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)	<i>4-09-55038-Е от 27.12.2012</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>63,58 (размер доходов с 1 по 5 купонные периоды); 37,40 (размер доходов с 6 по 16 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>3 265 022 281,40</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Шестой купонный период выплачен 24.04.2018; Седьмой купонный период выплачен 23.10.2018; Восьмой купонный период выплачен 23.04.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>3 265 022 281,40</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>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.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01</i>

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)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	59,09
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
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; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018.
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
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 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2019
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)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	59,09
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>1 772 700 000,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03</i>
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)	<i>4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>59,09</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>1 772 700 000,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>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; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>1 772 700 000,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.</i>
---	---

Наименование показателя	Отчетный период 2016 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04</i>
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)	<i>4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>51,61</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 644 900 000,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 06.10.2016; Второй купонный доход выплачен 06.04.2017; Третий купонный доход выплачен 05.10.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.04.2018; Пятый купонный доход выплачен 04.10.2018; Шестой купонный доход выплачен 04.04.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 644 900 000,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П04 составляет 3 года. Биржевые облигации погашены 04.04.2019.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2017 – 2019
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05</i>
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)	<i>4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,89
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 635 600 000,00
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.12.2017; Второй купонный доход выплачен 15.06.2018; Третий купонный доход выплачен 14.12.2018; Четвертый купонный доход выплачен 14.06.2019.
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 635 600 000,00
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-П05 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

28 сентября 2017 года и 15 февраля 2018 года завершены выпуски еврооблигаций (ISIN: XS1691350455 и XS1769724755 соответственно), эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем каждого выпуска составил по 20 млрд рублей. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, для первого выпуска составляет 8,125% годовых при сроке погашения еврооблигаций в 2022 году, для второго – 7,4% годовых и сроке погашения в 2021 году. Выпускам были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BB+» (с 27.02.2018 рейтинг повышен до «BBB-»); Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3-»); Fitch: «BB+» (с 01.08.2018 рейтинг повышен до «BBB-»); АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

21 ноября 2018 года завершен дебютный среди российских корпоративных эмитентов выпуск еврооблигаций в офшорных китайских юанях (CNH) (ISIN: XS1912655054), эмитентом которого выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 1,5 млрд CNH. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, составляет 6,125% годовых при сроке погашения еврооблигаций в 2021 году. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BBB-»; Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3-»); Fitch: «BBB-»; АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, Газпромбанк, JP Morgan. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

27 ноября 2018 года завершен выпуск рублевых еврооблигаций (ISIN: XS1912654677), эмитентом которого выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 15 млрд рублей. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, составляет 8,975% годовых при сроке погашения еврооблигаций в 2022 году. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BBB-»; Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3-»); Fitch: «BBB-»; АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, Газпромбанк, JP Morgan, Сбербанк СИБ. 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.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2019 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского д.43, к.1

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☐ ДА ☒ НЕТ

Наименование аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2019/06/30
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

ИНН

ОГРН

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30 июня 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	886 962	1 069 881	1 266 689
	Результаты исследований и разработок	1120	1 048 916	1 097 117	919 965
	Основные средства, в том числе:	1150	434 066 653	419 083 577	419 635 709
	основные средства	1151	404 111 367	386 400 848	382 007 571
	незавершенное строительство	1152	29 955 286	32 682 729	37 628 138
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	360 627 159	343 606 030	312 148 649
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	294 804 604	277 477 592	256 729 188
	займы выданные	1172	65 822 555	66 128 438	55 419 461
	векселя	1173	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 041 902	2 629 344	4 222 555
	Итого по разделу I	1100	799 671 592	767 485 949	738 193 567
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	5 088 349	4 764 580	4 257 789
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 309	19 196	29 896
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	191 838 202	185 769 592	177 307 580
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	56 954 543	53 686 557	54 712 960
	покупатели и заказчики	1231.1	41 185	40 851	34 046
	авансы выданные	1231.2	18 144 597	16 452 881	19 818 663
	векселя	1231.3	30 366 136	30 974 036	29 930 792
	займы выданные	1231.4	472 999	440 946	2 600 411
	прочие дебиторы	1231.5	7 929 626	5 777 843	2 329 048
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	134 883 659	132 083 035	122 594 620
	покупатели и заказчики	1232.1	9 597 549	6 878 677	6 726 244
	авансы выданные	1232.2	10 932 755	7 058 892	4 275 517
	векселя	1232.3	1 197 061	2 342 791	2 384 784
	займы выданные	1232.4	102 490 968	94 181 128	64 331 469
	прочие дебиторы	1232.5	10 665 326	21 621 547	44 876 606
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	23 619 107	35 770 730	12 449 757
	банковские депозиты	1241	17 478 725	29 585 000	163 000
	займы выданные	1242	6 140 382	5 584 677	11 685 704
	векселя	1243	-	601 053	601 053
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	42 972 042	42 970 607	50 928 587
	Прочие оборотные активы	1260	24 051	25 926	11 321
	Итого по разделу II	1200	263 550 060	269 320 631	244 984 930
	БАЛАНС	1600	1 063 221 652	1 036 806 580	983 178 497

Пояс- нения	ПАССИВ	Код строки	На 30 июня 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	426 288 814	426 288 814	426 288 814
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 389 425	52 436 936	52 605 896
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
	Резервный капитал	1360	17 015 103	15 178 823	13 371 392
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	304 426 645	298 876 655	274 993 504
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	281 169 371	262 151 035	238 844 895
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	23 257 274	36 725 620	36 148 609
	Итого по разделу III	1300	858 544 530	851 205 771	825 684 149
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	116 430 277	128 176 628	71 698 212
	Отложенные налоговые обязательства	1420	20 458 904	19 308 210	17 113 048
	Прочие обязательства	1450	3 010 660	2 840 292	4 264 143
	Итого по разделу IV	1400	139 899 841	150 325 130	93 075 403
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	24 550 871	19 768 889	50 257 354
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	37 939 313	11 702 866	10 563 236
	поставщики и подрядчики	1521	4 642 294	4 978 070	4 040 338
	задолженность перед персоналом организации	1522	217 187	210 649	244 324
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	188 961	143 631	133 808
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 105 546	5 407 731	5 241 815
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	16 059 718	143 159	140 728
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	7 000 102	-	-
	прочие кредиторы	1527	3 725 505	819 626	762 223
	Доходы будущих периодов	1530	64 623	62 909	66 749
	Оценочные обязательства	1540	1 113 274	2 863 434	2 976 494
	Прочие обязательства	1550	1 109 200	877 581	555 112
	Итого по разделу V	1500	64 777 281	35 275 679	64 418 945
	БАЛАНС	1700	1 063 221 652	1 036 806 580	983 178 497

Председатель Правления – Генеральный директор


(подпись)

Н.Г. Шульгинов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Ю.Г. Медведева

(расшифровка подписи)

30 июля 2019 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 30 июня 2019 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы	
0710002	
2019/06/30	
75782411	
2460066195	
35.11.2	
12247 / 41	
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	6 месяцев 2019 г.	6 месяцев 2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	77 171 603	82 837 243
	Себестоимость продаж	2120	(46 147 567)	(47 369 423)
	Валовая прибыль	2100	31 024 036	35 467 820
	Прибыль от продаж	2200	31 024 036	35 467 820
	Доходы от участия в других организациях	2310	609 121	828 956
	Проценты к получению	2320	5 798 533	3 875 495
	Проценты к уплате	2330	(4 659 176)	(3 860 442)
	Прочие доходы	2340	4 750 183	4 164 849
	Прочие расходы	2350	(6 958 872)	(6 592 915)
	Прибыль до налогообложения	2300	30 563 825	33 883 763
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 139 409)	(5 724 581)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(1 175 258)	(463 298)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 386 915)	(1 296 532)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	236 221	(244 354)
	Прочее	2460	(16 448)	9
	Чистая прибыль	2400	23 257 274	26 618 305
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	23 257 274	26 618 305
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0543	0,0624

Председатель Правления – Генеральный директор



(Handwritten signature)
(подпись)

Н.Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Ю.Г. Медведева
(расшифровка подписи)

30 июля 2019г.



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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.....	6

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.....	13
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	19
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	19
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	20
Примечание 12.	Капитал.....	20
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	21
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	21
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	22
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	23
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	23
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	23
Примечание 19.	Выручка.....	23
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	24
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	24
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	25
Примечание 23.	Прибыль на акцию.....	25
Примечание 24.	Обязательства по капитальным затратам.....	25
Примечание 25.	Условные обязательства.....	25
Примечание 26.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	27
Примечание 27.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	30
Примечание 28.	События после отчетной даты.....	32

	Примечание	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	683 342	669 424
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		19 814	19 828
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		500	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		593	594
Отложенные налоговые активы		9 844	9 999
Прочие внеоборотные активы	7	21 421	22 028
Итого внеоборотные активы		735 514	722 529
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	43 299	65 432
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 532	3 737
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	83 682	75 189
Товарно-материальные запасы	10	27 693	30 721
Прочие оборотные активы	11	58 568	33 873
		216 774	208 952
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	450
Итого оборотные активы		216 774	209 402
ИТОГО АКТИВЫ		952 288	931 931
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		131 336	115 523
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		592 214	576 401
Неконтролирующая доля участия		10 422	9 818
ИТОГО КАПИТАЛ		602 636	586 219
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	156 016	157 948
Беспоставочный форвард на акции	15	29 986	31 896
Отложенные налоговые обязательства		13 995	13 803
Прочие долгосрочные обязательства	16	20 097	21 987
Итого долгосрочные обязательства		220 094	225 634
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	41 049	38 899
Кредиторская задолженность и начисления	17	68 492	64 633
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 017	1 191
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	19 000	15 355
Итого краткосрочные обязательства		129 558	120 078
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		349 652	345 712
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		952 288	931 931

Председатель Правления – Генеральный директор

Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева

6 июня 2019 года



		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
	Прим.		
Выручка	19	99 541	98 511
Государственные субсидии	20	10 223	10 398
Прочие операционные доходы		278	2 626
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(86 658)	(82 733)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		23 384	28 802
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 474)	(483)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 471)	(1 483)
Прибыль от операционной деятельности		20 439	26 836
Финансовые доходы	22	3 704	3 013
Финансовые расходы	22	(2 719)	(1 753)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		158	348
Прибыль до налогообложения		21 582	28 444
Расходы по налогу на прибыль	13	(5 070)	(4 527)
Прибыль за период		16 512	23 917
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		15 909	22 019
Неконтролирующей доле участия		603	1 898
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	23	0,0377	0,0521
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	23	422 437	422 437

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Прибыль за период	16 512	23 917
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(1)	12
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(1)	12
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прочий совокупный убыток	(34)	(2)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	(34)	(2)
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	(35)	10
Итого совокупный доход за период	16 477	23 927
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	15 874	22 029
Неконтролирующей доле участия	603	1 898

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		21 582	28 444
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	6 384	5 477
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	74	84
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(158)	(348)
Прочие операционные доходы		(278)	(2 626)
Финансовые доходы	22	(3 704)	(3 013)
Финансовые расходы	22	2 719	1 753
Убыток от обесценения основных средств	6	1 474	483
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 471	1 483
Прочие расходы / (доходы)		18	(223)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		29 582	31 514
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 631)	(11 354)
Уменьшение прочих оборотных активов		252	240
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 076	3 003
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		1 407	3 910
Увеличение задолженности по прочим налогам		3 645	1 681
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		984	(56)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		276	(695)
Уплаченный налог на прибыль		(4 692)	(4 226)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		24 899	24 017
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(13 735)	(10 383)
Поступления от продажи основных средств		7	38
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(25 299)	(13 927)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		323	775
Поступления от выбытия совместного предприятия		450	-
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		232	-
Проценты полученные		1 091	1 240
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(36 931)	(22 257)

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(1 224)	(406)
Поступления краткосрочных заемных средств	14	7 912	12 619
Поступления долгосрочных заемных средств	14	4 535	31 297
Погашение заемных средств	14	(17 488)	(54 601)
Проценты уплаченные		(3 587)	(4 336)
Дивиденды выплаченные		(3)	(10)
Переменные арендные платежи		(181)	(53)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(10 036)	(15 490)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(65)	11
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(22 133)	(13 719)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		65 432	70 156
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	43 299	56 437

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 финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2018 года (пересчитано)	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(415)	14 353	647	220 114	560 502	9 106	569 608
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 9	-	-	-	-	-	(13 894)	-	14 562	668	55	723
На 1 января 2018 года (пересчитано)	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(415)	459	647	234 676	561 170	9 161	570 331
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	22 019	22 019	1 898	23 917
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	12	-	-	12	-	12
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(2)	-	-	-	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	(2)	12	-	-	10	-	10
Итого совокупный доход	-	-	-	-	(2)	12	-	22 019	22 029	1 898	23 927
На 31 марта 2018 года	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(417)	471	647	256 695	583 199	11 059	594 258
На 1 января 2019 года	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 580	576 401	9 818	586 219
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	2	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)	-	(61)
На 1 января 2019 года (пересчитано)	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 519	576 340	9 818	586 158
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	15 909	15 909	603	16 512
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(34)	-	-	-	(34)	-	(34)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(34)	(1)	-	-	(35)	-	(35)
Итого совокупный доход	-	-	-	-	(34)	(1)	-	15 909	15 874	603	16 477
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
На 31 марта 2019 года	426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(378)	528	833	265 428	592 214	10 422	602 636

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, мощности и 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. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2019 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2018 года: 60,56 процента). По состоянию на 31 марта 2019 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,34 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2018 года: 13,34 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 отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2018 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 консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 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 2018 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, а также изменений в учетной политике в связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года новых стандартов и интерпретаций, как описано ниже.

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.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – эффект применения и основные положения учетной политики. В связи с вступлением в силу с 1 января 2019 МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа признала обязательства по аренде в отношении договоров аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда». Группа применила переходные положения и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Группа применила модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения. Обязательства по аренде были оценены по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату перехода, дисконтированных с использованием средневзвешенной ставки заимствования арендатора по состоянию на 1 января 2019 года. Средневзвешенная ставка заимствования арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 года, составила 8,31 процента. Группа применила единый подход к учету и оценке для всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Активы в форме права пользования в отношении аренды были признаны в сумме, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана в Отчете о финансовом положении непосредственно до даты первоначального применения. Кроме того, по единицам, генерирующим денежные средства, имеющим отрицательные дисконтированные денежные потоки, было признано обесценение активов в форме права пользования в сумме 61 млн рублей.

Группа не изменила первоначальную балансовую стоимость признанных активов и обязательств на дату первого применения по договорам аренды, ранее классифицированным как финансовая аренда. Требования МСФО (IFRS) 16 «Аренда» были применены к данным договорам аренды с 1 января 2019 года.

Группа не признала активы и обязательства по договорам операционной аренды земли, по которым арендный платеж является переменным, зависящим от кадастровой стоимости земли.

Сверка обязательства по аренде на 1 января 2019 года с обязательством по операционной аренде на 31 декабря 2018 года представлена в таблице ниже:

Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	37 322
Корректировка обязательств по операционной аренде в связи с:	
Исключением договоров аренды земли	(26 564)
Исключением обязательств по краткосрочной аренде	(110)
Исключением обязательств по активам с низкой стоимостью	(82)
Исключением обязательств по договорам на оказание услуг, ранее классифицированным как договоры аренды	(1 545)
Пересмотром сроков аренды и прочими корректировками	(2 274)
Скорректированные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	6 747
Приведенная стоимость арендных платежей на 1 января 2019 года	5 190
Обязательства по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда	729
Обязательства по аренде на 1 января 2019 год	5 919

Балансовая стоимость активов в форме права пользования, признанных в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS) 16 «Аренда», относится к следующим группам основных средств:

	31 марта 2019 года	1 января 2019 года
Производственные здания	2 631	2 764
Сооружения	1 742	1 793
Машины и оборудование	530	495
Прочее	59	77
Итого активы в форме права пользования	4 962	5 129

Движение активов в форме права пользования раскрыто в Примечании 6.

Влияние на сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении на 1 января 2019 года:

	31 декабря 2018 года	Изменение	1 января 2019 года
Активы			
Основные средства	669 424	5 129	674 553
ИТОГО АКТИВЫ	669 424	5 129	674 553
Капитал и обязательства			
Долгосрочные заемные средства	157 948	4 107	162 055
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	38 899	1 083	39 982
Нераспределенная прибыль	115 523	(61)	115 462
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	312 370	5 129	317 499

Информация о балансовой стоимости обязательств по аренде приведена в Примечании 14.

В связи с применением МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года Группа применяет следующую учетную политику:

Активы в форме права пользования. Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость активов в форме права пользования включает в себя сумму признанных обязательств по аренде, прямые понесенные расходы и арендные платежи, произведенные по состоянию на дату / до даты начала договора аренды, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если Группа не будет достаточно уверена в получении права собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока, наименьшего из предполагаемого срока полезного использования и срока аренды. Активы в форме права пользования тестируются на обесценение.

Арендные обязательства. На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают в себя: фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде, подлежащих получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут выплачены под гарантии ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают в себя цену исполнения опциона на продление, разумно определенную для исполнения Группой, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала сумма обязательств по аренде увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора аренды, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки для покупки базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов. Группа применяет освобождение от признания аренды к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Группа также применяет освобождение от признания в отношении активов, которые имеют стоимость меньше 300 тыс. рублей. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды и аренде малоценных активов равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления. Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

Группа применяет суждение при оценке того, достаточно ли разумно использовать опцион на продление, учитывает все уместные факты и обстоятельства, которые приводят к возникновению у Группы экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды или неисполнения опциона на прекращение аренды.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2019 года. Помимо МСФО (IFRS) 16 «Аренда», влияние которого на финансовую информацию описано выше, последствия принятия прочих новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

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 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 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 «ПАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «ПАО ЭС Востока» состоит из АО «ПАО 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:

	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ПАО 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%

* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 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»	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%
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, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 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 амортизации основных средств и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, и по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	28 985	16 959	55 318	7 430	108 692	(9 151)	99 541
в том числе:							
от сторонних компаний	25 876	16 953	55 114	1 598	99 541	-	99 541
продажа электроэнергии	16 774	16 675	30 994	266	64 709	-	64 709
продажа мощности	9 021	-	2 909	133	12 063	-	12 063
продажа теплотехнологии и горячей воды	58	-	16 933	-	16 991	-	16 991
прочая выручка	23	278	4 278	1 199	5 778	-	5 778
от внутригрупповых операций	3 109	6	204	5 832	9 151	(9 151)	-
Государственные субсидии	-	5	10 101	117	10 223	-	10 223
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 688)	(16 712)	(56 740)	(6 499)	(89 639)	9 439	(80 200)
EBITDA	19 297	252	8 679	1 048	29 276	288	29 564
Прочие операционные доходы	11	-	179	13	203	-	203
Амортизация	(2 975)	(36)	(2 597)	(817)	(6 425)	41	(6 384)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(658)	(498)	(1 815)	27	(2 944)	-	(2 944)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(651)	-	(823)	-	(1 474)	-	(1 474)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(25)	(492)	(932)	(22)	(1 471)	-	(1 471)
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	-	75	75	-	75
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	18	(6)	(60)	(26)	(74)	-	(74)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	15 675	(282)	4 446	271	20 110	329	20 439
Финансовые доходы							3 704
Финансовые расходы							(2 719)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							158
Прибыль до налогообложения							21 582
Расходы по налогу на прибыль							(5 070)
Прибыль за период							16 512
Капитальные расходы	11 273	2	3 695	1 910	16 880	-	16 880
31 марта 2019 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	144 256	2 556	44 337	5 916	197 065	-	197 065

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	30 496	16 658	53 092	6 958	107 204	(8 693)	98 511
в том числе:							
от сторонних компаний	27 409	16 644	53 007	1 451	98 511	-	98 511
продажа электроэнергии	18 324	16 312	29 606	232	64 474	-	64 474
продажа мощности	8 975	-	2 104	93	11 172	-	11 172
продажа теплотехнологии и горячей воды	69	-	16 600	1	16 670	-	16 670
прочая выручка	41	332	4 697	1 125	6 195	-	6 195
от внутригрупповых операций	3 087	14	85	5 507	8 693	(8 693)	-
Государственные субсидии	-	-	10 332	66	10 398	-	10 398
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 565)	(16 135)	(52 915)	(6 528)	(86 143)	8 971	(77 172)
EBITDA	19 931	523	10 509	496	31 459	278	31 737
Прочие операционные доходы	-	-	-	285	285	-	285
Амортизация	(3 009)	(35)	(1 765)	(708)	(5 517)	40	(5 477)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(175)	(111)	(756)	1 316	274	17	291
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(258)	-	(225)	-	(483)	-	(483)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(795)	(108)	(536)	(44)	(1 483)	-	(1 483)
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	924	-	31	1 386	2 341	-	2 341
убыток от выбытия основных средств, нетто	(46)	(3)	(26)	(26)	(101)	17	(84)
Прибыль от операционной деятельности	16 747	377	7 988	1 389	26 501	335	26 836
Финансовые доходы							3 013
Финансовые расходы							(1 753)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							348
Прибыль до налогообложения							28 444
Расходы по налогу на прибыль							(4 527)
Прибыль за период							23 917
Капитальные расходы	3 043	-	4 145	4 869	12 057	-	12 057
31 декабря 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	144 751	1 769	44 759	5 568	196 847	-	196 847

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 или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, а также по состоянию на 31 марта 2019 и 31 декабря 2018, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя к получению	7 726	7 551
Займы выданные	11	11
Авансы выданные	-	8

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	84	77
Прочая выручка	28	150
Покупная электроэнергия и мощность	132	161

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	546	513
Кредиторская задолженность	1 708	1 593

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 045	961
Прочая выручка	26	27
Расходы на аренду	155	154
Покупная электроэнергия и мощность	4	7

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, а также по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 10 223 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года сумма составляла 10 398 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 4 294 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 2 539 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 2 916 млн рублей по состоянию 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 183 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 186 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	87 468	322 228	396 499	308 999	15 343	1 130 537
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	2 793	1 819	495	-	83	5 190
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	90 261	324 047	396 994	308 999	15 426	1 135 727
Переклассификация	25	(191)	183	(7)	(10)	-
Поступления	-	618	1	16 072	189	16 880
Передача	856	17 455	12 233	(30 609)	65	-
Выбытия и списания	(117)	(153)	(465)	(106)	(61)	(902)
Сальдо на 31 марта 2019 года	91 025	341 776	408 946	294 349	15 609	1 151 705
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(40 838)	(184 544)	(185 341)	(39 933)	(10 457)	(461 113)
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	(29)	(26)	-	-	(6)	(61)
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	(40 867)	(184 570)	(185 341)	(39 933)	(10 463)	(461 174)
Переклассификация	(5)	146	(166)	1	24	-
Начисление убытка от обесценения	-	(772)	(3)	(699)	-	(1 474)
Начисление амортизации	(473)	(1 669)	(3 721)	-	(286)	(6 149)
Передача	(390)	(9 375)	(2 540)	12 310	(5)	-
Выбытия и списания	45	134	214	21	20	434
Сальдо на 31 марта 2019 года	(41 690)	(196 106)	(191 557)	(28 300)	(10 710)	(468 363)
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	49 335	145 670	217 389	266 049	4 899	683 342
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	46 630	137 684	211 158	269 066	4 886	669 424

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

Активы в форме права пользования					
	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2019 года	2 769	2 156	593	63	5 581
Поступления	14	837	102	2	955
Амортизация	(149)	(87)	(98)	(6)	(340)
Обесценение	-	(779)	-	-	(779)
Выбытия и списания	(3)	(1)	-	-	(4)
Сальдо на 31 марта 2019 года	2 631	2 126	597	59	5 413

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2019 года сумма таких авансов составила 33 946 млн рублей (31 декабря 2018 года: 35 413 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 323 млн рублей; ставка капитализации составила 7,88 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 2 231 млн рублей, ставка капитализации составила 8,65 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 58 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 86 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 2018 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 474 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 483 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя	40 245	40 475
Дисконт по долгосрочным векселям	(14 555)	(14 826)
Оценочный резерв под кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 665	11 624
НДС к возмещению	1 535	2 115
Долгосрочные авансы выданные	744	44
Гудвил	481	481
Валютно-процентный своп	481	1 238
Прочие внеоборотные активы	6 515	6 526
Итого прочие внеоборотные активы	21 421	22 028

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Эквиваленты денежных средств	29 491	45 451
Денежные средства на банковских счетах	13 785	19 961
Денежные средства в кассе	23	20
Итого денежные средства и их эквиваленты	43 299	65 432

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	72 004	65 147
Оценочный резерв под кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(29 909)	(28 891)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	42 095	36 256
НДС к возмещению	7 701	8 175
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	12 583	11 400
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(827)	(834)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	11 756	10 566
Прочая дебиторская задолженность	23 188	22 720
Оценочный резерв под кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 352)	(5 067)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	17 836	17 653
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	4 294	2 539
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	83 682	75 189

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Топливо	15 488	20 146
Сырье и материалы	8 836	7 915
Запасные части	2 630	2 438
Прочие материалы	877	368
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	27 831	30 867
Обесценение товарно-материальных запасов	(138)	(146)
Итого товарно-материальные запасы	27 693	30 721

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Депозиты	54 918	29 967
Целевые денежные средства	3 564	3 821
Займы выданные	2 870	3 072
Оценочный резерв под кредитные убытки по займам выданным	(2 848)	(3 050)
Займы выданные, нетто	22	22
Прочие краткосрочные инвестиции	64	63
Итого прочие оборотные активы	58 568	33 873

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 3 564 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 821 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.

В составе резервов под обесценение займов выданных отражен резерв под обесценение займа, выданного ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в размере 2 735 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года (резерв под обесценение на 31 декабря 2018 года: 2 908 млн рублей), связанный с денонсацией Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики о строительстве Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2019 года	426 288 813 551
31 декабря 2018 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018 года. 21 июня 2018 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 27 августа 2018 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (Примечание 28).

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2019 года составили 3 852 259 680 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2018 года: 3 852 259 680 штук в сумме 4 613 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 22 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 18 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Текущий налог на прибыль	4 723	3 885
Отложенный налог на прибыль	347	642
Итого расходы по налогу на прибыль	5 070	4 527

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
ПАО «Сбербанк»	2019–2023	44 195	45 487
ПАО «Банк ВТБ»	2019–2025	24 222	24 045
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 073	20 434
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 873	20 275
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 576	15 191
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 111	14 993
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	14 645	15 121
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 410	10 205
ПАО «Росбанк»	2019–2022	9 013	9 172
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	2019–2026	5 004	5 004
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2023	2 183	2 184
Органы муниципальной власти Камчатского края	2019–2034	1 592	1 560
ЕБРР	2019–2027	1 329	1 509
ASIAN Development bank	2019–2027	1 286	1 461
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	758	1 428
Прочие долгосрочные заемные средства	-	2 047	1 940
Обязательства по финансовой аренде	-	6 753	729
Итого		194 070	190 738
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(36 769)	(32 688)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(1 285)	(102)
Итого долгосрочные заемные средства		156 016	157 948

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Банк «ГПБ» (АО)	1 812	381
АО «Райффайзенбанк»	1 045	7
АО «АБ «РОССИЯ»	100	1 762
ПАО «Росбанк»	-	3 899
Прочие краткосрочные заемные средства	38	60
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	36 769	32 688
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	1 285	102
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	41 049	38 899
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 300	2 216

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Обязательства по аренде. В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости обязательств по аренде:

	Обязательства по аренде
На 1 января 2019 года	5 919
Поступление	809
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 22)	167
Переменные арендные платежи	(181)
Изменение в связи с пересчетом	39
На 31 марта 2019 года	6 753

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2018 года	31 896
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(686)
Промежуточные платежи	(1 224)
На 31 марта 2019 года	29 986

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,93 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,5012 рубля	0,4871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,75 процента	7,75 процента
Волатильность акций	27,15 процента	28,82 процента
Безрисковая ставка	7,78 процента	8,06 процента
Ставка дисконтирования	8,63 процента	9,05 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 27.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	7 474	7 418
Долгосрочные авансы полученные	4 396	6 743
Прочие долгосрочные обязательства	8 227	7 826
Итого прочие долгосрочные обязательства	20 097	21 987

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 655	31 119
Авансы полученные	19 765	17 909
Задолженность перед персоналом	10 301	9 156
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 916	-
Задолженность по договорам факторинга	1 846	2 753
Дивиденды к уплате	167	170
Прочая кредиторская задолженность	4 842	3 526
Итого кредиторская задолженность и начисления	68 492	64 633

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2019 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое 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 безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
НДС	11 493	9 185
Страховые взносы	3 529	2 996
Налог на имущество	3 341	2 526
Прочие налоги	637	648
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	19 000	15 355

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	43 962	41 868
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	20 747	22 606
Продажа теплоэнергии и горячей воды	16 991	16 670
Продажа мощности на оптовом рынке	12 063	11 172
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	3 521	3 790
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	92	232
Прочая выручка	2 165	2 173
Итого выручка	99 541	98 511

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 97 284 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

96 106 млн рублей), в момент времени – 2 257 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 2 405 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 223 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 10 398 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)» за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 6 071 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 6 596 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Расходы на топливо	23 684	21 239
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	19 189	19 006
Покупная электроэнергия и мощность	13 860	11 617
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	10 064	10 889
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 384	5 477
Налоги, кроме налога на прибыль	2 765	3 046
Прочие материалы	1 557	1 499
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 178	1 107
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	985	897
Расходы на охрану	866	840
Ремонт и техническое обслуживание	859	556
Расходы на страхование	623	589
Расходы на аренду	313	452
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	277	462
Транспортные расходы	224	163
Услуги субподрядчиков	174	376
Прочие услуги сторонних организаций	1 938	2 151
Расходы на водопользование	992	903
Расходы на социальную сферу	331	205
Убыток от выбытия основных средств, нетто	74	84
Прочие расходы	321	1 175
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	86 658	82 733

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	1 860	1 241
Положительные курсовые разницы	760	10
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	686	1 456
Доходы по дисконтированию	320	119
Прочие доходы	78	187
Итого финансовые доходы	3 704	3 013
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 453)	(1 251)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(757)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 14)	(167)	(24)
Расходы по дисконтированию	(44)	(101)
Отрицательные курсовые разницы	(35)	(169)
Прочие расходы	(263)	(208)
Итого финансовые расходы	(2 719)	(1 753)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	422 437	422 437
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	15 909	22 019
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0377	0,0521

Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2019–2023 гг. в размере 361 518 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года, в том числе на 2019 год – 105 735 млн рублей, на 2020 год – 71 363 млн рублей, на 2021 год – 69 284 млн рублей, на 2022 год – 56 418 млн рублей, на 2023 год – 58 718 млн рублей (31 декабря 2018 года: 378 241 млн рублей – в течение 2019–2023 гг.).

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. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

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 вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. 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. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 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 российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

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 тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы нового законодательства, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2019 года соответствующие положения налогового 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 в 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 31 марта 2019 года составила 1 344 млн рублей (31 декабря 2018 года: 1 324 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.

Примечание 26. 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 2018 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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 (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

На 31 марта 2019	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 362	481	-	12 843
Векселя	11 665	-	-	11 665
Валютно-процентный своп	-	481	-	481
Долгосрочная дебиторская задолженность	216	-	-	216
Долгосрочные займы выданные	481	-	-	481
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	500	-	500
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	593	593
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	59 513	-	-	59 513
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 095	-	-	42 095
Прочая финансовая дебиторская задолженность	17 418	-	-	17 418
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	58 504	-	-	58 504
Целевые денежные средства	3 564	-	-	3 564
Депозиты	54 918	-	-	54 918
Краткосрочные займы выданные	22	-	-	22
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	43 299	-	-	43 299
Итого финансовые активы	173 678	981	593	175 252
Итого нефинансовые активы				777 036
Итого активы				952 288

На 31 декабря 2018	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 370	1 238	-	13 608
Векселя	11 624	-	-	11 624
Валютно-процентный своп	-	1 238	-	1 238
Долгосрочная дебиторская задолженность	250	-	-	250
Долгосрочные займы выданные	496	-	-	496
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	656	-	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	594
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	53 426	-	-	53 426
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 256	-	-	36 256
Прочая финансовая дебиторская задолженность	17 170	-	-	17 170
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	33 810	-	-	33 810
Целевые денежные средства	3 821	-	-	3 821
Депозиты	29 967	-	-	29 967
Краткосрочные займы выданные	22	-	-	22
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	65 432	-	-	65 432
Итого финансовые активы	165 038	1 894	594	167 526
Итого нефинансовые активы				763 955
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				450
Итого активы				931 931

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2019 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 29 986 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2018: 31 896 млн рублей).

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, кредиторской 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 финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 31 марта 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	500	-	-	500
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	593	593
Валютно-процентный своп	-	-	481	481
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	500	-	1 074	1 574
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	29 986	29 986
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	29 986	29 986
На 31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	656	-	-	656
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	594
Валютно-процентный своп	-	-	1 238	1 238
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	656	-	1 832	2 488
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	31 896	31 896
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	31 896	31 896

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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 и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 31 марта 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	29 986	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(266)
				+2%	9,00 процента	257
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4010 рубля	5 265
				+20%	0,6014 рубля	(5 335)
На 31 декабря 2018 года						
Беспоставочный форвард на акции	31 896	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(157)
				+2%	9,00 процента	254
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,3897 рубля	5 048
				+20%	0,5845 рубля	(5 040)

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, составляющая по состоянию на 31 марта 2019 года 0,5012 рубля (на 31 декабря 2018 года: 0,4871 рубля) (Примечание 15).

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 балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2019 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 181 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 243 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2019 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 64 098 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 4 302 млн рублей (31 декабря 2018 года: балансовая стоимость составила 69 901 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 3 263 млн рублей).

Примечание 28. События после отчетной даты

В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций по цене 1,00 рубль за акцию, что составляет 49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг общим объемом 14 013 888 828 штук (Примечание 12). Размещение оставшихся акций данного выпуска будет проходить в рамках открытой подписки.