Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2018 г.

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

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

Председатель Правления – Генеральный директор Дата: 15.05.2018	_____ Н.Г. Шульгинов
Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер Дата: 15.05.2018	_____ Ю.Г. Медведева

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

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7(495) 225-3737**

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

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

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

Оглавление

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 11
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 13
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 13
2.3. Обязательства эмитента ... 14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 14
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 18
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 27
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 27
2.4.1. Отраслевые риски ... 28
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 33
2.4.3. Финансовые риски ... 35
2.4.4. Правовые риски ... 36
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 38
2.4.6. Стратегический риск ... 38
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 38
III. Подробная информация об эмитенте ... 44
3.1. История создания и развитие эмитента ... 44
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 44
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 45
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 45
3.1.4. Контактная информация ... 46
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 47
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 47
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 50
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 50
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 50
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 52
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 52
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 55
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 56
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 56
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 59
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 60
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 61
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 62
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 70
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 72
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 72
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 73
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 73
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 80
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 80
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 82
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 85
4.8. Конкуренты эмитента ... 88
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента ... 91
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 91
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 96
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 96
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 110
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 112
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 118
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ... 120
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 123
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 131
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 133
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ... 133
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 134
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 134
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ... 134
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») ... 135
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ... 137
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 ... 137
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 137
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 139
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 142
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 142
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 142
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ... 142
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 142
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 148

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 148
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 149
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 150
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 150
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 150
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 151
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 151
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций 153
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 165
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 165
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 168
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 168
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 168
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 168
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением 176
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 176
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 177
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 177
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 177
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 181
8.8. Иные сведения 189
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 189
Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год 190
Приложение 2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 3 месяца 2018 г. 264
Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату 268

Введение

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

в отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг;

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

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

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

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «РОССИЯ»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Санкт-Петербург***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044525220***
Номер счета: ***40702810460016000306***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***расчетный счет в рублях РФ***

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

Эмитент не является кредитной организацией

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Информация в отношении аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности

эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудиторской организации, утвержденной для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год:

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

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

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	**Консолидированная финансовая отчетность, год**
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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

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

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, период
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 года
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

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

хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента): ***Аудитор независим от Эмитента. Факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента, а также существенных интересов, связывающих Аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет.***

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

8) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами в отношении бухгалтерской

(финансовой) отчетности аудируемых лиц, являющихся кредитными организациями, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства, либо которыми им выдана банковская гарантия, либо с которыми такие договоры заключены руководителями этих аудиторских организаций, либо с которыми такие договоры заключены на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов руководителей этих аудиторских организаций, индивидуальных аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам;

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

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

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

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

РСБУ 2012-2014 годы

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

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг., разработана в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 09.12.2011 утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг.

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

МСФО 2012-2014 годы

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным решением Совета директоров Общества на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 30.08.2011 № 241, организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с МСФО на 2012-2014 гг., способом открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников.

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 16.11.2011 утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро,

Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с МСФО на 2012-2014 гг.

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

РСБУ, МСФО 2015-2017 годы

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

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным решением Совета директоров Общества на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 04.12.2014 № 470, организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015, 2016 и 2017 гг. способом открытого конкурса.

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

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

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии от 08.04.2015 № 2 победителем открытого конкурса определено АО «ПвК Аудит».

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 российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, 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 Международными стандартами финансовой отчетности, 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).

Закупочная 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 Международными стандартами финансовой отчетности, за 2018, 2019 и 2020 гг. утверждена Закупочной комиссией.

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 2014 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2014 № 12).

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

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

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

Вопрос утверждения Аудитором Эмитента на 2018 год будет вынесен на Общее собрание акционеров Общества.

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

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: ***в рамках специальных аудиторских заданий Аудитором работы не проводились.***

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

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

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

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

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2017 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 136 055 180 рублей (в том числе НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2017 года, - 24 142 210 рублей (в том числе НДС); стоимость услуг по проведению обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за девять месяцев, заканчивающихся 30 сентября 2017 года, составляет 17 228 000 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с графиком платежей по договорам с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 50 838 707 рублей (в том числе НДС) выплачена Эмитентом в 2017 году, а сумма в размере 85 216 473 (в том числе НДС) рублей оплачена Эмитентом в апреле 2018 года.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщик (оценщики) не привлекались.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Шульгинов Николай Григорьевич***
Год рождения: **1951**
Основное место работы:
Организация: ***ПАО «РусГидро»***
Должность: ***Председатель Правления – Генеральный директор***

ФИО: ***Медведева Юлия Геннадьевна***
Год рождения: ***1975***
Основное место работы:
Организация: ***ПАО «РусГидро»***
Должность: ***директор Департамента корпоративного учета и отчетности – главный бухгалтер***

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента.
Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

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

Наименование показателя	**2016**	**2017**	**2017, 3 мес.**	**2018, 3 мес.**
Производительность труда	21 741	27 006	5 234	7 514
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,18	0,19	0,23	0,18
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,13	0,10	0,13	0,12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0,19	0,17	0,73	0,15
Уровень просроченной задолженности, %	0,09	0,12	0,31	0,15

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Существенное увеличение показателя Производительность труда в 2017 году по сравнению с 2016 годом и в 2018 году (3 мес.) против 2017 года (3 мес.) обусловлено включением в состав выручки надбавки к цене на мощность Дальневосточного федерального округа (ДФО) в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Показатель на конец 2016-2017 гг. находится на одном уровне. Снижение показателя в 2018 году (3 мес.) против 2017 года (3 мес.) обусловлено увеличением уставного капитала в 2017 году и переклассификацией займов по признаку срочности.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Снижение данного показателя является положительной характеристикой деятельности Общества, поскольку увеличивается степень покрытия имеющихся краткосрочных обязательств имеющимися средствами. Отрицательное значение показателя за 2016 год обусловлено превышением размера денежных средств над краткосрочными обязательствами. Увеличение данного показателя за 2017 год (3 мес.) обусловлено увеличением краткосрочных обязательств, связанных с дополнительной эмиссией акций ПАО «РусГидро» в объеме 40 млрд. рублей.

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения*:* ***руб.***

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.***

Наименование показателя	31.12.2017	31.03.2018
Рыночная капитализация	309 656 194 163,45	326 537 231 180,07

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	71 698 212 027,85
в том числе:	
Кредиты	24 749 508 442,85
займы, за исключением облигационных	20 932 077 585,00
облигационные займы	26 016 626 000,00
Краткосрочные заемные средства	50 257 354 441,86
в том числе:	
Кредиты	11 654 059 645,68
займы, за исключением облигационных	1 644 040 385,37
облигационные займы	36 959 254 410,81
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	14 827 378 828,34
из нее просроченная	194 230 252,03
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 375 623 319,93
из нее просроченная	0,00
перед поставщиками и подрядчиками	7 151 315 579,15
из нее просроченная	58 472 531,22

перед персоналом организации	244 324 421,23
из нее просроченная	0,00
Прочая	2 056 115 508,03
из нее просроченная	135 757 720,81

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, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам:

Основные причины неисполнения соответствующих обязательств:
- 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 арбитражном судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношение 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 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:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***

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

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Сумма задолженности: ***31 059 376 662,00 руб***.

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

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 задолженности: ***20 422 945 205,48 руб***.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «ФСК ЕЭС»***
Место нахождения: ***117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а***
ИНН: ***4716016979***
ОГРН: ***1024701893336***
Сумма задолженности: ***2 107 651 873,97 руб***.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***отсутствует***
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Силовые машины»***
Место нахождения: ***Россия, 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д. 3, Лит. А***
ИНН: ***7702080289***
ОГРН: ***1027700004012***
Сумма задолженности: ***2 105 483 004,13 руб.***
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***отсутствует***
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

За 3 мес. 2018 г.
Структура заемных средств
Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	92 774 519 389,00
в том числе:	
Кредиты	24 562 256 389,00
займы, за исключением облигационных	40 000 000 000,00
облигационные займы	28 212 263 000,00
Краткосрочные заемные средства	19 650 474 627,79
в том числе:	
Кредиты	895 783 697,65
займы, за исключением облигационных	2 303 989 349,88
облигационные займы	16 450 701 580,26
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	19 723 871 354,41

из нее просроченная	232 061 640,45
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 759 379 662,35
из нее просроченная	0,00
перед поставщиками и подрядчиками	6 796 248 030,71
из нее просроченная	110 800 612,45
перед персоналом организации	229 506 916,78
из нее просроченная	0,00
Прочая	5 938 736 744,57
из нее просроченная	121 261 028,00

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, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам:

Основные причины неисполнения соответствующих обязательств:
- 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 арбитражном судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношение 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:

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 задолженности: ***40 193 595 890,41 руб***.

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

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 задолженности: ***20 286 520 547,94 руб***.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «ФСК ЕЭС»***

Место нахождения: ***117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а***

ИНН: ***4716016979***

ОГРН: ***1024701893336***

Сумма задолженности: ***2 138 822 944,32 руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-01-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	89,179 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 01 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-02-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	160,76 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 02 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», 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, руб./иностр. валюта	40 000 млн рублей

Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	9
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,28
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	73 277 003,15 евро
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	3,12
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществлялась с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	1 897,051млн рублей
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	*Срок обращения облигаций серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	298, 586 млн рублей
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	*Срок обращения облигаций серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	766,687 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	10,125
Количество процентных (купонных) периодов	20

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий*
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года. 16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, France, Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	15

Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	0,73
Количество процентных (купонных) периодов	30
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	06.06.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор от 08.04.2014 № 5724	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	2 776,364 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	8
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,31
Количество процентных (купонных) периодов	32
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	07.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.05.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов	Нет

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства
14. Облигации серии БО-П04 государственный регистрационный номер и дата регистрации:

4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	15 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	15 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	10,35
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Облигации серии БО-П05 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,2
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.06.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

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

Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

17. Заем, RusHydro Capital Markets DAC, Договор займа 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, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	на 31.12.2017	на 31.03.2018
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	82 915 821 375,56	53 241 665 518,36
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	82 915 821 375,56	53 241 665 518,36
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога	25 642 903 370,59	25 642 903 370,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	25 642 903 370,59	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства	57 272 918 004,97	27 598 762 147,77
в том числе по обязательствам третьих лиц	57 272 918 004,97	27 598 762 147,77

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

Подверженность Эмитента рискам, связанным с неисполнением или ненадлежащим исполнением

обеспеченных Эмитентом обязательств третьими лицами, оценивается как незначительная.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика Эмитента в области управления рисками:

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

отраслевые риски

страновые и региональные риски

финансовые риски

правовые риски

риск потери деловой репутации (репутационный риск)

стратегический риск

риски, связанные с деятельностью Эмитента.

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

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

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

Качество системы управления рисками Эмитента регулярно подтверждается независимым жюри международных конкурсов. В частности, Эмитент ранее признавался победителем в номинациях «Лучшая комплексная программа управления рисками», «Лучший риск-менеджер России», проводимого Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. В июне 2015 года в рамках 13-го Международного профессионального форума «Управление рисками в России и СНГ» программа РусГидро по управлению рисками стала победителем ежегодного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2015» в категории «Производственные организации». В ноябре 2015 года Компания приняла участие в исследовании КПМГ: «Практики управления рисками в России: сильные стороны и области для развития». Результаты исследования представлены по ссылке https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/pdf/2015/11/S_CG_10r.pdf. Как показало данное исследование, многие передовые практики корпоративного управления рисками, применяющиеся в крупных российских компаниях, используются в ПАО «РусГидро» (процесс интеграции риск-менеджмента в стратегию развития компании, сбор и накопление статистических данных, взаимодействие

между подразделениями, вовлечение и активное участие ключевых заинтересованных сторон, а также повышение качества информации о ключевых рисках).

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

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

- ***повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;***
- ***повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат, повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;***
- ***проведение взвешенной финансовой политики;***
- ***постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;***
- ***создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.***

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В октябре 2015 года Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 13.11.2015 (протокол от 16.11.2015 № 227). Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками 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 подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. По данным международного рейтингового агентства Moody's, годовая частота дефолтов в секторе электроэнергетики в 2017 году составила 5,4%, за последние 10 лет не превысила 8% (см. Moody's Investors Service, Special comment: Annual Default Study: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2017).

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

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

Внутренний рынок:

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

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

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

В рамках управления отраслевыми рисками Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки 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, Ассоциацию «НП Совет рынка» и пр.

Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку электроэнергии и мощности, может возникнуть большое число операционных, коммерческих, технических, управленческих, нормативных и иных рисков, которые в настоящее время трудно или невозможно предвидеть и которые находятся вне сферы контроля Эмитента. Данные изменения и связанная с ними неопределенность могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

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

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

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

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

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

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

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

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

Действия по управлению данными рисками:

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

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

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

- ***проводятся плановые ремонтные работы в полном объеме;***

• в Обществе действует утвержденная решением Совета директоров (протокол от 05.09.2011 № 133) Техническая политика, базирующаяся, в том числе, на принципах достижения стратегических целей Эмитента, комплексного управления состоянием Технической системы Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее – ПКМ) генерирующих объектов на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. Прирост установленной мощности ГЭС в результате реализации ПКМ в 2017 году составил 42,5 МВт. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. В результате выполненных мероприятий увеличилась выработка электроэнергии электростанциями Группы РусГидро в 2017 году (на 1,7 % больше, чем в 2016 году) и составила 126,96 млрд кВт.ч. (без учета выработки ПАО «Богучанская ГЭС» (совместное предприятие ПАО «РусГидро» и ОК «РУСАЛ»)). Новые турбины и генераторы, спроектированные и изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны;

• внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;

• оптимизируется структура и величина объема запасных частей;

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

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

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

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Эмитента, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный. Кроме того, в ходе реализации мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Эмитентом осуществляется замена элементов и узлов гидротурбин на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологичность производства. Пример тому – проведенная модернизация гидротурбин на Жигулевской ГЭС. В декабре 2017 года последний обновленный гидроагрегат со станционным номером 20 включен в единую энергосистему страны. Проведенная модернизация оборудования исключает возможность попадания масла в воду.

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

Действия по управлению данными рисками:

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

В целях дальнейшего совершенствования организации природоохранной деятельности в ПАО «РусГидро» на основе полученного на ряде объектов Группы РусГидро опыта внедрения положений международного стандарта ISO 14001 в апреле 2016 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

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

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

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

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

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

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

С учетом вышеизложенного, Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства,

строительство крупными потребителями собственных объектов снабжения электрической энергией, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

- ***повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, заключение договоров с твердой ценой контракта, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);***
- ***проведением взвешенной финансовой политики в части соблюдения платежной дисциплины в целях минимизации рисков неплатежеспособности и обеспечения финансовой устойчивости Эмитента и соблюдения стандартов бизнес-планирования.***

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный 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 1 квартала 2018 года находится на уровне BBB- (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's), BBB- (Fitch). Последнее изменение кредитного рейтинга Российской Федерации произошло в феврале 2018 года, когда международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации со спекулятивного (BB+) до инвестиционного уровня (BBB-).

По мнению аналитиков, российская экономика адаптировалась к новым условиям. Понижение рейтингов может произойти, если геополитические события приведут к ужесточению санкций иностранных государств в отношении Российской Федерации.

Политические риски

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

Региональные риски

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

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе (регионах) на его деятельность.

В случае существенного ограничения доступа Эмитента к капиталу Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность, путем оптимизации использования кредитного плеча.

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

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

Для обеспечения максимальной прозрачности расходования бюджетных средств, выделенных государством на развитие энергетики Дальнего Востока, ПАО «РусГидро» сформировало механизм, позволяющий Минэкономразвития России, Минэнерго России и Счетной палате Российской Федерации в постоянном режиме оценивать и анализировать ход реализации проектов, проверять эффективность капитальных вложений и осуществлять контроль за целевым использованием средств. Прозрачность использования денежных средств обеспечивает ПАО Сбербанк через

систему обособленных банковских счетов, которые открываются для каждого участника строительства. Независимый ценовой и технологический аудит проектно-сметной документации по каждому объекту осуществляют инжиниринговые компании, отбираемые ПАО Сбербанк на конкурентной основе. Более подробно с параметрами системы контроля целевого расходования бюджетных средств можно познакомиться в специальном разделе сайта РусГидро «Развитие энергетики Дальнего Востока» по адресу http://www.rushydro.ru/activity/razvitie_energetiki_dalnego_vostoka/.

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, 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.

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

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

- ***эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости;***
- ***усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств, 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 прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и т.п.

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

Также к рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести риск получения убытков (например, обусловленных выводом из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, сходом лавин и селей, вероятными оползнями и дождевыми паводками, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного

сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

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

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

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

Информация о кредитных рейтингах, присвоенных Эмитенту ведущими рейтинговыми агентствами, представлена в п. 8.1.6 настоящего Ежеквартального отчета. В отчетах рейтинговых агентств за 2017 год отмечается улучшение показателей операционной деятельности, кредитоспособности и финансовой устойчивости Группы РусГидро, а также ожидание по сохранению их позитивной динамики, высокий уровень ликвидности Компании, в том числе подтвержденные лимиты к финансированию у крупнейших российских банков и доступ к рынку капитала, сильные рыночные позиции РусГидро в отрасли, а также сохранение высокого уровня поддержки со стороны государства, в связи с ее высокой системной значимостью для экономики России. Данная положительная тенденция нашла свое отражение и в 2018 году. В конце февраля 2018 Standard & Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» до инвестиционного уровня «BBB-».

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам.

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

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

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

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

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

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

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

По итогам первого квартала 2018 года инфляция в России составила в годовом выражении — 2,2-2,3%.

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

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

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

2.4.4. Правовые риски

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет импорт продукции,

риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Налоговая система Российской Федерации характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Положения нормативных правовых актов иногда могут содержать нечеткие и противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных правовых актов. В связи с этим существует вероятность оспаривания деятельности и операций, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

Эмитент отслеживает изменения судебной практики. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Риск оценивается как незначительный.

Внешний рынок:

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

участников рынка.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

2.4.6. Стратегический риск

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

В ПАО «РусГидро» внедрена система стратегического управления, построенная на основе:

- Стратегии;

- Долгосрочной программы развития;

- процедур текущего (тактического) планирования;

- аудита реализации Долгосрочной программы развития;

- системы ключевых показателей эффективности.

Установление и осуществление направленных на снижение риска контрольных процедур для всех элементов системы стратегического управления осуществляется посредством регламентации и формализации контрольных процедур, а также закрепления ответственности по выполнению контрольных процедур за конкретными структурными подразделениями и работниками ПАО «РусГидро».

Система стратегического управления Эмитента соответствует требованиям Росимущества к формированию систем стратегического планирования акционерных обществ с государственным участием (письмо Росимущества от 29.04.2014 № ОД-11/18576 «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях»).

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

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

Деятельность Эмитента не требует получения лицензий.

Эмитент в своей деятельности не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является

инвестиционным фондом. Эмитент также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.

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

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

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

Эмитент выступал поручителем по обязательствам ПАО «Богучанская ГЭС» по кредиту, представленному Внешэкономбанк. 07.02.2018 подписано Соглашение о расторжении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и Внешэкономбанк. Прекращение поручительства ПАО «РусГидро» поддержано банком-кредитором в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС», демонстрирующего способность самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат кредита.

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.

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

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

Риски, связанные с наличием ковенант в договорах кредитования.

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

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением ковенант (действует

соответствующий локальный нормативный документ (акт)), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента.

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

В июне 2013 года распоряжением Президента Российского Союза промышленников и предпринимателей № РП-36 Общество включено в реестр членов Антикоррупционной хартии российского бизнеса (реестровый № 11), принятой деловым сообществом в 2012 году для реализации Национального плана противодействия коррупции (далее – Хартия).

Инициаторами Хартии стали Торгово-промышленная палата Российской Федерации, Российский союз промышленников и предпринимателей, Общероссийская общественная организация «Деловая Россия» и Общероссийская общественная организация малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ».

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 целях подтверждения соответствия требованиям Хартии Общество проводит периодическую (один раз в два года) оценку антикоррупционных мер в соответствии с Руководством по методике оценки антикоррупционных мер в целях декларирования и общественного подтверждения реализации в организациях положений Хартии (утверждено Объединенным комитетом по реализации Хартии, протокол от 30.09.2015 № 2) путем представления в Российский союз промышленников и предпринимателей Декларации о соблюдении положений Хартии.

В 2017 году Общество в очередной раз подтвердило соответствие принимаемых антикоррупционных мер требованиям Хартии, в результате чего участие Эмитента в Хартии продлено на два года.

Также Общество является участником Клуба компаний по развитию корпоративного управления (далее – Клуб), созданного ПАО Московская Биржа и Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) в рамках проекта «Круглый стол ОЭСР – Россия по корпоративному управлению».

Ежегодно в рамках работы Клуба, Общество принимает участие в исследованиях по актуальным вопросам организации системы внутреннего контроля и мер по противодействию коррупции (комплаенс) в компаниях – членах Клуба.

Антикоррупционная система Общества построена в соответствии с нормативными правовыми документами 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.

В Обществе утвержден и регулярно актуализируется ряд локальных нормативных документов (актов), определяющих основные цели, задачи, принципы и направления деятельности по профилактике и противодействию коррупции, в том числе: Кодекс корпоративной этики, Антикоррупционная политика, Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов, Положение о порядке уведомления о подарках, полученных работниками ПАО «РусГидро» в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями.

В целях повышения эффективности противодействия коррупции в ПАО «РусГидро» разработана и утверждена Комплексная программа антикоррупционной деятельности на 2016-2019гг (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 политики, 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.*

В первом квартале 2018 года в рамках мероприятий Программы Обществом введен в действие ряд разработанных и актуализированных в декабре 2017 года локальных нормативных документов (актов):

1. Вместо Антикоррупционной политики ПАО «РусГидро», утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.04.2016 (протокол от 08.04.2016 № 235) и Политики по управлению конфликтом интересов ПАО «РусГидро», утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.04.2016 (протокол от 08.04.2016 № 235), введена в действие единая Антикоррупционная политика ПАО «РусГидро» в новой редакции (протокол Совета директоров от 28.12.2017 № 263), определяющая основные принципы, требования и направления деятельности по предотвращению коррупции и обеспечению соблюдения антикоррупционного законодательства Российской Федерации, а также включающая положения по урегулированию конфликта интересов, как одного из антикоррупционных мероприятий.

2. Правила работы «Линии доверия» Группы РусГидро в новой редакции (приказ Общества от 21.12.2017 № 898), устанавливающие единый подход по приему, рассмотрению и учету обращений, поступающих на Линию доверия в Группе РусГидро

3. Положение о комиссиях по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ПАО «РусГидро» (приказ от 29.12.2017 № 934), определяющее задачи, полномочия, виды, порядок формирования и деятельности Комиссий по этике и порядок их взаимодействия.

В 2018 году начата деятельность Центральной комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ПАО «РусГидро» и комиссий филиалов, основной задачей которых является содействие Обществу:

- в обеспечении исполнения Обществом статьи 13.3 Федерального закона Российской Федерации от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее – Закон № 273-ФЗ), касающейся обязанности Общества принимать меры по предупреждению коррупции, предотвращению и урегулированию конфликта интересов;

- в обеспечении соблюдения работниками ограничений, запретов и требований по предотвращению и/или урегулированию конфликта интересов, а также в обеспечении исполнения ими обязанностей, установленных Законом № 273-ФЗ;

- в обеспечении соблюдения работниками норм корпоративной этики.

В Обществе организована и на постоянной основе работает «Линия доверия» (http://www.rushydro.ru/form/) – доступный канал коммуникации для обращений работников и третьих лиц (в том числе анонимных) по вопросам противодействия мошенничеству и коррупции, пресечения противоправных действий и конфликтов интересов, совершенствования деятельности Эмитента.

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

– систематически актуализируется информация о «Линии доверия» на официальном веб-сайте и (в январе 2018 году дополнительно размещены новая редакция Правил работы Линии доверия Группы РусГидро, актуализированные критерии рассмотрения поступающих обращений);

– информация о Линии доверия включается в антикоррупционные оговорки, входящие в договоры с контрагентами Общества.

Каждое полугодие на внешнем сайте Эмитента размещаются отчеты о работе Линии доверия (количестве принятых/рассмотренных/подтвердившихся обращений, их тематике и принятых мерах). В марте 2018 года размещен отчет о результатах работы Линии доверия за 2017 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.

Кроме того, в целях обеспечения единого подхода к организации антикоррупционной деятельности в Группе РусГидро организовано внедрение в подконтрольных организациях Общества локальных нормативных документов (актов) в области противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов, аналогичных локальным нормативным актам Эмитента.

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств контрагентами Эмитента, предусмотренных договором, может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.

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

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

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

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

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

Политика ПАО «РусГидро» в отношении работников основана на следующих принципах:

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

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода мощностей основных объектов нового строительства в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента и выполнения ключевых задач производственных программ Эмитента, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижения риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности работников всех уровней в сентябре 2010 года приказом Общества утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала Компании «От Новой школы к рабочему месту» и программа ее реализации. Основной задачей указанной программы является развитие инженерного образования и повышение престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ПАО «РусГидро» в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности ПАО «РусГидро», поддерживать их надежную и безаварийную работу.

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

5. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

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

В ПАО «РусГидро» осуществляется безусловное исполнение стандартов в области

безопасности труда для всех работников, выполняющих работы на объектах Эмитента.

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

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

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

Сотрудники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

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

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

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

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

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

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

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов Эмитента осуществляется в соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию опасных производственных объектов (далее – ОПО), застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, работники объектов Эмитента аттестованы в области промышленной безопасности.

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

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

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента

- на русском языке: ***Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»***

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***06.07.2015***

Сокращенное фирменное наименование эмитента

- на русском языке: ***ПАО «РусГидро»***

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***06.07.2015***

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

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

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

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

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

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

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

В течение времени существования Эмитента изменялось его фирменное наименование.

Изменений организационно-правовой формы Эмитента не происходило.

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

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

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

Дата введения наименования: ***13.07.2011***

Основание введения наименования: ***государственная регистрация 13.07.2011 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011 (протокол от 04.07.2011 № 7), и распоряжение Минюста России от 17.06.2011 № 1322-р.***

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

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

Дата введения наименования: ***14.07.2010***

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

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

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

Дата введения наименования: ***04.07.2008***

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

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

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

Дата введения наименования: ***26.12.2004***

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

ПАО «РусГидро» создано в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 № 1367-р) в качестве 100% дочернего общества ОАО 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 ГГК», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ЗАО «ЭОЗ», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».

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

По итогам консолидации Компания объединила более 50 ГЭС в 18 регионах 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 2012 году введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС. В 2015 году введена в эксплуатацию Гоцатлинская ГЭС, в 2016 году - Зеленчукская ГЭС-ГАЭС и Зарагижская ГЭС. В 2017 году 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.

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро по состоянию на 01.01.2018 составляет 39,04 ГВт (с учетом Холдинга РАО ЭС Востока, Богучанской ГЭС).

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

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

Красноярский край, г. Красноярск

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: ***660017, Красноярский край, г. Красноярск, улица Дубровинского, дом 43, корпус 1.***

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

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 (495) 225 37 37***

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.rushydro.ru***, ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент стратегии и IR***

Место нахождения подразделения: ***127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7***

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 (495) 225-37-37***

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

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент корпоративного управления и управления имуществом***

Место нахождения подразделения: ***127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7***

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 (495) 225-37-37***

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

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами ИНН: ***2460066195***

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименования, даты открытия, места нахождения всех филиалов и представительств эмитента, а также фамилии, имена и отчества (если имеются) руководителей всех филиалов и представительств эмитента, а также сроки действия выданных им эмитентом доверенностей:

Представительств Эмитент не имеет.

Сведения о филиалах Эмитента:

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан***

Руководитель филиала

ФИО: ***Гаркин Александр Сергеевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а***

Руководитель филиала

ФИО: ***Бологов Сергей Николаевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский***

Руководитель филиала

ФИО: ***Бяков Алексей Георгиевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»***

Дата открытия: ***13.07.2011***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М.Халилова, д. 5***

Руководитель филиала

ФИО: ***Гамзатов Тимур Гамзатович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск***

Руководитель филиала

ФИО: ***Леонов Олег Владимирович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пгт. Богородское, д. 100***

Руководитель филиала

ФИО: ***Жизневский Виктор Викторович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Цирлин Сергей Львович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

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

Дата открытия: ***11.09.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Кладько Игорь Евгеньевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

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

Дата открытия: ***11.09.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Алексеев Виктор Георгиевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

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

Дата открытия: ***11.09.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Кравченко Петр Васильевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

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

Дата открытия: ***11.09.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Дережков Андрей Владимирович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360А***

Руководитель филиала

ФИО: ***Сергеев Геннадий Евгеньевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»***

Дата открытия: ***08.11.2007***

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

Руководитель филиала

ФИО: ***Завражный Дмитрий Валерьевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»***

Дата открытия: ***13.07.2011***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14***

Руководитель филиала

ФИО: ***Гойзенбанд Александр Аркадьевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»***

Дата открытия: ***31.05.2006***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д. 4***

Руководитель филиала

ФИО: ***Полтаранин Святослав Иванович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково***

Руководитель филиала

ФИО: ***Одинцова Людмила Викторовна***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, рп. Черемушки***

Руководитель филиала

ФИО: ***Кяри Валерий Артурович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63***

Руководитель филиала

ФИО: ***Балатаев Таймураз Владимирович***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

Наименование: ***Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»***

Дата открытия: ***11.09.2007***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34***

Руководитель филиала

ФИО: ***Бардюков Вадим Григорьевич***

Срок действия доверенности: ***до 31.01.2020***

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

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

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: ***руб.***

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

Наименование показателя	2016	2017	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	114 170 855 432	144 292 855 150	27 565 461 916	39 872 284 064
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,3	99,7	99,6	99,7

Доля выручки от реализации электроэнергии (мощности) за все отчетные периоды находится практически на одном уровне.

Увеличение выручки по итогам 2017 года по сравнению с 2016 годом и по итогам 2018 года (3 мес.) по сравнению с 2017 годом (3 мес.) обусловлено рекордной выработкой в размере 91 146 млн кВтч и включением надбавки к цене на мощность в ДФО в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 г. № 508-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895.

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: ***нет.***

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	**2016**	**2017**	**2017, 3 мес.**	**2018, 3 мес.**
Сырье и материалы, %	0,7	0,7	0,6	0,3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9,8	6,3	5,7	3,6
Топливо, %	-	-	-	-
Энергия, %	12,5	8,4	14,6	8,7
Затраты на оплату труда, %	13,4	10,0	10,8	6,2
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	2,5	2,1	2,7	1,9
Отчисления на социальные нужды, %	3,3	2,4	3,2	1,8
Амортизация основных средств, %	26,3	19,4	30,5	17,3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	14,6	10,0	15,6	9,7
Прочие затраты	16,9	40,6	16,3	50,4
амортизация по нематериальным активам, %	0,7	0,5	0,8	0,4
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-	-
обязательные страховые платежи, %	3,0	2,0	2,6	1,7
представительские расходы, %	0,03	0,02	0,02	0,01
Иное (пояснить), % *	13,1	38,1	12,9	48,3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	204,1	172,7	209,5	170,6

****в том числе расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2017 году – 3,5%, в 2018 году (3 мес.) – 3,1%; надбавка к цене на мощность ДФО в 2017 году – 28,6%, в 2018 году (3 мес.) – 40,7%; затраты на охрану объектов в 2017 году – 2,0%, в 2018 году (3 мес.) – 1,8%.***

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 Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, и их доли в общем объеме поставок за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

За 2017 год

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, %: ***88,67***

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

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

За 3 месяца 2018 года

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, %: ***92,12***

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

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Описание основных рынков, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

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

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Оптовый рынок электроэнергии и мощности

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый Эмитентом в настоящее

время, – это производство и реализация электрической энергии (мощности).

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

Регулируемые договоры (РД):

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

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

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

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

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

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 № 893 утверждены новые Правила проведения КОМ и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке. Начиная с 2016 года в рамках КОМ мощность ежегодно отбирается на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. В 2015 году был проведен КОМ на 2016-2019 годы. В 2017 году был проведен отбор КОМ на 2021 год.

КОМ проводится по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока (ЗСП). Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 0,1%.

В долгосрочном рынке мощности объем спроса на конкурентном отборе мощности задается зависимостью объема спроса от цены на мощность: по более низкой цене покупатели готовы приобрести больший объем мощности, по более высокой цене – меньший. График функции спроса представляет собой отрезок прямой, проходящей через две точки, значения которых задаются отдельно для каждой ценовой зоны и для каждого КОМ. В первой точке объем спроса определяется методикой Минэнерго, исходя из прогноза пикового потребления в ценовой зоне и планового коэффициента резервирования, цена для КОМ 2018 года установлена на уровне 150 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 210 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны. Во второй точке объем спроса увеличен на 12% относительно значения в первой точке, цена для КОМ 2018 года установлена на уровне 110 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 150 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны.

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

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность

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

Оплата мощности, поставленной вынужденными генераторами, осуществляется по цене, установленной уполномоченным федеральным органом (или Правительством Российской Федерации) не выше цены мощности в предшествующем году при продаже по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме. Решение об отнесении генератора к вынужденным принимается до проведения КОМ. Исключением могут быть только генерирующие объекты, относительно которых после проведения КОМ было заявлено о намерении вывода из эксплуатации, и при этом Минэнерго России выдвинуто требование об отсрочке такого вывода в связи с угрозой наступления дефицита энергоснабжения. Мощность генераторов, работающих в вынужденном режиме, и мощность, введенная по ДПМ и аналогичным договорам с новыми АЭС и ГЭС, при проведении КОМ включается в ценопринимающую часть предложения.

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

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

Рынок на сутки вперед (РСВ):

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам на рынке на сутки вперед, а недостающие объемы покупаются на РСВ в обеспечение РД. Правилами оптового рынка предусмотрена возможность продажи/покупки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД). В рамках свободных двусторонних договоров участники оптового рынка сами определяют контрагентов по договорам, а также цены и объемы поставки.

Балансирующий рынок (БР):

На балансирующем рынке осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства электроэнергии от планового по ценам, формируемым на основе конкурентного отбора заявок участников.

Часть произведенной электроэнергии Эмитент реализует на розничном рынке по свободным ценам.

2. Возобновляемые источники энергии (ВИЭ).

Постановлением № 449 и Распоряжением № 861-Р Правительства РФ 28.05.2013 определены механизмы и параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в РФ для ветро-, солнечной энергетики и МГЭС, что открывает для Компании новые возможности для реализации экономически эффективных проектов в этих областях на оптовом рынке.

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

Розничные рынки электроэнергии.

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

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании

розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

3. Рынок системных услуг.

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

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

На 2018 год между ПАО «РусГидро» и АО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии. По данному Договору ПАО «РусГидро» оказывает АО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности.

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

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

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***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 службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.***

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.06.2017.***

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным

видам работ: ***ГТ№ 0085520 Рег. № 5269.***

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

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

Дата окончания действия: ***09.08.2020.***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ № 0085518 Рег. № 5277.***

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

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

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 буроугольное 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: ***225 383 тыс. тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 3 месяца 2018 года – 592 396 тонн.***

2. Наименование месторождения: Бикинское буроугольное 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: ***270 183 тыс. тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 3 месяца 2018 года – 650 214 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: ***2 687 м3***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 3 месяца 2018 года – 7187,77 м3.***

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

1. Лицензия: ВЛВ № 02503 ТЭ

Объект недр: ***Разрез «Лучегорский-1»***

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

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

Срок действия лицензии: ***31.12.2034***

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

Основание выдачи лицензии: ***право пользования недрами поля разреза «Лучегорский-1» Бикинского буроугольного 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 буроугольного месторождения. Участок недр расположен на территории Приморского края, Пожарский муниципальный район.***

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

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

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

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

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по

недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Роснедра и его территориальными органами;

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

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

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

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

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

2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ

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

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

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

Срок действия лицензии: ***31.12.2034***

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

Основание выдачи лицензии: ***право пользования недрами поля на участке № 4 Бикинского буроугольного 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 буроугольного месторождения, Пожарский муниципальный район. Участок недр расположен на территории Приморского края***

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

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

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

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

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

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

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

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

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

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

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

3. Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ

Объект недр: ***Лучегорское месторождение (участок Южный)***

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

Дата выдачи лицензии: ***07.10.2015***

Срок действия лицензии: ***15.09.2024***

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: ***на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча андезитовых порфиритов (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 исполнение обязательств по лицензии отсутствуют.***

б) переработка полезных ископаемых

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

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

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

в) сбыт продукции

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

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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:

Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества в 1 квартале 2018 года составило 10 214,87 млн. рублей. Инвестиционные расходы были направлены на финансирование следующих направлений инвестиций:

– техническое перевооружение и модернизация – 2 606,21 млн. рублей;

– строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь)), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 1 310,28 млн. рублей;

– объекты нового строительства, реализуемым дочерними обществами и НИОКР – 6 171,76 млн. рублей;

– прочие проекты – 126,62 млн. рублей.

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой Группы РусГидро на 2018-2022 годы, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» в составе консолидированного бизнес-плана Группы РусГидро 03.04.2018 (протокол от 04.04.2018 № 267), в 2018 году Общество предусматривает ввод дополнительных мощностей в объеме 790,5 МВт и 750,2 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

– «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)» – 120 МВт и 18,2 Гкал/ч;

– «Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке Центральной пароводяной бойлерной» - 139,5 МВт 432 Гкал/ч;

– «Строительство пиковой водогрейной котельной на территории Якутской ГРЭС-2» – 300 Гкал/ч;

– «Усть-Среднеканская ГЭС» – 142,5 МВт;

– «Зарамагские ГЭС» – 342 МВт;

– технического перевооружения и реконструкции – 46,5 МВт.

Для этих целей планируется осуществить финансирование инвестиционных проектов Общества в 2018 году в объеме 86 043,33 млн. рублей, в том числе:

– техническое перевооружение и модернизация – 21 773,69 млн. рублей;

– строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» 19 290,52 млн. рублей;

– объекты нового строительства, реализуемым дочерними обществами, а также НИОКР – 44 431,16 млн. рублей;

– прочие проекты – 547,96 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

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

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

№ п/п	Наименование некоммерческой организации/ ассоциации	Роль (место) и функции эмитента в организации	Сфера деятельности НП/ функции Эмитента в организации	Срок участия Эмитента
Нерезиденты РФ				
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association, IHA)	член ассоциации	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО	**с 2006 года**
2	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (GSEP)	член ассоциации	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	**с 2008 года**
Резиденты РФ				
3	Ассоциация «НП Совет рынка»	член ассоциации	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	**с 2008 года**
4	Некоммерческое партнерство «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости»	член ассоциации	Взаимодействие с органами государственной власти по вопросам совершенствования земельно-имущественного законодательства.	**с 2012 года**
5	Ассоциация «Гидроэнергетика России»	член ассоциации	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России	**с 2008 года**
6	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член ассоциации	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом	**с 2006 года**
7	Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики»	член ассоциации	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	**с 2008 года**

8	Некоммерческое партнерство «Российско-Китайский деловой совет»	член ассоциации	Продвижение совместных экономических проектов России и Китая, защита взаимных инвестиций и урегулирование корпоративных споров, а также содействие развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	**с 2015 года**
9	Некоммерческое партнерство «Клуб директоров по науке и инновациям»	член ассоциации	Исследование, разработка и внедрение инноваций	**С 2013 года**
10	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	член ассоциации	Содействие в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	**с 2008 года**
11	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	член ассоциации	Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения	**с 2006 года**
12	Ассоциация «Саморегулируемая корпорация строителей Красноярского края»	член ассоциации	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по строительству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются индивидуальными предпринимателями и (или) юридическими лицами - членами Ассоциации.	**с 2017 года**

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

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

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

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

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

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

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

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

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

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

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %
Зотова Ольга Станиславовна (председатель)	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Чариков Александр Сергеевич	0	0
Миронов Юрий Валентинович	0	0
Калинин Алексей Никодимович	0	0

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

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «УК ГидроОГК»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***5260096381***

ОГРН: ***1025203040136***

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

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

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

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

процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

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

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***85,16%***

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

размер доли 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.***

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Казаченков Андрей Валентинович (председатель)	0	0
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Первеева Байрта Николаевна	0	0
Хмарин Виктор Викторович	0	0

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

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

Место нахождения: ***Красноярский край, г. Красноярск***

ИНН: ***2460066195***

ОГРН: ***1042401810494***

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

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***2723088770***

ОГРН: ***1072721001660***

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

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

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***1,04%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***1,04%***

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых

эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

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

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

доля Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: ***51,03***

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

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

размер доли 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.

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000095	0,0000095
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	0	0
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0
Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

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

Хитун Сергей Андреевич	0,000011	0,000011
Правило Виталий Иванович	0	0

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЭСК РусГидро»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7804403972***

ОГРН: ***1089848039973***

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

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

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций Эмитента, %: ***0.***

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

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

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

ИНН: ***1434031363***

ОГРН: ***1051401746769***

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

доля обыкновенных акций АО «ДГК», принадлежащих ПАО «ДЭК»: ***100%- 1 акция.***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

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

- производство электрической и тепловой энергии;

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

- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии

потребителям (в том числе гражданам).

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Торопов Денис Владимирович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

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

Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

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

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

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

Место нахождения: ***г. Красноярск***

ИНН: ***2466132221***

ОГРН: ***1052460078692***

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

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

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

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

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

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

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

доля Акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: ***51,75***

доля обыкновенных акций ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих АО «ЭСК РусГидро» %: ***66,33***

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

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

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- продажа электрической энергии на территории Красноярского края;

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

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

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

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

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Муравьев Александр Олегович (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Морозова Марина Александровна	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Слюсарь Анатолий Владимирович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардиков Михаил Юрьевич	0	0

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

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЭСК РусГидро»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7804403972***

ОГРН: ***1089848039973***

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

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***1435028701***

ОГРН: ***1021401047260***

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

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

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***29,80%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***29,00%***

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

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

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

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.***

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0
Торопов Денис Владимирович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000095	0,0000095

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

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

Саначев Андрей Федорович	0,00016	0,00016

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

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

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2017

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 469 914 647,74	6 566 732 248,75
Сооружения	227 445 794 823,10	38 339 424 822,30
Машины и оборудование	222 661 775 992,93	69 084 761 617,23
Прочие	1 512 246 892,95	1 091 243 136,62
ИТОГО	**497 089 732 356,72**	**115 082 161 824,90**

На 31.03.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 558 258 376,59	6 757 390 802,90
Сооружения	227 499 037 428,17	39 479 535 812,29
Машины и оборудование	228 067 781 652,92	71 645 604 011,56
Прочие	1 522 186 435,74	1 120 365 407,23
ИТОГО	**502 647 263 893,42**	**119 002 896 033,98**

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.***

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

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых

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

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2016	2017	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	36,4	25,0	48,9	30,0
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,13	0,15	0,03	0,04
Рентабельность активов, %	4,61	3,68	1,40	1,21
Рентабельность собственного капитала, %	5,44	4,38	1,73	1,43
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2016 году составил 36,4%, в 2017 году - 25,0%, в 2017 году (3 мес.) – 48,9%, в 2018 году (3 мес.) – 30,0%. Снижение показателя по итогам 2017 года обусловлено уменьшением чистой прибыли, полученной по итогам 2017 года (в 2016 году получены дополнительные доходы от продажи плотин ГЭС Ангарского каскада). Снижение показателя по итогам 2018 года (3 мес.) по сравнению с 2017 годом (3 мес.) обусловлено влиянием надбавки к цене на мощность ДФО в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования Эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель практически не изменился в сопоставимых периодах в 2016 году и 2017 году и соответственно составил 0,13 раз и 0,15 раз, в 2017 году (3 мес.) и 2018 году (3 мес.) – 0,03 раз и 0,04 раз соответственно. Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

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

Рентабельность активов - 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 2016 и 2017 годы – 4,61% и 3,68% соответственно (снижение показателя обусловлено снижением чистой прибыли по причинам, указанным выше), за 2017 год (3 мес.) и 2018 год (3 мес.) – 1,4% и 1,21% соответственно (снижение обусловлено ростом балансовой стоимости активов). Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2016 год – 5,44%, за 2017 год – 4,38% (снижение показателя обусловлено снижением чистой прибыли по причинам, указанным выше), за 2017 год (3 мес.) – 1,73%, за 2018 год (3 мес.) – 1,43% (снижение обусловлено ростом собственного капитала (получение чистой прибыли по итогам 2017 года и регистрация дополнительной эмиссии)). Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

Наименование показателя	2016	2017	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, млн руб.	110 578	125 920	84 188	158 709
Коэффициент текущей ликвидности	5,10	2,96	2,23	5,11
Коэффициент быстрой ликвидности	4,94	2,89	2,15	4,96

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

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

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости Эмитента, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Изменение на конец 1 квартала 2018 года вызвано снижением краткосрочных обязательств за счет переклассификации займов по признаку срочности.

Коэффициент текущей ликвидности, позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 31.03.2018 – 5,11. Рост показателя вызван снижением краткосрочных обязательств по причинам, указанным выше.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 31.03.2018 – 4,96.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение Эмитента 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 31.12.2017:

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***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-11397-А***
дата государственной регистрации: ***18.01.2007***
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***53 681 508 646 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента**:** ***53 681 508 646 руб.***
для облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг, а также для опционов эмитента - срок погашения: ***для акций не применимо***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **60 690 958 886,76 руб.**
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные, акции привилегированные***
полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»***
сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «стока»***
место нахождения эмитента: ***Хабаровский край, г. Хабаровск***
ИНН: ***2801133630***
ОГРН: ***1087760000052***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55384-Е от 29.07.2008; 2-02-55384-Е от 08.12.2009***
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***акции обыкновенные – 36 926 003 431 шт., акции привилегированные - 1 416 245 040 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***акции обыкновенные – 18 463 001 715,5 руб., акции привилегированные - 708 122 520 руб.***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***18 495 246 562,12 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате***

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

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС 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***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55315-E***
дата государственной регистрации**: 11.09.2007**
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***18 809 586 927 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***18 809 586 927 руб.***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***23 111 468 131,08 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось.***
в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «Зарамагские ГЭС»***
Место нахождения эмитента: ***город Москва***
ИНН: ***1505008701***
ОГРН: ***151301001***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг**:** ***1-01-32047-E***
дата государственной регистрации: ***27.02.2013***
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 руб.***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***17 216 207 775,52 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения

номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***
полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»***
сокращенное фирменное наименование: ***АО «Якутская ГРЭС-2»***
место нахождения: ***Республика Саха (Якутия), г. Якутск***
ИНН: ***1435269489***
ОГРН: ***1131447010640***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг**:** ***1-01-58921-N***
дата государственной регистрации: ***21.06.2013***
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***16 861 500 000 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***16 861 500 000,00 руб.***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***16 861 500 000 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг, тыс. руб.:

01.01.2017	31.12.2017
17 854 922	25 586 210

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2017:

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Хабаровск***
ИНН: ***1434031363***
ОГРН: ***1051401746769***
Размер вложения в денежном выражении: ***4 537 544 121,00 руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 7,997 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 03.12.2018.***

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Хабаровск***
ИНН: ***1434031363***
ОГРН: ***1051401746769***
Размер вложения в денежном выражении: ***35 608 124 811,00 руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 5,90 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 27.03.2022.***

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: ***ПБУ 19/02 «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. №126н.***

На 31.03.2018:

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***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-11397-А***
дата государственной регистрации: ***18.01.2007***
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***53 681 508 646 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента**:** ***53 681 508 646 руб.***
для облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг, а также для опционов эмитента - срок погашения: ***для акций не применимо***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***60 690 958 886,76 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные, акции привилегированные***
полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»***
сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «РАО ЭС Востока»***
место нахождения эмитента: ***Хабаровский край, г. Хабаровск***
ИНН: ***2801133630***
ОГРН: ***1087760000052***
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55384-Е от***

29.07.2008; 2-02-55384-E от 08.12.2009

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

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

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

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***18 495 246 562,12 руб.***

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

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

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

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

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55315-E***

дата государственной регистрации**:** ***11.09.2007***

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»***

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

Место нахождения эмитента: ***город Москва***

ИНН: ***1505008701***

ОГРН: ***151301001***

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

дата государственной регистрации: ***27.02.2013***

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных

бумаг: ***ФСФР России***
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 шт.***
общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 руб.***
общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***17 216 207 775,52 руб.***
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***
в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг, тыс.руб.:

01.01.2017	31.03.2018
17 854 922	25 586 210

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2018:

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Хабаровск***
ИНН: ***1434031363***
ОГРН: ***1051401746769***
Размер вложения в денежном выражении: ***4 537 544 121,00 руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 7,997 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 03.12.2018.***

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Хабаровск***
ИНН: ***1434031363***
ОГРН: ***1051401746769***
Размер вложения в денежном выражении: ***35 608 124 811,00 руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 5,90 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 27.03.2022.***

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

В случае если средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если

было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), приводятся сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: ***места не имело.***

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: ***ПБУ 19/02 «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.***

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2017

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	2 594 826 617,57	1 701 765 872,26
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	440 761 032,36	0,00
Патенты	146 249 080,57	36 059 774,82
ИТОГО	**3 181 836 730,50**	**1 737 825 647,08**

На 31.03.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	2 594 826 617,57	1 790 792 921,11
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	402 610 063,84	0,00
Патенты	146 249 080,57	39 056 897,88
ИТОГО	**3 143 685 761,98**	**1 829 849 818,99**

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 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16.10.2000 № 91н).***

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

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой отчетный период:

В 2017 году Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение научно-исследовательских и

опытно-конструкторских работ:

«Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению»;

«Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС»;

«Исследование переходных процессов при внешних и внутренних повреждениях электрической части гидрогенератора с целью анализа электродинамических воздействий на элементы его конструкции»;

«Разработка методов повышения пропускной способности водосбросных сооружений действующих ГЭС».

В 2017 году Эмитентом были приняты окончательные результаты по научно-исследовательской и опытно-конструкторской работе:

«Разработка конструкции противофильтрационного элемента (ПФЭ) из глиноцементобетонных (ГЦБ) буросекущих свай для плотины из грунтовых материалов»;

«Комплексная оценка фактической прочности элементов гидротурбин эксплуатируемых ГЭС методами численного анализа напряженно-деформированного состояния;

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

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2017 году составили 235,477 млн. руб. (с НДС).

В 1 квартале 2018 года Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

«Минимизация рисков при создании (реконструкции) производственных объектов ПАО «РусГидро» с разработкой стандарта по сохранению объектов культурного наследия»;

«Оценка изменения воздействий железнодорожной инфраструктуры на ГТС ГЭС».

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 1 квартал 2018 года составили 3,12 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 2017 году получены следующие патенты:

Патент на полезную модель №170285 «Устройство для измерения адгезионной прочности льда к твердым поверхностям из различных материалов» (дата выдачи: 19.04.2017, срок действия: до 08.11.2026);

Патент на полезную модель №169246 «Устройство для измерения углов наклона бетонного гидротехнического сооружения и его элементов» (дата выдачи: 13.03.2017, срок действия: до 08.11.2026).

В 1 квартале 2018 года получены следующие патенты:

Патент на изобретение №2643396 Способ подъема и выравнивания зданий/ сооружений (дата выдачи: 01.02.2018, срок действия: до 08.11.2036);

Патент на изобретение №2645903 Способ контроля напряженно-деформированного состояния конструктивных элементов массивных бетонных сооружений при длительной эксплуатации (дата выдачи: 28.02.2018, срок действия: до 08.11.2036);

Патент на изобретение №2643986 Способ очистки фильтровой части напорного закладного пьезометра непрямолинейной формы (дата выдачи: 06.02.2018, срок действия: до 08.11.2036);

Патент на полезную модель №177580 Контейнерный энергоблок мини-ГЭС с ортогональной турбиной (дата выдачи: 01.03.2018, срок действия: до 06.03.2027).

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 2017-2023 годы (приказ Минэнерго России от 01.03.2017 № 143). Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Распоряжением Правительства РФ от 01.08.2016 № 1634-р утверждена Схема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики. В документ включены новые объекты энергетики, строительство которых планируется осуществить до 2030 года, а также расширяемые объекты энергетики, в отношении которых не определена необходимость дополнительного землеотвода, а также карты планируемого размещения объектов федерального значения на период до 2030 года.

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

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

Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2017 № 2527-р на 2018 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4,3 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (35 032 млн руб.), учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.

<u>2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.</u>

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в марте 2018 году составило 97,7 млрд кВт•ч, что на 5,8 % больше объема потребления за март 2017 г. Потребление электроэнергии в марте 2018 года в целом по России составило 99,7 млрд кВт•ч, что на 5,9 % больше уровня потребления в марте 2017 года.

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

Выработка электроэнергии в России в целом в марте 2018 года составила 100,5 млрд кВт•ч, что на 5,8 % больше, чем в марте 2017 году. Электростанции ЕЭС России выработали 98,5 млрд кВт•ч в марте 2018 года, что на 5,6 % больше, чем в марте прошлого года. Увеличение потребления электрической энергии и мощности в марте 2018 года по сравнению с тем же месяцем 2017 года связано с более низкой температурой наружного воздуха.

<u>3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.</u>

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

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

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

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

Оценка утверждена Межведомственной рабочей группой по реализации приоритетов инновационного развития при президиуме Совета при Президенте 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 Министерством энергетики 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 (без Холдинга РАО ЭС Востока) в 2017 году проведены энергоаудиты двадцати объектов следующих филиалов Общества: Дагестанский филиал, Кабардино-Балкарский филиал, Карачаево-Черкесский филиал; трех объектов ПАО «Колымаэнерго». По всем филиалам и подконтрольным организациям, на которых проводился энергоаудит, разработаны энергетические паспорта, программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, подготовлены отчеты с рекомендациями.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты):

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

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

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

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

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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.

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем Востоке. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока. Тарифы для генерации на территории Дальневосточного федерального округа могут устанавливаться с использованием метода индексации и метода экономически обоснованных затрат. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, установлены с использованием метода индексации. Согласно данным методикам включение инвестиций в тариф практически невозможно. Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования могут не обеспечивать прибыльной работы генерирующих мощностей Эмитента. Применяемые нормы тарифообразования не создают экономической мотивации для повышения эффективности и строительства новых генерирующих объектов. В то же время, либерализация оптового рынка в других регионах может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

4. Темпы освоения гидропотенциала России.

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

5. Государственная поддержка Эмитента.

Специфика деятельности Эмитента определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимость решения государственных задач с

одновременным требованием обеспечения роста стоимости бизнеса Эмитента.

6. Формирование новой модели рынков.

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность и надежность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности. В настоящее время актуализируются нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков).

7. Участие в формировании рынка ценных бумаг.

Включение ценных бумаг Эмитента в листинг ведущих фондовых площадок накладывает высокие требования с точки зрения раскрытия информации в соответствии с требованием бирж и регуляторов рынка, как российских, так и международных.

8. Развитие производства электроэнергии на базе 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.

9. Возможности сопряженных отраслей научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы понесли в последние десятилетия существенные потери вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Эмитента.

10. Кадровое обеспечение одной из наиболее острых проблем на пути масштабного развития гидроэнергетики является нехватка инженерно-технического персонала.

11. Глобальное изменение климата.

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

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

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

– ***преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов;***

– ***сбалансированное развитие, отвечающее интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;***

– ***предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;***

– ***содействие формированию модели рынков, обеспечивающей эффективность строительства ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;***

– ***развитие компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;***

– ***формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, снижение рисков за счет диверсификации бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;***

– ***создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;***

– ***создание системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами.***

Способы, применяемые Эмитентом, и способы, которые Эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента, в том числе:

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

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

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

– ***неблагоприятные тарифные решения, в 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. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса.***

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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

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

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

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

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

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

– ***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 ОАО РАО «ЕЭС России».

№	Компания	Установленная мощность по данным Компаний, ГВт
1.	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2.	ПАО «Интер РАО»	33
3.	Госкорпорация «Росатом»	28
4.	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5.	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
6.	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
7.	ПАО «Энел Россия»	9
8.	ООО «Сибирская генерирующая компания»	8
9.	АО «Татэнерго»	5
10.	ОАО «Фортум»	5
11.	ПАО «ЛУКОЙЛ»	4
12.	ПАО «Квадра»	4
13.	АО «СИБЭКО», АО «Бийскэнерго»	3
14.	ОАО «ТГК - 2»	3
15.	ОАО «ТГК -16	2
16.	ПАО «ТГК- 14»	1

****без учета мощностей, используемых Компаниями - потребителями электроэнергии для собственных производственных нужд***

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 за рубежом

№	Компания	Установленная мощность, ГВт
1.	China Three Gorges Corporation (Китай)	69
2.	Eletrobras (Бразилия)	47
3.	Hydro-Québec (Канада)	37
4.	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20
5.	Statkraft (Норвегия)	19
6.	Edelca (Венесуэла)	15
7.	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	15
8.	BC Hydro (Канада)	12

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

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

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras. Одновременно, это крупнейшая энергетическая компания Бразилии и Латинской Америки. Среди активов – ряд крупных ГЭС, в том числе вторая по мощности в мире ГЭС – Итайпу на р.Парана 14 000 Мвт. Компания контролируется государством, которому принадлежит 54% ее акций.

3. Канадская Hydro-Québec – крупнейшая энергокомпания Канады, сыгравшая огромную роль в экономическом развитии провинции Квебек. Активы компании включают в себя большое количество ГЭС, в том числе крупные каскады на реках Маникуаган и Ла-Гранд. Компания принадлежит властям провинции Квебек.

4. Американский корпус военных инженеров (USCE). Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

5. Норвежская Statkraft. Крупнейший производитель электроэнергии в Норвегии и третий – в Скандинавии. В собственности компании находится около 150 ГЭС, многие – с водохранилищами многолетнего регулирования. Компания находится в 100% госсобственности.

6. Венесуэльская Edelca. Главный актив компании – третья в мире по мощности ГЭС Гури на р.Карони мощностью 10,2 ГВт. Компания обеспечивает большую часть энергоснабжения Венесуэлы, является полностью государственной.

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

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

В 2011 году Группа РусГидро приобрела 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» заняло 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

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

26.06.2017 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции (протокол от 27.06.2017 № 16).

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, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, 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 инвестиционной программы (в том числе предварительное одобрение проекта инвестиционной программы) и бизнес-плана Общества, утверждение отчетов об их исполнении;

18) определение размера оплаты услуг Аудитора;

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 пп. 16 п. 10.2 ст. 10 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 акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

35) рассмотрение организационной структуры Общества;

36) одобрение типового коллективного договора филиала Общества и внесение в него изменений;

37) 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;

38) 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;

39) 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;

40) 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;

41) признание независимым кандидата в Совет директоров Общества (члена Совета директоров Общества);

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

43) рассмотрение результатов оценки практики корпоративного управления;

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

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

46) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности 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) вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении ключевых показателей эффективности деятельности Общества (членов Правления), бизнес-плана Общества;

4) утверждение основных параметров бюджета доходов и расходов Общества;

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

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

б) об участии дочернего общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует дочернее общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, 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;

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

7) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления дочерних обществ, в которых Общество осуществляет права единственного акционера (участника);

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

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

10) 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 наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа: ***Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» утвержден Советом директоров Эмитента 19.06.2015 (Протокол от 22.06.2015 № 218).***

23.06.2016 Советом директоров Общества были утверждены изменения в Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» (Протокол от 23.06.2016 № 239).

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

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(утвержден решением Общего собрания акционеров 26.06.2017)

Фамилия, имя, отчество*: **Аветисян Артем Давидович***

Год рождения: ***1976***

Образование: ***высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность – оценочная деятельность «финансы и кредит», год окончания: 1998.***

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

		Наименование организации	Должность
с	По		
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Член Совета директоров (председатель)
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	2016	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Клуб лидеров по продвижению инициатив бизнеса»	Председатель
2012	2015	ОАО «Россельхозбанк»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	ОАО «Российские ипподромы»	Член Совета директоров

2013	2014	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Росагролизинг»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «НЭО Центр»	Вице - президент
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	2017	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	Президент, член Совета директоров
2016	04.2017	ПАО КБ «Восточный»	Член Совета директоров
11.2017	настоящее время	ПАО КБ «Восточный»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее время	АО КБ «Модульбанк»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Год рождения: ***1964***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Член Совета директоров (председатель)
2013	настоящее	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

	время		
2013	2017	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления, член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Председателем Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

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

Год рождения: ***1973***

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

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

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

2014	2016	АО «Полюс Красноярск»	Президент
2016	настоящее время	ООО «УК Полюс»	Генеральный директор
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	настоящее время	ПАО «Полюс»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «Полюс»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СЛ Золото»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество: ***Иванов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее, МИФИ, факультет – теоретическая ядерная физика, год окончания: 1984; доктор экономических наук – 2007; профессор – 2010; член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт	Председатель Президиума

		энергетической безопасности»	
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по аудиту, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

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

Год рождения: ***1967***

Образование: ***высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность – юриспруденция, год окончания: 1995.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров (председатель)
2011	2015	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	2013	АО «АТС»	Председатель Правления
2012	2013	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
2012	2014	АО «АТС»	Член Совета директоров
2012	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	2017	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество: ***Трутнев Юрий Петрович***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***высшее, Пермский политехнический институт, специальность - горный инженер, год окончания: 1978.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе
2005	настоящее время	Общероссийский Союз Общественных объединений «РОССИЙСКИЙ СОЮЗ БОЕВЫХ ИСКУССТВ»	Сопредседатель
2012	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2012	настоящее время	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного совета
2015	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество: ***Пивоваров Вячеслав Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование: ***высшее, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Стендфордский Университет, MBA, год окончания: 2002.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2017	ООО «Альтера Капитал»[1]	Президент
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	GeoProMining Investment, Ltd	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»[2]	Президент

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям), членом Комитета по стратегии, Комитета по аудиту и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Подгузов Николай Радиевич***

Год рождения: ***1974***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

[1] ИНН 7703741291
[2] ИНН 7714961556

2012	2013	Аппарат Правительства Российской Федерации	Заместитель Директора Департамента экономики и финансов
2013	2017	Минэкономразвития России	Заместитель Министра экономического развития Российской Федерации
2015	2016	АО «Росгео»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ГК «АСВ»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «АИЖК»	Член Наблюдательного совета
2016	2017	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ФГУП «Почта России»	Генеральный директор
2017	настоящее время	ПАО «Почта Банк»	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Год рождения: ***1962***

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

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

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2013	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	И.о. ректора
2013	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Ректор
2014	2015	ООО «Инжиниринговый центр «Газотурбинные технологии»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2015	2016	ПАО «ИНТЕР РАО»	Независимый директор
2015	настоящее время	Фонд «Энергия без границ»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Президент
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Год рождения: ***1980***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	АО «УК «РФПИ»	Директор, член Правления
2013	2014	ООО «Када-Нефтегаз»	Первый заместитель генерального директора
2014	настоящее время	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
2015	настоящее время	АК «АЛРОСА» (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Автономная некоммерческая организация «Агентство по развитию человеческого капитала на Дальнем Востоке»	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Сколково Венчурные инвестиции»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «Восход»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество: ***Шишин Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1963***

Образование: ***высшее, Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания: 1984; ВУЗ КГБ***

СССР, год окончания: 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания: 1999, доктор экономических наук, год окончания 2009.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Старший вице-президент
2011	2013	ПАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, (заместитель председателя)
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2017	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Год рождения: ***1959***

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

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

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

			энергетике и локализации (с 18.08.2014), вице-президент по энергетике, локализации и инновациям (с 18.04.2016)
2013	2016	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «ОСК»	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2017	НП «РНК МИРЭС»	Член Президиума
2013	2015	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров (председатель)
2016 -	настоящее время		
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Член Совета директоров (председатель)
2014	2017	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Член Совета директоров (председатель)
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор, член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Член Совета директоров (председатель)
2016	2017	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «82 СРЗ»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ООО «Звезда Морские Технологии»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Lte	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «Арктический Научный Центр»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ОАО «ВНИПИнефть»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Гипротюменнефтегаз»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (заместитель председателя)
2017	настоящее время	ОАО «ТомскНИПИнефть»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СНГТ»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО НПО «Буровая техника»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Звезда-Хендэ»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее	ООО «РН-Разведка и добыча»	Член Совета директоров

	время		
2017	настоящее время	ООО «РН-Коммерция»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «РН-Переработка»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Год рождения: ***1951***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».

2. Грачев Павел Сергеевич – Генеральный директор ООО «УК Полюс» и ПАО «Полюс».

3. Иванов Сергей Николаевич – Старший независимый директор в Совета директоров ПАО «РусГидро».

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

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе

эмитента

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

Год рождения: ***1951***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.***

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

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

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

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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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

Год рождения: ***1951***

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

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

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

	время	работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Богуш Борис Борисович***

Год рождения: ***1952***

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

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

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

2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Киров Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1976***

Образование: ***высшее, Пермская Государственная Сельскохозяйственная Академия имени Д.Н. Прянишникова, экономика и управление аграрным производством, год окончания: 1998; Региональный Межотраслевой Центр переподготовки кадров Пермского Технического Университета по программе «Экономика и менеджмент», год окончания: 2004.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Исполнительный директор по экономике, директор по экономике, исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «РусГидро ИТ сервис»	Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2015	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2011	2014	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «РЭСК»	Член Совета директоров

2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «ЭНЕКС»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Геотерм»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2014	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2015	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	Член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Рижинашвили Джордж Ильич***

Год рождения: ***1981***

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

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

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Фонд содействия развитию Экономического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова	Председатель Правления
2017	настоящее время	МГУ имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета Экономического факультета

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Казаченков Андрей Валентинович***

Год рождения: ***1980***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления; заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления.
2012	2015	ОАО «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики»	Член Совета Фонда
2012	2014	ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров (председатель)

2012	2013	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2013	2014	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров (заместитель председателя)
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора; первый заместитель Генерального директора; член Правления, первый заместитель Генерального директора;
2015	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Маркин Владимир Иванович***

Год рождения: ***1956***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель управления взаимодействия со средствами массовой информации
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Первый заместитель Генерального директора; член Правления, первый заместитель Генерального

			директора
2016	настоящее время	Российский футбольный союз	Председатель комитета по безопасности и работе с болельщиками

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 472 307,70	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	7 472 307,70	0
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	0	0

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

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrazhdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf), а также принято решение: «Выплатить

вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 27.06.2016 по 26.06.2017 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 (протокол № 15).».

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 27.06.2017, не распространяется на членов Совета директоров Общества являющихся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров Общества) членами коллегиального исполнительного органа Общества либо осуществляющих функции единоличного исполнительного органа Общества.

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

Члену Совета директоров Общества:

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

- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 3,51 млн рублей;

- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;

- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), Старшим независимым директором (на 15%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

Правление

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	185 393 109,80	29 569 625,03
Премии	344 617 982,00	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	530 011 091,80	29 569 625,03
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	1 697 447,58	204 064,24

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

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).

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 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.

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

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

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается на Общем собрании акционеров Общества ежегодно в составе 5 (пяти) человек. Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 29.06.2016 № 15)

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах Общества;

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

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

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

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества, избранный Советом директоров Общества 10.08.2017 года (протокол от 11.08.2017№ 255), состоит из трёх членов Совета директоров общества:

- Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту),

- Быстров Максим Сергеевич,

- Пивоваров Вячеслав Викторович.

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

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 корпоративной системы управления рисками, внутреннего контроля, системы противодействия коррупции в Обществе;

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

- 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;

- контроль за раскрытием информации о рисках Общества и ДО.

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:

- организация и проведение внутренних проверок Общества и ДО;

- оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками, корпоративного управления Общества и ДО;

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

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

Системы внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита построены в 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/

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

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

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

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

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/

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

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

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

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/

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

Ревизионная комиссия Эмитента

ФИО: ***Анникова Наталия Николаевна***
Год рождения: ***1955***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	настоящее время	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ФИО: ***Зобкова Татьяна Валентиновна***
Год рождения: ***1976***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	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.***

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

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

ФИО: ***Костина Марина Александровна***
Год рождения: ***1980***
Образование: ***высшее***
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

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

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
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента

Фамилия, имя, отчество: ***Иванов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее, МИФИ, факультет – теоретическая ядерная физика, год окончания: 1984; доктор экономических наук – 2007; профессор – 2010; член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт	Председатель Президиума

		энергетической безопасности»	
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: ***не имеет.***

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы эмитента не размещались.***

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по аудиту, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Быстров Максим Сергеевич***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания: 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания: 1998.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Член Совета директоров (председатель)
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления, член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: ***не имеет.***

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы эмитента не размещались.***

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Председателем Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Пивоваров Вячеслав Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование: ***высшее, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Стендфордский Университет, MBA, год окончания: 2002.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	2017	ООО «Альтера Капитал»[3]	Президент
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	GeoProMining Investment, Ltd	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»[4]	Президент

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: ***не имеет.***

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***опционы эмитента не размещались.***

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ Эмитента: ***опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям), членом Комитета по стратегии, Комитета по аудиту и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

<u>Департамент контроля и управления рисками Эмитента</u>

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор
Фамилия, имя, отчество: ***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:

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

[3] ИНН 7703741291
[4] ИНН 7714961556

			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.***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало.***

<u>Служба внутреннего аудита Эмитента</u>

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»	Руководитель Службы внутреннего аудита, заместитель Директора по аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками, начальник Департамента 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.***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***лицо указанных должностей не занимало.***

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	530 514,00	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	530 514,00	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами и отдельными решениями Общего собрания акционеров.

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/acf/2.7.-Pr-7.-Polozhenie-o-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.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0

Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами.

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным 26.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 №16), http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-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.

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Комитета по аудиту при Совете директоров не имеется.

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	42 252 075,84	9 602 475,47
Премии	21 709 281,00	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	63 961 356,84	9 602 475,47
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	588 192,00	9 800,00

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2017 год	3 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	9 741 611,45	2 578 097,64
Премии	6 587 307,00	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0

ИТОГО	16 328 918,45	2 578 097,64
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	72 209,00	5 032,00

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Выплата вознаграждений сотрудникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера

Наименование показателя	2017 год	1 квартал 2018 г.
Средняя численность работников, чел.	5 410,30	5 366,4
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	7 881 839 300	1 380 980 800
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	335 819 300	68 501 800

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.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: ***304 763***

В состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, входят номинальные держатели акций эмитента. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***15***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления, которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***345 289***

категории (типы) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список: ***акции обыкновенные***

дата составления такого списка: ***02.06.2017.***

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***на балансе Эмитента отсутствуют собственные акции***

Количество обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: ***3 852 260 628 шт.***

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций[5]:

Полное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное наименование: ***Российская Федерация, в лице Росимущества***

Место нахождения: ***109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, д. 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента, %: ***60,5602***

Доля принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента, %: ***60,5602***

Лица, контролирующие участника (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.***

Акции Эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее

[5] Согласно уведомления, полученного Обществом 03.05.2018, доля ООО «Авитранс» в уставном капитале Общества по состоянию на 16.04.2018 составляет 6,0%.

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, г. Москва, ул. 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: ***157 782 542 250***

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: ***60,6434%***[6]

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: ***указанных лиц нет***

Сведения о лицах, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

1) Государственная собственность (федеральная):

1. Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности: ***60,5602%***

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%***

2) Государственная собственность (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***

[6] Информация предоставлена АО ВТБ Регистратор - регистратором ПАО «РусГидро»

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: ***0,000020%***

2. Наименование: ***Финансовое управление администрации Оренбургской области***

Место нахождения: ***460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: ***0,00000008%***

3) Муниципальная собственность:

1. Наименование: ***Администрация Бурейского р-на Амурской области***

Место нахождения: ***676701, Амурская обл., п. Новобурейск, ул. Советская, д. 49***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: ***0,000357%***

2. Наименование: ***Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Зубутли-Миатли, ул. Ленина***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: ***0,002571%***

3. Наименование: ***Администрация 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: ***0,010610%***

7. Наименование: ***Муниципальное образование «село Чиркей» в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»***

Место нахождения: ***368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-н, с. Чиркей***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: ***0,046117%***

8. Наименование: ***Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»***

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*** %.

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 завершенный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***02.06.2017***

Список акционеров (участников)

Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9***
ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***60,56***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***60,56***

Наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
ОГРН: ***1027739609391***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***13,51***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***13,51***

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	***Значение показателя за 1 квартал 2018 г.***

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, штук/руб.	1 штука / 76 125 000 000 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0/0

Сделка (группа 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: ***Кредитное соглашение между Банк ВТБ (ПАО) и ПАО «РусГидро»;***

дата совершения сделки: ***30.03.2018;***

предмет и иные существенные условия сделки:

Кредитор предоставляет Заемщику кредиты на основании Заявлений, в порядке, установленном Соглашением, а Заемщик обязуется в установленные сроки возвратить кредиты, уплатить проценты по кредитам и исполнить иные обязательства, предусмотренные Соглашением.

Банк ВТБ (ПАО) открывает ПАО «РусГидро» кредитную линию с лимитом задолженности 30 000 000 000,00 (Тридцать миллиардов) рублей на срок 15 лет с даты вступления в силу Соглашения.

Максимальный размер процентной ставки по Кредитам - Ключевая ставка Банка России, увеличенная на 3 процента годовых.

В рамках Кредитной линии могут быть предоставлены кредиты со Сроками от 365 (Трехсот шестидесяти пяти) календарных дней до 3650 (Три тысячи шестьсот пятьдесят) календарных дней (включительно) при условии, что дата погашения Кредита наступает ранее или в дату окончания Срока Кредитной линии;

лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:

стороны сделки:

Банк ВТБ ПАО (Кредитор);

ПАО «РусГидро» (Заемщик);

полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому (которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***член Совета директоров ПАО «РусГидро» Подгузов Николай Радиевич, одновременно являющийся членом Наблюдательного совета Банк ВТБ (ПАО);***

размер (цена) сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является реализацией акций (обыкновенных акций и (или) привилегированных акций) - в процентах от акций, ранее размещенных эмитентом, и акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмитентом эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в его акции (в случае реализации обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных акций, ранее размещенных эмитентом, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмитентом эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в его обыкновенные акции):

размер сделки в денежном выражении: ***предельный размер сделки не превысит 76 125 000 000 руб.;***

размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента по состоянию на 31.12.2017: ***7,74%;***

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***Заемщик обязуется произвести окончательное погашение (возврат) всех полученных по Соглашению Кредитов в дату, наступающую через 5475 (Пять тысяч четыреста семьдесят пять) календарных дней с даты вступления в силу Соглашения. Обязательства не исполнены;***

орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола) либо указание на то, что такое решение не принималось: ***в соответствии с пунктом 1.1 статьи 81***

Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ПАО «РусГидро» уведомило о сделке членов Совета директоров и членов Правления ПАО «РусГидро». В адрес Общества не поступали требования о получении согласия на совершение сделки. В связи с этим решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось;

иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют.***

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2017

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 760 289 337,64
в том числе просроченная	125 954 593,63
Дебиторская задолженность по векселям к получению	32 315 575 645,85
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	138 231 715 335,20
в том числе просроченная	683 862 057,62
Общий размер дебиторской задолженности	177 307 580 318,69
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	809 816 651,25

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Богучанская ГЭС»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1***

ИНН: ***2420002597***

ОГРН: ***1022400828119***

Сумма дебиторской задолженности: ***21 027 454 895,67 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***2,9***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***3,06***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование**:** ***Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Место нахождения: ***Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский***

ИНН: ***2813006299***

ОГРН: ***1062813007817***

Сумма дебиторской задолженности: ***26 270 675 710,99 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***да***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:***0***

На 31.03.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 155 338 314,26
в том числе просроченная	64 888 407,85
Дебиторская задолженность по векселям к получению	32 314 705 434,31
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	142 252 490 185,98
в том числе просроченная	1 403 770 617,27
Общий размер дебиторской задолженности	184 722 533 934,55
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 468 659 025,12

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Богучанская ГЭС»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1***

ИНН: ***2420002597***

ОГРН: ***1022400828119***

Сумма дебиторской задолженности: ***21 027 454 895,67 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***2,9***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***3,06***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование**:** ***Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Место нахождения: ***Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский***

ИНН: ***2813006299***

ОГРН: ***1062813007817***

Сумма дебиторской задолженности: ***26 617 370 764,00 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции,

пени): ***нет***
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***да***
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:***0***

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2017 год прилагается к настоящему Ежеквартальному отчету в следующем составе (Приложение № 1):

Аудиторское заключение;
Бухгалтерский баланс;
Отчет о финансовых результатах;
Отчет об изменениях капитала;
Отчет о движении денежных средств;
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.
Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность ПАО «РусГидро» и дочерних компаний в соответствии с МСФО.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 месяца 2018 года (Приложение № 2):

Бухгалтерский баланс;
Отчет о финансовых результатах.

В отношении прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2018 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 за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату прилагается к настоящему Отчету в следующем составе (Приложение № 3):

Аудиторское заключение;

Консолидированный Отчет о финансовом положении;

Консолидированный Отчет о прибылях и убытках;

Консолидированный Отчет о совокупном доходе;

Консолидированный Отчет о движении денежных средств;

Консолидированный Отчет об изменении капитала;

Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики эмитента, принятой эмитентом на текущий год, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском

учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

1.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО»), полученных в 2008 году в связи с присоединением ДЗО к Обществу; финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

1.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 60,6569 руб., на 31.12.2015 г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 63,8111 руб., на 31.12.2015 г. – 79,6972 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

1.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

1.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). При этом объекты основных средств, полученные в 2008 году в связи с присоединением дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов; объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г., учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.
В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.
Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.
Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.
Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	**Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс**
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.
Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.
В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.
В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».
Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и/или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.
Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.
Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.
Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.
Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

1.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе процентные (дисконтные) облигации и векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

При этом вклады в уставные капиталы ДЗО (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) относятся к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

1.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.
Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

1.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

1.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.
Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.
Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.
Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).
Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

1.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.
В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.
В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.
В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

1.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

1.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

1.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

1.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, проценты по товарным кредитам, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

1.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. П.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

1.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2017 и 2018 годы отсутствуют.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: ***существенных изменений не было.***

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые существенно отразились/могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль***

Размер доли в уставном капитале: ***100***%

Привилегированные акции ***эмитентом не выпускались.***

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу Эмитента.

Обращение акций Эмитента организовано за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента):

категория (тип) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации: ***обыкновенные***

доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***4,33%***

наименование и место нахождения иностранного эмитента, депозитарные ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): ***The Bank of New York Mellon, One Wall Street & 101 Barclay Street, New York City, New York***

краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A
	ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144A	782183503
Номер CUSIP ADR 1 уровня	782183404
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 завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:

размер уставного капитала: ***386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей***

Размер доли в уставном капитале: ***100***%

Привилегированные акции ***Эмитентом не выпускались***.

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: ***Совет директоров.***

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: ***протокол от 23.11.2016 № 244. Данным решением принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количества 40 429 000 000 штук.***

Дата изменения размера уставного капитала эмитента: ***04.08.2017***

Размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения:

размер уставного капитала: ***426 288 813 551 (четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***426 288 813 551 (четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль.***

Размер доли в уставном капитале: ***100***%

Привилегированные акции ***Эмитентом не выпускались.***

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

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, размещается на сайте

Общества www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

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 месту нахождения Общества, а также по почтовому адресу: 127006, город Москва, улица Малая Дмитровка, дом 7;

- вручения под роспись Председателю Правления - Генеральному директору, Председателю Совета директоров или Корпоративному секретарю Общества;

направления электронной почтой по адресу: akcioner@rushydro.ru с использованием электронной цифровой 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.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров (в случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос согласно пп. 4 п.1 ст. 48 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 20 дней до проведения Общего собрания акционеров) должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на сайте Общества в сети Интернет.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется 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 последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ГидроИнжиниринг Сибирь»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***7804328940***

ОГРН: ***1057813314525***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

2. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»***

Место нахождения: ***город Санкт-Петербург***

ИНН: ***7804004400***

ОГРН: ***1027802483400***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

3. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Геотерм»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Геотерм»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский***

ИНН: ***4101023932***

ОГРН: ***1024101023429***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***99,65***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99,65***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

4. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Зарамагские ГЭС»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***1505008701***

ОГРН: ***1021500822001***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***99,75***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99,75***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,063643***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,063643***

5. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гидроинвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Гидроинвест»***

Место нахождения*:* ***Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск***

ИНН: ***7814382859***

ОГРН: ***1077847558381***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

6. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ленинградская ГАЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ленинградская ГАЭС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега***

ИНН: ***7804328926***

ОГРН: ***1057813313315***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

7. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «НИИЭС»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7733021533***

ОГРН: ***1027739536868***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

8. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС»***[7]

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский***

ИНН: ***4101100400***

ОГРН: ***1054100011668***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***48,04***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***48,04***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

9. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «УК ГидроОГК»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***5260096381***

ОГРН: ***1025203040136***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

10. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Энергостроительный комплекс ЕЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЭСКО ЕЭС»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***7729540430***

ОГРН: ***1067746217373***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

[7] Прекратило свою деятельность 19.04.2018 в результате присоединения к АО «Геотерм»

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

11. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Организатор строительства Богучанской ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»***

Место нахождения: **г. *Кодинск***

ИНН: ***2420070942***

ОГРН: ***1072420000135***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***51***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

12. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1***

ИНН: ***2420070910***

ОГРН: ***1072420000168***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***49***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***49***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

13. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1***

ИНН: ***2420070928***

ОГРН: ***1072420000157***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***49***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***49***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

14. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Место нахождения: ***Россия, Красноярский край, Богучанский район, Промплощадка Богучанского алюминиевого завода***

ИНН: ***2420070935***

ОГРН: ***1072420000146***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***51***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

15. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Место нахождения: ***Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский***

ИНН: ***2813006299***

ОГРН: ***1062813007817***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

16. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Нижне-Зейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Зейская ГЭС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск***

ИНН: ***2801112479***

ОГРН: ***1062801070331***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

17. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Загорская ГАЭС-2»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-посадский муниципальный район, рабочий поселок Богородское***

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

18. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ТК РусГидро»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки***

ИНН: ***1902018248***

ОГРН: ***1031900676356***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

19. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Инженерный центр возобновляемой энергетики»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7728638105***

ОГРН: ***1077762186633***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

20. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Южно-Якутский ГЭК»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***1402046840***

ОГРН: ***1061402006126***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

21. Полное фирменное наименование: ***Непубличное акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Сулакский ГидроКаскад»***

Место нахождения: ***125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А***

ИНН: ***0516009712***

ОГРН: ***1070546001173***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

22. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЦСО СШГЭС»***

Место нахождения: ***Республика Хакасия, рп. Черемушки***

ИНН: ***1902018368***

ОГРН: ***1031900677324***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

23. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Гидроремонт-ВКК»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***6345012488***

ОГРН: ***1036301733005***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

24. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***0917001661***

ОГРН: ***1050900973177***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

25. Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Гидроогк алюминиум компани лимитед***

Место нахождения: ***Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

26. Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД***

Место нахождения: ***Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

27. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ленгидропроект»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ленгидропроект»***

Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***7814159353***

ОГРН: ***1077763382597***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

28. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Колымаэнерго»***

Место нахождения: ***город Магадан***

ИНН: ***2460215591***

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***98,759682***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***98,759682***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

29. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ГВЦ Энергетики»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7705020880***

ОГРН: ***1027739064858***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

30. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЧиркейГЭСстрой»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЧиркейГЭСстрой»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***0533001760***

ОГРН: ***1020501741523***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***74,99***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***74,99***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,006851***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,006851***

31. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан***

ИНН: ***4909095293***

ОГРН: ***1074910002310***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***67,82***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***67,82***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

32. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЭСК РусГидро»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7804403972***

ОГРН: ***1089848039973***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100 минус одна акция***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100 минус одна акция***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

33. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная ВЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Дальневосточная ВЭС»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***2536217601***

ОГРН: ***1092536005297***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

34. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малая Дмитровка»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Малая Дмитровка»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7727685303***

ОГРН: ***1097746103905***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

35. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малые ГЭС Алтая»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Малые ГЭС Алтая»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск***
ИНН: ***0411151856***
ОГРН: ***1100411007674***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

36. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малые ГЭС Дагестана»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «МГЭС Дагестана»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г.Москва***
ИНН: ***0562068208***
ОГРН: ***1042401810494***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

37. Полное фирменное наименование: ***RusHydro International B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***RusHydro International B.V.***
Место нахождения: ***Нидерланды, Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

38. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Якутскэнерго»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Якутск***
ИНН: ***1435028701***
ОГРН: ***1021401047260***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***29,795104***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***29,002941***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,000013***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,000013***

39. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Камчатский газоэнергетический комплекс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «КамГЭК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский***
ИНН: ***4101047002***
ОГРН: ***1024101019469***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***96,583531***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***96,583531***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

40. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «РусГидро Снабжение»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «РГС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***1510012774***

ОГРН: ***1041500751016***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

41. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «РАО ЭС Востока»***

Место нахождения: ***Хабаровский край, г. Хабаровск***

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***84,39***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***85,16***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,01***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,01***

42. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СЭК»***

Место нахождения: ***693007 Россия, 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***

43. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РусГидро ИТ сервис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РусГидро ИТ сервис»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***1902022558***

ОГРН: ***1091902000772***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

44. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Верхнебалкарская Малая ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Верхнебалкарская МГЭС»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***0706004536***

ОГРН: ***1090720000370***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

45. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Фиагдонская Малая ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Фиагдонская МГЭС»***

Место нахождения*:* ***город Москва***

ИНН: ***1514005915***

ОГРН: ***1091514000467***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

46. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкессии»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***0917014406***

ОГРН: ***1090917001867***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

47. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Верхне-Нарынские гидроэлектростанции»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»***

Место нахождения*:* ***Кыргызская Республика, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу, д. 326***

ИНН: ***02510201210033***

ОГРН: ***125748-3300-ЗАО***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***50***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***50***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

48. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ИЭСК»***

Место нахождения: ***664033, Россия, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д.257***

ИНН: ***3812122706***

ОГРН: ***1093850013762***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***42,75***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***42,75***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

49. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»***

Место нахождения: ***Российская Федерация г. Советская Гавань***

ИНН: ***2704022491***

ОГРН: ***1132709000489***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

50. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Благовещенская ТЭЦ»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск***
ИНН: ***2801186142***
ОГРН: ***1132801005556***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

51. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Сахалинская ГРЭС-2»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск***
ИНН: ***6501256357***
ОГРН: ***1136501004012***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

52. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Якутская ГРЭС-2»***
Место нахождения: ***Республика Саха (Якутия), г. Якутск***
ИНН: ***1435269489***
ОГРН: ***1131447010640***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

53. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАГИДРО»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ВОЛГАГИДРО»***
Место нахождения: ***413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы, д. 76***
ИНН: ***6439082561***
ОГРН: ***1136439001841***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***40***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

54. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Холдинговая компания БоАЗ»***
Место нахождения: ***г. Москва***
ИНН: ***7733866026***
ОГРН: ***5137746242420***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

55. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Холдинговая компания БоГЭС»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7733866019***

ОГРН: ***5137746242376***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:

Объект присвоения рейтинга: ***Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch***

Место нахождения: ***30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (офис в России)***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «BB+»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
06.02.2017	Fitch Ratings Ltd. принято решение о подтверждении и отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Fitch по международной шкале.
09.06.2017	Fitch Ratings Ltd. улучшило прогноз по рейтингу ПАО «РусГидро» с «Негативный» на «Стабильный» и подтвердило кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале).

Объект присвоения рейтинга: ***Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Standard & Poor's Credit Market Services Europe Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Standard & Poor's***

Место нахождения: ***55 Water Street New York, NY, United States, 10041 и Россия, 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (филиал в России)***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.standardandpoors.com, http://standardandpoors.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «BBB-»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
24.04.2017	Рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB» до «BB+» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Позитивный».
02.06.2017	Рейтинговое агентство Standard & Poor's принято решение об отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Standard & Poor's по международной шкале.
27.02.2018	Рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB+» до «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга*:* ***Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Moody's Investors Service Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Moody's***

Место нахождения: ***One Canada Square, Canary Wharf, London E 14 5 FA, UK и 125047, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.21 (филиал в России)***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***https://www.moodys.com/, http://www.moodys.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «Ba1»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
08.09.2017	Рейтинговое агентство Moody's повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте до уровня «Ba1» с прогнозом «Стабильный».
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».

Объект присвоения рейтинга: ***Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***АКРА***

Место нахождения: ***115035, г. Москва, Садовническая набережная, дом 75***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.acra-ratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по национальной шкале «AAA(RU)»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
03.10.2017	Рейтинговое агентство АКРА присвоило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: ***ценные бумаги Эмитента***[8]

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: ***облигации, биржевые облигации***

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: ***облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; биржевые облигации: БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04;***

форма ценных бумаг: ***документарные****;*

иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***облигации: неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента; биржевые облигации: биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением****;*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): ***облигации: 4-01-55038-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; биржевые облигации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016;***

значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта ценных бумаг: ***приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»;***

история изменения значений кредитного рейтинга за пять последних завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch***

Место нахождения: ***30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK (центральный офис) и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (офис в России)***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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

[8] Информация о размещении еврооблигаций РусГидро (эмитентом которых является компания специального назначения - RusHydro Capital Markets DAC) и присвоенным кредитным рейтингам данному выпуску указана в разделе 8.8 «Иные сведения» настоящего Отчета.

09.06.2017	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09, БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04) на уровне «BB+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

категория акций: ***обыкновенные;***
номинальная стоимость каждой акции: ***1 (Один) рубль 00 копеек;***
количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят одна) штука;***
количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска): ***0 штук;***
количество объявленных акций: ***14 013 888 828 (Четырнадцать миллиардов тринадцать миллионов восемьсот восемьдесят восемь тысяч восемьсот двадцать восемь) штук;***
количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Общества: ***0 штук;***
количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Общества: ***0 штук;***
Государственный регистрационный номер выпуска: ***1-01-55038-E***
Дата государственной регистрации выпуска: ***22.02.2005***
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***22.02.2005***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России.***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с п. 6.2. статьи 6 Устава Эмитента:
«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.
Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:
1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».
Обществом не выпускались привилегированные акции.
иные сведения: ***отсутствуют.***

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, за исключением акций, в отношении которых осуществлена государственная

регистрация их выпуска (выпусков) (осуществлено присвоение идентификационного номера в случае если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» выпуск (выпуски) ценных бумаг не подлежал государственной регистрации) и которые не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и/или находятся в обращении).

Общее количество 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: ***40 000 000 штук***

Общий объем по номинальной стоимости биржевых облигаций документарных процентных неконвертируемых: ***40 000 000 000 рублей***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении[9] 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.
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***

[9] 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 89,18 млн. руб.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении[10] 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.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

*зарегистрированное количество ценных бумаг выпуска составило 10 000 000 штук общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 рублей, размещено было 5 000 000 облигаций общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 рублей

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012

[10] 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 160,76 млн. руб.

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении[11] 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.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении[12] 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.

[11] 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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении[13] 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.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.05.2015 в Банк России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	15.04.2025
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

[12] 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 298,586 млн руб.

[13] 27.10.2017 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 766,687 млн руб.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей

Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/programma-birzhevykh-obligatsiy/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04

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*	15 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.04.2019
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые 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*	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	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)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

По отношению к ценным бумагам выпусков не осуществлялась государственная регистрация дополнительных выпусков ценных бумаг (не осуществлено присвоение идентификационных номеров дополнительным выпускам ценных бумаг).

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, конвертируемые ценные бумаги, опционы эмитента и российские депозитарные расписки.

Случаев, когда обязательства Эмитента по ценным бумагам выпуска, срок исполнения которых наступил, не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, в том числе по вине эмитента (просрочка должника) или вине владельца ценных бумаг (просрочка кредитора) не наступало.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество ВТБ Регистратор***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО ВТБ Регистратор***

Место нахождения: ***127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23***

ИНН: ***5610083568***

ОГРН: ***1045605469744***

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:

номер: ***045-13970-000001***

дата выдачи: ***21.02.2008***

дата окончания действия: ***бессрочная***

наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***17.04.2017***

В обращении находятся документарные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением.

Полное фирменное наименование депозитария: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД.***

Место нахождения: ***г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12***

номер, дата выдачи, срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия № 045-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- ***Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество);***
- ***Международные договоры Российской Федерации по вопросам взаимного поощрения и защиты капиталовложений;***
- ***Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;***
- ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;***
- ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;***
- ***Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;***
- ***Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;***
- ***Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;***
- ***Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;***
- ***Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»;***
- ***Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;***
- ***Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;***
- ***Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;***
- ***Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».***

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 завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2013 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные

Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 643 996,64 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2013 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-хлетнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2012 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2014 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 26.06.2015, протокол от 26.06.2015 № 13

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01561855 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 032 750 291,16 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 21.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 11.08.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 010 734 702,47 руб.
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 независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2015 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 27.06.2016, протокол от 29.06.2016 № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 22.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 12.08.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 962 174 111,69 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,67 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2015 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2016 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 26.06.2017, протокол от 27.06.2017 № 16
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0466245 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	19 875 502 787,41 руб.

Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	10.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 24.07.2017, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 14.08.2017.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	47,5 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	19 815 397 738,14 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,70 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2016 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	**Отчетный период 2011 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 001 673 227,69 (Четыре миллиарда один миллион шестьсот семьдесят три тысячи двести двадцать семь) рублей 69 копеек
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016 Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017 Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 001 673 227,69 (Четыре миллиарда один миллион шестьсот семьдесят три тысячи двести двадцать семь) рублей 69 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	**Отчетный период 2011 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 017 345 603,60 (Два миллиарда семнадцать миллионов триста сорок пять тысяч шестьсот три) рубля 60 копеек
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016 Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017 Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 017 345 603,60 (Два миллиарда семнадцать миллионов триста сорок пять тысяч шестьсот три) рубля 60 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	**Отчетный период 2013 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок 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

Наименование показателя	**Отчетный период 2013 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок 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.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек (размер доходов с 1 по 5 купонные периоды); 37 (Тридцать семь) рублей 40 (Сорок) копеек (размер доходов с 6 по 16 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 179 000 000,00 (Три миллиарда сто семьдесят девять миллионов) рублей

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 27.10.2015; Второй купонный доход выплачен 26.04.2016; Третий купонный период выплачен 25.10.2016 Четвертый купонный период выплачен 25.04.2017 Пятый купонный период выплачен 24.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 179 000 000,00 (Три миллиарда сто семьдесят девять миллионов) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5,5 лет. 16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2016 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	51 (Пятьдесят один) рубль 61 (Шестьдесят одна) копейка
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 322 450 000,00 (Два миллиарда триста двадцать два миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 06.10.2016 Второй купонный доход выплачен 06.04.2017 Третий купонный доход выплачен 05.10.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 322 450 000,00 (Два миллиарда триста двадцать два миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П04 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2017 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	40 (Сорок) рубль 89 (Восемьдесят девять) копейка
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	408 900 000,00 (Четыреста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.12.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	408 900 000,00 (Четыреста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П05 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

28.09.2017 и 15.02.2018 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»; Fitch: «BB+», 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.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.

Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год

ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс ... 1
Отчет о финансовых результатах ... 3
Отчет об изменениях капитала ... 4
Отчет о движении денежных средств ... 5
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ... 7
I. Общие сведения ... 7
1.1 Информация об Обществе ... 7
1.2 Операционная среда Общества ... 8
II. Учетная политика ... 12
2.1 Основа составления ... 12
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте ... 12
2.3 Представление активов и обязательств ... 12
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности ... 13
2.5 Финансовые вложения ... 14
2.6 Материально-производственные запасы ... 15
2.7 Расходы будущих периодов ... 16
2.8 Дебиторская задолженность ... 16
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств ... 16
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 17
2.11 Кредиты и займы полученные ... 17
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 17
2.13 Доходы ... 18
2.14 Расходы ... 18
2.15 Изменения в учетной политике Общества ... 19
III. Раскрытие существенных показателей ... 20
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) ... 20
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса) ... 20
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) 24
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) ... 30
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) ... 30
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) ... 30
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) ... 31
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) 37
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) ... 39
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) ... 41

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) 41
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) 42
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) 42
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)..... 42

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)..... 42

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса) 42
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) 44

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 44

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)..... 44
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)..... 45
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) 46

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах 46

3.6.1 Арендованные основные средства 46
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные 47
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные 47
3.6.4 Беспоставочный форвард на акции 48

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)..... 49

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) 49
3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)..... 50

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)..... 51

3.9 Налоги 51

3.10 Дивиденды 54

3.11 Прибыль на акцию..... 54

3.12 Связанные стороны..... 54

3.12.1 Головная организация 55
3.12.2 Продажи связанным сторонам..... 55
3.12.3 Закупки у связанных сторон 55
3.12.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами..... 56
3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами 56
3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений..... 57
3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)..... 57
3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу..... 57
3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО 58

3.13 Информация по сегментам..... 59

3.14 Условные обязательства 59

3.15 Управление финансовыми рисками 60

3.16 События после отчетной даты 62

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества, о причинах неотражения финансовых вложений в акции АО «РАО ЭС Востока», ранее имевшие текущую рыночную стоимость, в

бухгалтерской отчетности по их последней оценке, а также в акции ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2017 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 702 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2016 года – 6 614 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Наша методология аудита

Краткий обзор

Существенность	• Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 2 390 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года.
Ключевые вопросы аудита	• Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон

Наша методология аудита предполагает определение существенности и оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых бухгалтерских оценок, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Мы также рассмотрели риск обхода средств внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о бухгалтерской отчетности в целом с учетом структуры Общества, используемых Обществом учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Общество осуществляет свою деятельность.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами принципа существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если разумно ожидать, что по отдельности или в совокупности они повлияют на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на бухгалтерскую отчетность в целом.

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом	2 390 млн руб.
Как мы ее определили	5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года
Обоснование примененного уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон *См. пункты 2.5, 2.8, 3.1.2, 3.2.2 и 3.2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*	
На 31 декабря 2017 года совокупная балансовая стоимость финансовых вложений составила 324 599 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 27 725 млн руб.) или 33% общей стоимости активов Общества. Финансовые вложения преимущественно представляют собой	Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений в долевые и долговые ценные бумаги и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее:

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
вложения Общества в долевые и долговые ценные бумаги дочерних обществ и прочих связанных сторон. На 31 декабря 2017 года балансовая стоимость дебиторской задолженности связанных сторон составила 140 726 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 123 млн руб.) или 14% общей стоимости активов Общества. В процессе подготовки бухгалтерской отчетности руководство Общества ежегодно проводит комплексный анализ всех финансовых вложений, которые не отражаются по текущей рыночной стоимости, а также дебиторской задолженности связанных сторон (преимущественно в виде беспроцентных займов и векселей) по состоянию на отчетную дату с целью определения наличия признаков обесценения и его величины. Необходимость обесценения вышеуказанных активов определяется руководством Общества по результатам комплексного анализа текущего и прогнозного финансового положения эмитента с учетом критериев обесценения, установленных ПБУ 19/02, а также оценки платежеспособности должника, его индивидуальной специфики, динамики платежей и прочих факторов. Мы уделили особое внимание оценке обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон в силу значительности их балансовой стоимости, а также в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений руководством, и суммы резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам могут быть значительными.	• получение понимания процесса формирования бухгалтерских оценок в отношении обесценения; • проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение; • анализ обоснованности оценочных значений, определенных руководством Общества, и его позиции в отношении оценки наличия обесценения указанных активов; • проверку на выборочной основе ключевых допущений и исходных данных, использованных при оценке наличия обесценения, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, внешней доступной и надежной информации и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли; • проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Общества, с учетом оценки платежеспособности контрагентов по состоянию на отчетную дату, наличия намерений о предоставлении рассрочки платежа и прочих факторов, рассматриваемых руководством; • проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов. По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что оценки и суждения, сделанные руководством в отношении обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон, являются

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
	приемлемыми для целей подготовки прилагаемой бухгалтерской отчетности. Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений. Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.5, 2.8, 3.1.2, 3.2.2 и 3.2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, требованиям к раскрытию информации ПБУ 1/2008, ПБУ 19/02. По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок в прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «РусГидро» за 2017 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2018 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2017 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2018 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Иванов Алексей Сергеевич.

АО "ПВК Аудит"

26 марта 2018 года

Москва, Российская Федерация



А. С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531),

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2017 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2017/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Местонахождение: **660017, Красноярский край, г. Красноярск**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ **I. Внеоборотные активы**				
	Нематериальные активы	1110	1 267	1 324	893
	Результаты исследований и разработок	1120	920	1 077	1 091
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	419 635	409 109	392 723
	основные средства	1151	382 007	372 514	344 986
	незавершенное строительство	1152	37 628	36 595	47 737
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	7 065
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	312 149	292 273	320 097
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	256 730	264 587	267 664
	займы выданные	1172	55 419	27 085	51 832
	векселя	1173	-	601	601
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	4 222	4 703	3 287
	Итого по разделу I	**1100**	**738 193**	**708 486**	**725 156**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 258	4 252	4 115
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30	51	40
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	177 308	149 614	129 291
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	54 713	62 615	62 549
	покупатели и заказчики	1231.1	34	178	976
	авансы выданные	1231.2	19 819	20 004	28 524
	векселя	1231.3	29 931	29 312	28 578
	займы выданные	1231.4	2 600	11 258	3 447
	прочие дебиторы	1231.5	2 329	1 863	1 024
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	122 595	86 999	66 742
	покупатели и заказчики	1232.1	6 726	7 120	6 741
	авансы выданные	1232.2	4 276	10 206	14 495
	векселя	1232.3	2 385	5 459	20 809
	займы выданные	1232.4	64 331	30 792	12 925
	прочие дебиторы	1232.5	44 877	33 422	11 772
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	12 450	5 305	15 879
	банковские депозиты	1241	163	4 075	10 609
	займы выданные	1242	11 686	1 230	5 270
	векселя	1243	601	-	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	50 929	40 954	18 139
	Прочие оборотные активы	1260	11	11	11
	Итого по разделу II	**1200**	**244 986**	**200 187**	**167 475**
	БАЛАНС	**1600**	**983 179**	**908 673**	**892 631**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ **III. Капитал и резервы**				
3.3.1	Уставный капитал	1310	426 289	386 255	386 255
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 606	52 705	52 928
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	13 371	11 278	9 776
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	274 994	260 674	235 086
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	238 845	218 797	205 064
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	36 149	41 877	30 022
	Итого по разделу III	**1300**	**825 684**	**769 336**	**742 469**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	71 698	94 848	105 070
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	17 113	13 676	12 402
3.4.2	Прочие обязательства	1450	4 264	3 746	2 195
	Итого по разделу IV	**1400**	**93 075**	**112 270**	**119 667**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	50 258	14 025	18 940
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	10 563	9 681	9 822
	поставщики и подрядчики	1521	4 040	4 190	5 492
	задолженность перед персоналом организации	1522	244	24	669
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	134	14	135
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 242	4 697	3 103
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	141	122	67
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	33	-
	прочие кредиторы	1527	762	601	356
	Доходы будущих периодов	1530	67	73	70
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 976	2 447	601
	Прочие обязательства	1550	556	841	1 062
	Итого по разделу V	**1500**	**64 420**	**27 067**	**30 495**
	БАЛАНС	**1700**	**983 179**	**908 673**	**892 631**

Председатель Правления – Генеральный директор _____ **Н. Г. Шульгинов**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Ю. Г. Медведева**
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2017/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	144 697	115 033
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(83 807)	(56 356)
	Валовая прибыль	**2100**	**60 890**	**58 677**
	Прибыль от продаж	**2200**	**60 890**	**58 677**
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	2 563	9 481
	Проценты к получению	2320	8 759	8 777
	Проценты к уплате	2330	(8 280)	(7 592)
3.8	Прочие доходы	2340	7 895	23 754
3.8	Прочие расходы	2350	(22 349)	(38 336)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**49 478**	**54 761**
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 868)	(11 188)
	постоянные налоговые обязательства	2421	3 088	1 776
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(3 232)	(2 658)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(205)	1 384
	Прочее	2460	(24)	(422)
	Чистая прибыль	**2400**	**36 149**	**41 877**
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	36 149	41 877
	СПРАВОЧНО			
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,08898	0,10842

Председатель Правления – Генеральный директор _____ **Н. Г. Шульгинов**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Ю. Г. Медведева**
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2017 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2017/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	**3100**	**386 255**	**111 352**	**9 776**	**235 086**	**742 469**
За 2016 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	41 877	41 877
чистая прибыль	3211	x	x	x	41 877	41 877
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(15 010)	(15 010)
дивиденды	3227	x	x	x	(15 010)	(15 010)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(223)	x	223	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 502	(1 502)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	**3200**	**386 255**	**111 129**	**11 278**	**260 674**	**769 336**
За 2017 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	40 034	-	-	36 149	76 183
чистая прибыль	3311	-	-	-	36 149	36 149
дополнительный выпуск акций	3314	40 034	-	x	x	40 034
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(19 835)	(19 835)
дивиденды	3327	x	x	x	(19 835)	(19 835)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(99)	x	99	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	2 093	(2 093)	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	**3300**	**426 289**	**111 030**	**13 371**	**274 994**	**825 684**

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	825 745	769 399	742 536

Председатель Правления – Генеральный директор _____ **Н. Г. Шульгинов**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Ю. Г. Медведева**
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2017 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	**0710004**
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	**2017/12/31**
	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**35.11.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 41**
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	**385**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	145 899	118 301
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	143 005	113 249
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	680	843
3.2.4	прочие поступления	4119	2 214	4 209
	Платежи, в том числе:	4120	(91 517)	(59 326)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(47 352)	(22 137)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 855)	(6 471)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 890)	(7 788)
	налога на прибыль организаций	4124	(12 521)	(10 864)
3.2.4	прочие платежи	4129	(16 899)	(12 066)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**54 382**	**58 975**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	39 893	49 554
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	267	9 382
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	90	44
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 396	22 459
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	8 206	9 091
3.2.4	прочие поступления	4219	3 934	8 578
	Платежи, в том числе:	4220	(117 042)	(58 435)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(21 679)	(20 580)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(7 591)	(23 951)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(85 860)	(10 893)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 912)	(3 011)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(77 149)**	**(8 881)**

Форма 0710004 с. 2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	70 675	15 750
	получение кредитов и займов	4311	20 676	719
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	40 000	33
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 999	14 998
	Платежи, в том числе:	4320	(37 912)	(42 934)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(19 771)	(14 977)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(18 135)	(27 949)
3.2.4	прочие платежи	4329	(6)	(8)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**32 763**	**(27 184)**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**9 996**	**22 910**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**4450**	**40 954**	**18 139**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**4500**	**50 929**	**40 954**
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(21)	(95)

Председатель Правления – Генеральный директор **Н. Г. Шульгинов**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Ю. Г. Медведева**
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2017 г. составила 5 547 человек (на 31.12.2016 г. – 5 499 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (http://moex.com). Депозитарные расписки, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2017 г. составила 60,56% (на 31.12.2016 г. – 66,84%).

По состоянию на 31.12.2017 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2017 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Генеральный директор, член Совета директоров ООО «РТ-Капитал»;
- Аветисян Артем Давидович, директор направления «Новый бизнес» Автономной некоммерческой организации «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»;
- Быстров Максим Сергеевич, Председатель правления Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Грачев Павел Сергеевич, Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «Полюс», Генеральный директор ООО «УК «Полюс»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, Президент ООО «Альтера Капитал»;
- Подгузов Николай Радиевич, Генеральный директор ФГУП «Почта России»;
- Рогалев Николай Дмитриевич, Ректор Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- Чекунков Алексей Олегович, Генеральный директор АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент Банк ВТБ (ПАО);

- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике, локализации и инновациям ПАО «НК «Роснефть»;
- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро».

В 2017 году изменений в составе Совета директоров Общества не было.

В состав Правления Общества на 31.12.2017 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Казаченков Андрей Валентинович, первый заместитель Генерального директора,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Маркин Владимир Иванович, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора.

Решением Совета директоров Общества от 18.01.2017 г. (протокол № 247) в состав Правления был избран Маркин Владимир Иванович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2017 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Строительное управление №308»,
- Зобкова Татьяна Валентиновна, начальник отдела департамента Минэнерго России,
- Костина Марина Александровна, заместитель директора департамента Минэкономразвития России,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов,
- Симочкин Дмитрий Игоревич, заместитель начальника отдела управления Росимущества.

Указанные члены Ревизионной комиссии были избраны решением годового Общего собрания акционеров Общества 26.06.2017 г. (протокол № 16).

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. В 2017 году российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Однако низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным

стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, COSO ERM 2004 и т.д.), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В рамках управления отраслевыми рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2017 года находится на уровне BB+ (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's) и BBB- (Fitch). При этом в 2017 году все три международных рейтинговых агентства улучшили прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации: Moody's до «стабильного», Standard & Poor's и Fitch – до «позитивного». По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.

Также в 2017 году международные рейтинговые агентства повысили долгосрочный кредитный рейтинг Общества: Moody's повысило рейтинг до уровня Ba1 со стабильным прогнозом, Standard & Poor's – до уровня BB+ с позитивным прогнозом, Fitch подтвердило рейтинг на уровне BB+, при этом пересмотрев прогноз с негативного на «стабильный».

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти

события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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 Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в том числе строящихся электростанций.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены антикоррупционная политика, кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.



Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО»), полученных в 2008 году в связи с присоединением ДЗО к Обществу; финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 60,6569 руб., на 31.12.2015 г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 63,8111 руб., на 31.12.2015 г. – 79,6972 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). При этом объекты основных средств, полученные в 2008 году в связи с присоединением дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов; объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г., учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.



В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе процентные (дисконтные) облигации и векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

При этом вклады в уставные капиталы ДЗО (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) относятся к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.



В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного



отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, проценты по товарным кредитам, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2017 и 2018 годы отсутствуют.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2017	**На 31.12.2016**	**На 31.12.2015**
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 107	192 240	189 819
Машины и оборудование	153 576	140 215	120 251
Здания	38 903	39 539	34 274
Транспортные средства	6	6	23
Производственный и хозяйственный инвентарь	220	293	412
Земельные участки	4	4	4
Другие виды основных средств	191	217	203
Итого по строке 1151 «Основные средства»	**382 007**	**372 514**	**344 986**
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	-	-	7 065
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	**-**	**-**	**7 065**

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2017 г. отсутствуют (на 31.12.2016 г. – отсутствуют, на 31.12.2015 г. – 7 065 млн руб.). В ноябре 2016 года комплекс плотин Ангарского каскада в Иркутской области был продан по договору купли-продажи ООО «Тельмамская ГЭС» по цене 9 280 млн руб. без НДС.

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства,	**2016**	**428 500**	**(83 514)**	**43 735**	**(1 291)**	**890**	**(15 806)**	**470 944**	**(98 430)**
в том числе:	**2017**	**470 944**	**(98 430)**	**27 220**	**(1 075)**	**743**	**(17 395)**	**497 089**	**(115 082)**
Сооружения и передаточные устройства	2016	219 357	(29 538)	6 783	(63)	11	(4 310)	226 077	(33 837)
	2017	226 077	(33 837)	1 428	(59)	47	(4 549)	227 446	(38 339)
Машины и оборудование	2016	168 408	(48 157)	30 786	(1 081)	824	(10 565)	198 113	(57 898)
	2017	198 113	(57 898)	25 391	(841)	652	(11 841)	222 663	(69 087)
Здания	2016	39 234	(4 960)	6 106	(96)	20	(765)	45 244	(5 705)
	2017	45 244	(5 705)	366	(141)	20	(881)	45 469	(6 566)
Транспортные средства	2016	50	(27)	-	(37)	21	(1)	13	(7)
	2017	13	(7)	-	-	-	-	13	(7)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2016	1 066	(654)	18	(9)	9	(137)	1 075	(782)
	2017	1 075	(782)	31	(22)	12	(94)	1 084	(864)
Земельные участки	2016	4	-	-	-	-	-	4	-
	2017	4	-	-	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2016	381	(178)	42	(5)	5	(28)	418	(201)
	2017	418	(201)	4	(12)	12	(30)	410	(219)
Доходные вложения в материальные ценности,	**2016**	**7 592**	**(527)**	**-**	**(7 592)**	**641**	**(114)**	**-**	**-**
в том числе:	**2017**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Сооружения и передаточные устройства	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-
	2017	-	-	-	-	-	-	-	-

** Стоимость поступивших за 2017 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает первоначальную стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, в сумме 1 150 млн руб. (1 063 млн руб. за 2016 год) и сумму накопленной амортизации в размере 998 млн руб. (1 063 млн руб. за 2016 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.*

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**14 885**	**23 345**
Машины и оборудование	13 472	15 969
Сооружения и передаточные устройства	1 099	1 784
Здания	314	5 592
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	**85**	**160**
Машины и оборудование	77	151
Другие виды основных средств	8	9

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 308	1 451	1 604
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	35 760	33 862	38 490
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	1 178	5 924	2 552
Основные средства, переведенные на консервацию	71	80	89

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	**2016**	**47 737**	**31 778**	**(252)**	**4**	**(42 672)**	**36 595**
	2017	**36 595**	**27 209**	**(58)**	**29**	**(26 147)**	**37 628**
Незавершенное строительство	2016	42 928	15 900	(234)	16 997	(42 353)	33 238
	2017	33 238	13 171	(58)	11 539	(25 676)	32 214
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2016	45	282	(17)	33	(319)	24
	2017	24	471	-	(2)	(471)	22
Оборудование к установке	2016	4 764	15 596	(1)	(17 026)	-	3 333
	2017	3 333	13 567	-	(11 508)	-	5 392

** Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Вклады в дочерние общества	237 257	244 104	252 713
Вклады в зависимые общества	11 110	11 110	11 110
Вклады в прочие организации	8 363	9 373	3 841
Процентные займы выданные	55 419	27 085	51 832
Векселя	-	601	601
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	**312 149**	**292 273**	**320 097**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения,	**2016**	**338 881**	**(18 784)**	**11 239**	**5 532**	**(29 207)**	**-**	**(15 388)**	**320 913**	**(28 640)**
в том числе:	**2017**	**320 913**	**(28 640)**	**56 192**	**(893)**	**(27 692)**	**16**	**(7 747)**	**349 412**	**(37 263)**
Вклады в дочерние общества	2016	255 163	(2 450)	8 787	-	(2 017)	-	(15 379)	261 933	(17 829)
	2017	261 933	(17 829)	900	-	-		(7 747)	262 833	(25 576)
Вклады в зависимые общества	2016	11 126	(16)	-	-	-	-	-	11 126	(16)
	2017	11 126	(16)	-	-	(16)	16	-	11 110	-
Вклады в прочие организации	2016	13 260	(9 419)	9	5 532	-	-	(9)	13 269	(3 896)
	2017	13 269	(3 896)	-	(893)	(117)	-	-	13 151	(4 788)
Процентные займы выданные	2016	51 832	-	2 443	-	(27 190)	-	-	27 085	-
	2017	27 085	-	55 292		(26 958)	-	-	55 419	-
Векселя	2016	7 500	(6 899)	-	-	-	-	-	7 500	(6 899)
	2017	7 500	(6 899)	-	-	(601)	-	-	6 899	(6 899)

** Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

*** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».*

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2017		На 31.12.2016		На 31.12.2015	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	**237 257**		**244 104**		**252 713**	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	60 691	100,00%	60 691	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	23 111	67,82%
АО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	84,39%	17 216	99,75%	17 216	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	16 862	100,00%	16 862	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	15 012	100,00%	15 012	100,00%	12 996	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	14 611	100,00%	14 611	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 844	100,00%	13 844	100,00%	7 345	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	6 394	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285	100,00%	4 285	100,00%	6 302	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	3 358	100,00% - 1 акция	3 420	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Гидроинвест»	3 255	100,00%	5 422	100,00%	9 550	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	2 993	100,00%	3 005	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
АО «Ленинградская ГАЭС»	1 987	100,00%	4 994	100,00%	4 994	100,00%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
АО «НИИЭС»	1 067	100,00%	1 067	100,00%	983	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	937	100,00%
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448	100,00%	448	100,00%	448	100,00%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	108	100,00%	256	100,00%	990	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»	21	100,00%	74	100,00%	653	100,00%
HydroOGK Power Company Ltd	-	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	-	100,00%	-	100,00%	694	100,00%
Прочие	805		1 032		1 425	
Зависимые общества:	**11 110**		**11 110**		**11 110**	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	26,94%	2 567	28,09%	2 567	28,09%
Прочие организации:	**8 363**		**9 373**		**3 841**	
ПАО «Интер РАО»	6 809	1,94%	7 709	1,94%	2 217	1,94%
ПАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	473		583		543	
Итого:	**256 730**		**264 587**		**267 664**	

** Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.*

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2017 году:

- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 7 747 млн руб., в том числе в отношении АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 3 907 млн руб.,

АО «Гидроинвест» на.сумму 2 168 млн руб., HydroOGK Power Company Ltd на сумму 1 171 млн руб. и прочих компаний на сумму 501 млн руб.;

- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 893 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе убытка на сумму 900 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее

В соответствии с п. 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Согласно п. 24 ПБУ 19/02 в случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2015 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. на 6 702 млн руб., 6 614 млн руб. и 5 047 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С конца 2015 года начался процесс консолидации акций АО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро (под Группой РусГидро понимается Общество и компании, над которыми Общество осуществляет контроль напрямую или косвенно через другие дочерние общества) путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы РусГидро до 100%. В 2016 году в рамках добровольной оферты, а затем принудительного выкупа акций АО «РАО ЭС Востока», осуществленного одним из дочерних обществ Группы РусГидро, доля Группы РусГидро в АО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,98%. С середины сентября 2016 года текущая рыночная стоимость акций АО «РАО ЭС Востока» не определяется. В 2017 году состоялся делистинг акций компании с Московской биржи, акции были исключены из котировальных списков, также в наименовании компании было исключено указание на публичный статус.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2017 г. обесценение данных активов отсутствует.

Таким образом, применяемый Обществом способ оценки указанных финансовых вложений устраняет недостоверность представления финансового положения организации, финансовых результатов ее деятельности и движения денежных средств.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2017 г. составляет 6 702 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 6 614 млн руб., на 31.12.2015 г. – 5 047 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости показатели настоящей бухгалтерской отчетности составили бы:

- чистые активы – 819 043 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 762 785 млн руб., на 31.12.2015 г. – 737 489 млн руб.);
- строки бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения» – 305 447 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 285 659 млн руб., на 31.12.2015 г. – 315 050 млн руб.) и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» – 268 292 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 254 060 млн руб., на 31.12.2015 г. – 230 039 млн руб.);
- строки отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы» – 22 437 млн руб. (за 2016 год – 39 903 млн руб.), 2400 «Чистая прибыль» – 36 061 млн руб. (за 2016 год – 40 310 млн руб.) и 2900 «Базовая прибыль на акцию» – 0,08876 руб. (за 2016 год – 0,10436 руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы таких обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

По результатам проведенного анализа было выявлено обесценение ряда финансовых вложений в дочерние общества и прочие организации и начислен резерв в общей сумме 7 747 млн руб.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31.12.2017 г. составляет 25 576 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 17 855 млн руб., на 31.12.2015 г. – 2 466 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 37 166 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 35 096 млн руб., на 31.12.2015 г. – 8 453 млн руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2017 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб.,
- в составе прочей дебиторской задолженности: задолженность, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии АО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции на сумму 6 647 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2017 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2017 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и

СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».

- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2017 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 22.11.2016 г. дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности Загорской ГАЭС-2 была перенесена в отношении первой очереди – на 1 января 2019 года, в отношении второй очереди – на 1 января 2020 года. Вследствие корректировки сроков у ПАО «РусГидро» по итогам 2017 года отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на оптовом рынке по данному объекту.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2017 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «ДГК»	35 608	4 538	11 838	4,15%-6,40%
АО «РАО ЭС Востока»	8 523	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 004	-	-	4,15%-6,40%
АО «Сахаэнерго»	1 950	3 476	3 476	4,15%-6,40%
ПАО «Магаданэнерго»	1 618	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 345	-	-	4,15%-6,40%
АО «Чукотэнерго»	965	-	-	4,15%-6,40%
АО «Теплоэнергосервис»	588	929	929	4,15%-6,40%
АО «ЭСК РусГидро»	120	1 030	3 305	9,55%-10,095%
АО «Гидроинвест»	-	12 137	14 181	
АО «ДРСК»	-	4 846	5 023	
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	5 562	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	4 653	
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 111	
Прочие	298	129	754	
Итого долгосрочные займы выданные	**55 419**	**27 085**	**51 832**	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2017 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- заем АО «ДГК» в общей сумме 35 608 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 27.03.2022 г.;
- заем АО «РАО ЭС Востока» в общей сумме 8 523 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 20.03.2022 г.;
- заем ПАО «Якутскэнерго» в общей сумме 2 400 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 31.03.2022 г.;
- заем ПАО «Камчатскэнерго» в общей сумме 2 004 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 22.03.2022 г.;

- заем АО «Сахаэнерго» в общей сумме 1 950 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 22.03.2022 г.;
- заем ПАО «Магаданэнерго» в общей сумме 1 618 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 28.03.2022 г.;
- заем ПАО «Сахалинэнерго» в общей в общей сумме 1 345 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 29.03.2022 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 817	1 931	-
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	734	984	1 153
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	232	891	1 083
Прочие	431	150	476
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	**4 834**	**5 576**	**4 332**
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	4 222	4 703	3 287
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	612	873	1 045

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	3 614	3 328	3 046
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	612	873	1 045
Прочие	32	51	24
Итого по строке 1210 «Запасы»	**4 258**	**4 252**	**4 115**

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2017 г. резерв под снижение их стоимости составил 155 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 157 млн руб., на 31.12.2015 г. – 156 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 54 713 млн руб., 62 615 млн руб., и 62 549 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Беспроцентные векселя полученные	29 931	29 312	28 578
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 697	19 676	28 176
Беспроцентные займы выданные	2 600	11 258	3 447
Покупатели и заказчики	34	178	976
Задолженность по лизинговым договорам	-	152	241
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 451	2 039	1 131
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**54 713**	**62 615**	**62 549**

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	**782**	**645**	**2 897**
АО «Гидроремонт-ВКК»	747	616	2 859
Прочие	35	29	38
Прочие связанные стороны, в том числе:	**-**	**325**	**-**
ООО «ВолгаГидро»	-	325	-
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**782**	**970**	**2 897**
Voith Hydro GmbH & Co KG	10 537	9 371	5 289
ПАО «Силовые машины»	7 990	9 220	14 271
ООО «Сименс»	266	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	-	5 491
Прочие	122	115	228
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	**18 915**	**18 706**	**25 279**
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**19 697**	**19 676**	**28 176**

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2018 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Прочие связанные стороны, в том числе:	**25 689**	**25 689**	**25 689**
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**25 689**	**25 689**	**25 689**
ПАО «РОСБАНК»	1 491	1 491	1 491
АО «Альфа-Банк»	1 280	1 280	1 298
Банк ВТБ (ПАО)	1 361	742	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	110	110	100

Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**4 242**	**3 623**	**2 889**
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	**29 931**	**29 312**	**28 578**

По состоянию на 31.12.2017 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ПАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2017 г. составила 6 880 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2017 г. составила 2 390 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	**2 232**	**10 890**	**3 078**
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 198	4 653	-
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	2 355	631
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 111	-
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	407	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	-	330	330
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	1 003
Прочие	-	-	80
Прочие связанные стороны	**2**	**7**	**21**
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**2 234**	**10 897**	**3 099**
Прочие	366	361	348
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	**366**	**361**	**348**
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**2 600**	**11 258**	**3 447**

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	**2 243**	**1 702**	**690**
Дочерние общества	2 243	1 702	690
Прочая задолженность	**208**	**337**	**441**
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**2 451**	**2 039**	**1 131**

Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восста-новление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	**2016**	**3 023**	-	**-**	**-**	**(144)**	**2 879**
	2017	**2 879**	-	**-**	**-**	**(144)**	**2 735**
Покупателям и заказчикам	2016	288	-	-	-	(144)	144
	2017	144	-	-	-	(144)	-
Прочим дебиторам	2016	2 735	-	-	-	-	2 735
	2017	2 735	-	-	-	-	2 735

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 122 595 млн руб., 86 999 млн руб. и 66 742 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Покупатели и заказчики, в том числе:	**6 726**	**7 120**	**6 741**
Задолженность за электроэнергию и мощность	6 649	6 214	5 752
Прочие	77	906	989
Авансы выданные, в том числе:	**4 276**	**10 206**	**14 495**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	3 754	9 641	13 286
Прочие авансы выданные	522	565	1 209
Прочие дебиторы, в том числе:	**111 593**	**69 673**	**45 506**
Беспроцентные векселя полученные	2 385	5 459	20 809
Беспроцентные займы выданные	64 331	30 792	12 925
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	29 621	22 997	7 951
Задолженность по договору переуступки (см. пункт 3.12.7 Пояснений)	9 962	8 257	-
Задолженность по налогам и сборам	3 322	676	1 322
Задолженность по лизинговым договорам	-	95	220
Прочие	1 972	1 397	2 279
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**122 595**	**86 999**	**66 742**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	**1 013**	**1 207**	**1 764**
АО «Гидроремонт-ВКК»	582	838	1 017
АО «Ленгидропроект»	211	171	170
АО «Загорская ГАЭС-2»	117	77	98
АО «ЧиркейГЭСстрой»	17	-	418
Прочие	86	121	61
Прочие связанные стороны, в том числе:	**3**	**475**	**-**
ООО «ВолгаГидро»	3	475	-

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**1 016**	**1 682**	**1 764**
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 118	22	739
ПАО «Силовые машины»	903	6 538	6 817
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	420	111	167
ЗАО «Техносервъ А/С»	16	3	821
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	-	986
Прочие	281	1 285	1 992
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	**2 738**	**7 959**	**11 522**
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**3 754**	**9 641**	**13 286**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	**2 142**	**5 457**	**20 767**
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	2 142	2 142	1 839
АО «Зарамагские ГЭС»	-	3 090	2 524
АО «Карачаево-Черкесская ГГК»	-	84	244
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	-	13 621
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	-	2 142
АО «Гидроинвест»	-	-	256
Прочие	-	141	141
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**2 142**	**5 457**	**20 767**
Прочие	243	2	42
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**243**	**2**	**42**
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**2 385**	**5 459**	**20 809**

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2017 г. представлена векселями по предъявлении.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	**64 253**	**30 700**	**12 858**
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 014	13 521	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	11 551	6 303	3 300
АО «Зарамагские ГЭС»	8 769	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	7 745	-	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	6 463	1 353	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	3 779	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	2 355	-	-
ООО «Восток-Финанс»	2 246	2 337	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	2 020	-	-
АО «Гидроинвест»	1 896	-	-
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 444	851	780
ООО «Малые ГЭС Ставрополья и КЧР»	816	31	2
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	641	165	165
АО «Сулакский ГидроКаскад»	538	1 559	1 166
АО «ЧиркейГЭСстрой»	436	450	-
АО «Технопарк Румянцево»	176	183	183
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	167	3	2
АО «Малые ГЭС Алтая»	78	251	248
ООО «ЭЗОП»	-	2 902	5 265
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	377	189

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	370	1 473
Прочие	119	44	85
Прочие связанные стороны, в том числе:	**4**	**7**	**21**
Займы основному управленческому персоналу Общества	4	7	21
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**64 257**	**30 707**	**12 879**
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	74	85	46
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**64 331**	**30 792**	**12 925**

По состоянию на 31.12.2017 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- заем ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 014 млн руб. со сроком до востребования, выданный в рамках замены обязательства по оплате беспроцентных векселей, предъявленных к погашению;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 11 551 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- займы АО «Зарамагские ГЭС» в сумме 8 769 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Зарамагские ГЭС», а также на пополнение оборотных средств для обеспечения рефинансирования ранее принятых кредиторских обязательств (задолженности по собственным векселям);
- займы АО «РАО ЭС Востока» в сумме 7 745 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования инвестиционной программы и иных проектов, а также на рефинансирование задолженности по банковским кредитам.

Беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, в сумме 64 253 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года классифицированы в составе краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии с текущими договорными условиями.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	21 279	16 128	6 416
АО «Загорская ГАЭС-2»	6 647	5 473	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 386	1 386	863
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	400
Прочие	309	10	272
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	**29 621**	**22 997**	**7 951**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Налог на прибыль	2 905	438	945
Прочие налоги и сборы	417	238	377

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	**3 322**	**676**	**1 322**

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод*	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности,	**2016**	**6 539**	**8 283**	**(2 368)**	**(179)**	**854**	**13 129**
в том числе по:	**2017**	**13 129**	**3 508**	**(3 965)**	**(97)**	**144**	**12 719**
Покупателям и заказчикам	2016	4 801	2 464	(1 707)	(162)	144	5 539
	2017	5 539	1 970	(1 141)	(23)	144	6 489
Авансам выданным	2016	109	9	(26)	(5)	-	87
	2017	87	307	(1)	(54)	-	339
Прочим дебиторам	2016	1 629	5 811	(635)	(12)	710	7 503
	2017	7 503	1 231	(2 823)	(20)	-	5 891

** Перевод из резерва по долгосрочной дебиторской задолженности и резерва под обесценение финансовых вложений.*

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2017		На 31.12.2016		На 31.12.2015	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	**9 098**	**810**	**8 594**	**1 721**	**7 819**	**1 387**
Покупатели и заказчики	6 127	126	5 423	320	4 978	258
Авансы выданные	556	217	1 332	1 246	1 232	1 124
Прочие дебиторы	2 415	467	1 839	155	1 609	5

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Банковские депозиты	163	4 075	10 609
Займы выданные	11 686	1 230	5 270
Векселя	601	-	-
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	**12 450**	**5 305**	**15 879**

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2016**	**16 589**	**(710)**	**58 168**	**(67 196)**	**710**	**(2 256)**	**7 561**	**(2 256)**
	2017	**7 561**	**(2 256)**	**50 589**	**(43 551)**	**-**	**107**	**14 599**	**(2 149)**
Банковские депозиты	2016	10 609	-	40 792	(47 326)	-	-	4 075	-
	2017	4 075	-	21 966	(25 878)	-	-	163	-
Займы выданные	2016	5 980	(710)	17 376	(19 870)	710	(2 256)	3 486	(2 256)
	2017	3 486	(2 256)	28 022	(17 673)	-	107	13 835	(2 149)
Векселя	2016	-	-	-	-	-	-	-	-
	2017	-	-	601	-	-	-	601	-

** Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2017 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО «Сбербанк» на сумму 163 млн руб. датой погашения 15.01.2018 (по состоянию на 31.12.2016 г. – 4 075 млн руб. с датами погашения с 23.01.2017 по 01.03.2017). Данные денежные средства представляют собой процентные доходы от размещения средств, которые были получены Обществом в 2013 году в ходе дополнительной эмиссии и предназначены на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке.

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «ДГК»	4 538	-	200	8,00%
АО «Сахаэнерго»	3 476	-	-	8,00%
АО «Гидроинвест»	1 748	-	-	9,55%-10,08%
АО «Теплоэнергосервис»	929			8,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	495	231	-	10,139%
АО «ЭСК РусГидро»	420	446	-	10,095%
АО «ТК РусГидро»	-	369	72	
АО «ДРСК»	-	177	1 607	
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	-	-	2 711	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	509	
Прочие	80	7	171	
Итого краткосрочные займы выданные	**11 686**	**1 230**	**5 270**	

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 2 149 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 2 256 млн руб., на 31.12.2015 г. – 710 млн руб.). Резерв по состоянию на 31.12.2017 г. был создан в отношении займов ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» на сумму 2 149 млн руб. Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Денежные средства на банковских счетах	2 194	7 206	898
Эквиваленты денежных средств	47 836	32 849	17 241
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	899	899	-
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**50 929**	**40 954**	**18 139**

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. отсутствуют.

Остаток целевых денежных средств в размере 899 млн руб., полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии в предыдущих периодах для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31.12.2017 г. размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве. Данные целевые средства могут быть использованы Обществом только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ №213н от 25.12.2015 г.



Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2017 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 477 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 312 млн руб., на 31.12.2015 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2017 г. находились в диапазоне 5,55% – 7,50% годовых (на 31.12.2016 г. – 9,55% – 10,41%, на 31.12.2015 г. – 8,64% – 11,65%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2017	Рейтинговое агентство	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	32 034	20 430	2 277
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	15 329	12 107	-
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	472	312	1 728
ПАО Банк «ФК Открытие»			-	-	7 644
ПАО АКБ «Связь-Банк»			-	-	2 718
АО «СМП Банк»			-	-	1 874
АО «Глобэксбанк»			-	-	1 000
Итого денежные эквиваленты			**47 835**	**32 849**	**17 241**
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	1 811	4	22
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	313	479	581
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	47	1 803	8
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	20	4 918	245
Прочие			3	2	42
Итого денежные средства на банковских счетах			**2 194**	**7 206**	**898**

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**2 214**	**4 209**
Налог на добавленную стоимость	1 625	3 508
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	237	385
Поступления по программе депозитарных расписок	219	277
Прочие поступления по текущей деятельности	133	39
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(16 899)**	**(12 066)**
Налоги и сборы	(7 831)	(7 821)
Внебюджетные фонды	(1 783)	(1 717)
Выплаты на благотворительные цели	(1 726)	(434)
Выплаты на командировочные расходы	(225)	(175)

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Плата за пользование водными объектами	(1 401)	(1 183)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(3 243)	-
Оплата корпоративных расходов	-	(194)
Прочие платежи по текущей деятельности	(690)	(542)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	**3 934**	**8 578**
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	3 918	6 537
Поступления от конвертации акций дочернего общества путем уменьшения номинальной стоимости	-	2 017
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	16	24
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	**(6)**	**(8)**
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(2)	(5)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(4)	(3)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2017	Количество акций на 31.12.2016	Количество акций на 31.12.2015
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	426 288 813 551	386 255 464 890	386 255 464 890

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2017 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	60,56%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	157 755 858 118	37,01%
Прочие		10 371 419 827	2,43%
Итого		**426 288 813 551**	**100,00%**

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2017 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2016 г. – 71 млн шт., на 31.12.2015 г. – 71 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2016 г. – 18 852 млн акций, на 31.12.2015 г. – 21 787 млн акций).

Дополнительная эмиссия 2016–2017 гг.

Советом директоров Общества от 22.11.2016 г. (протокол № 244 от 23.11.2016 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 40 429 000 000 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

07.12.2016 г. Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-042D в количестве 40 429 000 000 штук.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штука, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций было приобретено Банком ВТБ (ПАО) в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (см. пункт 3.6.4 Пояснений).

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 06.03.2017 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 05.06.2017 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 04.08.2017 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 40 033 348 661 акция, что составило 99,02% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 606 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 52 705 млн руб., на 31.12.2015 г. – 52 928 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2017 году на сумму 99 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2016 году – 223 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. резервный капитал Общества составил 13 371 млн руб., 11 278 млн руб. и 9 776 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2017 г. (протокол № 16), 5% от чистой прибыли Общества за 2016 год в размере 2 093 млн руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ПАО «Сбербанк»	20 000	33 389	33 389
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	20 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	15 000	15 000	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	10 000	-	-
UniCredit Bank Austria AG	4 749	4 951	6 871
АО «Малая Дмитровка»	932	652	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	767	-	10 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	250	250	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	-	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	15 000	15 000
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	5 552	6 933
АО «ГВЦ Энергетики»	-	54	1 099
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	-	-	10 653
Bayerische Landesbank (BayernLB)	-	-	1 125
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**71 698**	**94 848**	**105 070**

В июне 2017 года Общество разместило биржевые облигации серии БО-П05 общей номинальной стоимостью 10 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 8,20%.

Также в октябре 2017 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2015 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело облигации номинальной стоимостью 9 233 млн руб. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 767 млн руб. будут обращаться до следующего срока оферты в 2023 году со ставкой купонного дохода 7,50%.

В течение 2017 года были досрочно погашены в полном объеме кредиты ПАО «Сбербанк» на сумму 2 776 млн руб. и Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на сумму 87 млн евро.

28 сентября 2017 года завершился выпуск еврооблигаций, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ПАО «РусГидро», которые будут использованы на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов Общества. Объем выпуска составил 20 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2022 году и купоном 8,125% годовых, выплачиваемым два раза в год.

Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2017 г. полученным долгосрочным кредитам и займам были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	78	Евро	3,35%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2017	2022	20 000	Рубли	8,13%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	2019	15 000	Рубли	10,35%
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	2017	2020	10 000	Рубли	8,20%
ПАО «Сбербанк»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%*

** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.*

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 45 683 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 10 619 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2017 г Общество имеет возможность после 31.12.2017 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года, ПАО «Сбербанк» на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года, Банком ГПБ (АО) на сумму до 20 000 млн руб. сроком до 2026 года и АБ Россия (АО) на сумму до 6 000 млн руб. сроком до 2019 года на общую сумму 96 000 млн руб.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
От одного года до двух лет	16 526	46 495	11 396
От двух до трех лет	30 594	16 480	48 455
От трех до четырех лет	844	21 105	1 743
От четырех до пяти лет	20 594	1 355	22 090
Более пяти лет	3 140	9 413	21 386
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**71 698**	**94 848**	**105 070**

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2017 году, составила 1 699 млн руб. (3 262 млн руб. в 2016 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2017 году составила 1 476 млн руб. (2 900 млн руб. в 2016 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 153 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 1 289 млн руб., на 31.12.2015 г. – 1 827 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам - 3 111 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 2 457 млн руб., на 31.12.2015 г. – 368 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
	2016	**16 250**	**23 371**	**(28 254)**	**11 367**
Заемные средства, в том числе:	**2017**	**11 367**	**54 948**	**(18 903)**	**47 412**
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2016	-	10 000	-	10 000
	2017	10 000	-	(10 000)	-
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2016	750	-	-	750
	2017	750	-	-	750
UniCredit Bank Austria AG	2016	-	550	-	550
	2017	550	611	(568)	593
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	20 000	-	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2016	-	-	-	-
	2017		15 000		15 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2016	15 000	-	(15 000)	-
	2017	-	-	-	-
Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2016	-	-	-	-
	2017	-	5 552	(5 552)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2016	377	10 653	(11 030)	-
	2017	-	-	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	2016	-	-	-	-
	2017	-	396	(7)	389
ПАО «Сбербанк»	2016	-	-	-	-
	2017	-	13 389	(2 776)	10 613
Прочие	2016	123	2 168	(2 224)	67
	2017	67	-	-	67
Проценты по заемным средствам, в том числе:	**2016**	**2 690**	**10 779**	**(10 811)**	**2 658**
	2017	**2 658**	**9 863**	**(9 675)**	**2 846**
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2016	858	1 782	(1 773)	867
	2017	867	1 778	(1 773)	872
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2016	652	1 704	(1 695)	661
	2017	661	1 700	(1 695)	666
ПАО «Сбербанк»	2016	528	2 882	(2 888)	522
	2017	522	2 633	(2 708)	447
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	-	1 157	(786)	371
	2017	371	1 553	(1 554)	370
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	445	(409)	36
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2016	227	1 279	(1 272)	234
	2017	234	1 055	(1 278)	11
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2016	240	374	(614)	-
	2017	-	29	(24)	5
Европейский банк реконструкции и	2016	180	1 338	(1 518)	-

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
развития (ЕБРР)	2017	-	-	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	423	-	423
Прочие	2016	5	263	(265)	3
	2017	3	247	(234)	16
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	**2016**	**18 940**	**34 150**	**(39 065)**	**14 025**
	2017	**14 025**	**64 811**	**(28 578)**	**50 258**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 10 563 млн руб., 9 681 млн руб. и 9 822 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Поставщики и подрядчики	4 040	4 190	5 492
Задолженность перед персоналом организации	244	24	669
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	134	14	135
Задолженность по налогам и сборам	5 242	4 697	3 103
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	141	122	67
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	-	33	-
Прочие кредиторы	762	601	356
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	**10 563**	**9 681**	**9 822**

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Подрядчикам по капитальному строительству	705	773	1 499
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 842	1 801	2 071
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	427	432	774
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	381	322	405
Прочие	685	862	743
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	**4 040**	**4 190**	**5 492**

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Задолженность по налогу на имущество	1 291	1 338	1 494
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	3 902	3 113	1 480
Задолженность по налогу на прибыль	-	239	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	49	7	129
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	**5 242**	**4 697**	**3 103**

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 976 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 2 447 млн руб., на 31.12.2015 г. – 601 млн руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства,	**2016**	**601**	**3 057**	**(958)**	**(253)**	**2 447**
в том числе:	**2017**	**2 447**	**3 201**	**(2 381)**	**(291)**	**2 976**
на выплату вознаграждений	2016	-	1 364	-	-	1 364
	2017	1 364	1 876	(1 321)	(43)	1 876
по налогам	2016	61	627	(61)	-	627
	2017	627	181	(125)	-	683
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2016	540	1 066	(897)	(253)	456
	2017	456	1 144	(935)	(248)	417

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2017 г. стоимость арендованных основных средств составляет 35 760 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 33 862 млн руб., на 31.12.2015 г. – 38 490 млн руб.). В 2017 году Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 478	9 463	9 721
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 956
АО «Зарамагские ГЭС»	4 927	4 927	5 042
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	3 567	-	-
АО «Малая Дмитровка»	3 394	3 381	3 391
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 771	3 185	2 549
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	777	777	779
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Волгоградской области	604	604	260
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Нижегородской области	569	569	569
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	502	1 307	1 350
Прочие	3 215	4 659	4 703
Итого аренда основных средств	**35 760**	**32 671**	**36 221**
ООО «Лизфайнэнс»	-	1 022	1 022
ЗАО «Бизнес-Альянс»	-	169	321
ООО «РБ-Лизинг»	-	-	829
Прочие	-	-	97
Итого арендовано основных средств по лизингу	**-**	**1 191**	**2 269**
Итого арендовано основных средств	**35 760**	**33 862**	**38 490**

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ПАО «Силовые машины»	7 878	8 780	8 655
Voith Hydro GmbH & Co KG	4 809	5 433	7 041
ООО «ЭЗОП»	3 214	5 428	5 428
ООО «Восток-Финанс»	2 106	2 106	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	857	429	424
АО «Гидроэлектромонтаж»	453	453	453
ООО «Сименс»	364	-	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	272	392	405
АО «Трест Гидромонтаж»	121	390	-
ЗАО «А-секьюрити»	56	194	294
АО «Гидроинвест»	-	984	3 919
АО «ТК РусГидро»	-	511	511
Прочие	1 545	1 953	2 488
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**21 675**	**27 053**	**29 618**

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	46 962	47 777	48 426
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	7 460	-	5 531
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	5 400	10 760	7 102
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Камчатскэнерго»	4 768	3 978	3 978
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
Банк ВТБ (ПАО)	АО «ДГК»	4 521	11 556	4 522
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	2 395	2 704	851
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 367	1 538	1 845
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 367	1 538	1 845
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	1 248	500	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	RusHydro International AG	523	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО «Магаданэнерго»	492	-	-
ИФНС России N 4 по г. Москве	АО «РАО ЭС Востока»	335	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	ПАО «ДЭК»	-	3 313	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	АО «РАО ЭС Востока»	-	3 276	3 695
ПАО «Сбербанк»	АО «РАО ЭС Востока»	-	2 878	2 095
Банк ВТБ (ПАО)	АО «РАО ЭС Востока»	-	1 831	-
Банк ГПБ (АО)	АО «РАО ЭС Востока»	-	1 323	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Магаданэнерго»	-	1 012	401

Контрагент	Должник	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Всероссийский банк развития регионов (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	-	900	-
ПАО «Сбербанк»	АО «Чукотэнерго»	-	860	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	АО «РАО ЭС Востока»	-	-	4 012
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	-	-	1 002
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	-	-	762
Прочие	Прочие	812	916	1 424
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**82 916**	**101 926**	**92 757**

В 2017 году Общество выдало поручительства:

- В отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и ПАО РОСБАНК поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2019 г.
- В отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2019, 2021, 2022 гг.
- В отношении исполнения ПАО «Камчатскэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и Банк ВТБ (ПАО) поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2022 гг.
- В отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и Банк ВТБ (ПАО) поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2022 гг.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 25 935 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 26 750 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, которые могут быть предъявлены к исполнению за ПАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству. В феврале 2018 года было подписано Соглашение о расторжении договора поручительства. Стороны пришли к соглашению о прекращении договора поручительства с даты подписания.

3.6.4 Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) (далее – «Банк») по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. В соответствии с соглашениями Банк приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений) и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд руб.

Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов АО «РАО ЭС Востока» и его дочерним обществам для рефинансирования их текущих обязательств перед банками (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму предоплаты, произведенной Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина предоплаты рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает



уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленной предоплаты, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Руководство Общества проанализировало условия соглашений с Банком и пришло к выводу, что Банк выступает в качестве полноправного акционера, так как получает право на участие в управлении Обществом и право на получение дивидендов, а Общество не имеет каких-либо обязательств по обратному выкупу акций у Банка или каких-либо иных обязывающих соглашений. Уменьшение величины предоплаты форвардной стоимости на суммы, эквивалентные размеру полученных банком дивидендов, не является, по мнению руководства Общества, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями.

По состоянию на 31.12.2017 г. справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 20 716 млн руб.

По состоянию на 31.12.2017 г. руководство Общества полагает, что по истечении пяти лет при закрытии форвардного контракта суммы произведенной в ходе выполнения контракта предоплаты не будут возвращены Обществу. На основании этого и руководствуясь требованием осмотрительности, Общество отразило суммы предоплаты по беспоставочному форварду на акции, осуществленной в течение 2017 года, отражены в учете в составе прочих расходов в размере 3 243 млн руб. (см. пункт 3.8 Пояснений).

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2017 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%).

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от продажи электроэнергии	78 900	77 338
Выручка от продажи мощности	65 393	36 833
Выручка от продажи тепловой энергии	157	168
Выручка от прочих операций	247	694
Итого по строке 2110 «Выручка»	**144 697**	**115 033**

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	26 947	2 813
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	23 995	-
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	16 680	15 213
Заработная плата и страховые взносы	10 444	9 408
Покупная электроэнергия и мощность	7 015	7 023
Налог на имущество	6 744	6 771
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	4 286	3 720
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 729	3 724
Расходы на аренду	1 933	1 579
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 712	1 730
Расходы на страхование	1 660	1 710
Плата за пользование водными объектами, водный налог	1 464	1 267
Лизинг энергетического оборудования	58	186
Прочие расходы	1 135	1 212
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**83 807**	**56 356**

В состав себестоимости продаж входят управленческие расходы. Общая сумма управленческих расходов в 2017 году составила 7 567 млн руб. (в 2016 году – 6 004 млн руб.). В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений и помещений Исполнительного аппарата и филиала «Корпоративный университет гидроэнергетики» (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями, расходы на амортизацию основных средств, аренду имущества, охрану и т.д.), расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги, представительские расходы и другие расходы.

В составе расходов по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности отражаются целевые взносы в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в рамках Правил целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, введенных в действие в 2017 году, в сумме 23 995 млн руб. (в 2016 году аналогичные расходы отсутствовали).

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Материальные затраты	17 389	17 122
Расходы на оплату труда	8 422	7 570
Отчисления на социальные нужды	2 318	2 142
Амортизация	16 680	15 213
Прочие затраты	38 998	14 309
Итого по элементам	**83 807**	**56 356**
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	**83 807**	**56 356**

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2017 год		За 2016 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	3 965	(3 508)	2 368	(8 283)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	1 661	(2 080)	4 789	(2 306)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	540	(754)	9 847	(7 987)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	531	(1 424)	5 544	(12)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	125	(133)	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	16	(7 755)	14	(17 658)
Расходы на благотворительность	-	(1 667)	-	(462)
Расходы на социальные мероприятия	-	(425)	-	(457)
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	-	(3 243)	-	-
Иные доходы и расходы	1 057	(1 360)	1 192	(1 171)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**7 895**	**(22 349)**	**23 754**	**(38 336)**

3.9 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 38 350 млн руб. (35 173 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 26 053 млн руб. (22 396 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 501 млн руб. (10 652 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 796 млн руб. (2 125 млн руб. в 2016 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 20 393 млн руб. (21 383 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 7 917 млн руб. (8 839 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 501 млн руб. (10 652 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 372 млн руб. (1 352 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2017 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 565 млн руб. (539 млн руб. в 2016 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 38 млн руб. (1 млн руб. в 2016 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 9 921 млн руб. (10 877 млн руб. в 2016 году).

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 17%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2017 год составила 49 399 млн руб. (56 327 млн руб. в 2016 году).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 15 458 млн руб. (8 949 млн руб. в 2016 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 3 190 млн руб. в 2017 году (15 124 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 2 563 млн руб. за 2017 год (9 367 млн руб. в 2016 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 531 млн руб. (5 532 млн руб. в 2016 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 96 млн руб. (225 млн руб. в 2016 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 18 648 млн руб. в 2017 году (24 073 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 209 млн руб. (3 254 млн руб. в 2016 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 31 млн руб. (894 млн руб. в 2016 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 644 млн руб. (462 млн руб. в 2016 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 253 млн руб. (531 млн руб. в 2016 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 7 755 млн руб. (17 658 млн руб. в 2016 году);
- убыток по операциям в производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 3 230 млн руб. (0 млн руб. в 2016 году);
- уменьшение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 1 424 млн руб. (12 млн руб. в 2016 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 1 102 млн руб. (1 274 млн руб. в 2016 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 1 041 млн руб. (6 934 млн руб. в 2016 году), в том числе возникших – 11 981 млн руб. (11 724 млн руб. в 2016 году) и погашенных – 13 022 млн руб. (4 790 млн руб. в 2016 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 15 585 млн руб. (13 080 млн руб. в 2016 году), в том числе возникших – 22 011 млн руб. (21 776 млн руб. в 2016 году) и погашенных (списанных) – 6 426 млн руб. (8 696 млн руб. в 2016 году).



Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2017 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;
- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Отложенные налоговые активы	(3 043)	(3 248)	(1 864)
Отложенные налоговые обязательства	20 156	16 924	14 266
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**17 113**	**13 676**	**12 402**

В состав строки 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» включено увеличение отложенных налоговых обязательств в сумме 125 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. В состав строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» включено уменьшение отложенных налоговых активов в сумме 211 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль.

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2017 году отнесены прочие налоги и сборы, а также взносы во внебюджетные фонды в сумме 8 457 млн руб. (8 384 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 744 млн руб. (6 771 млн руб. в 2016 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 704 млн руб. (1 596 млн руб. в 2016 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 9 млн руб. (17 млн руб. в 2016 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2017 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

В 2016 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2012–2014 гг., по результатам которой Обществу были предъявлены претензии, часть из которых была успешно оспорена Обществом. Оставшуюся часть предъявленных претензий Общество обжалует в суде.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2017 г. (протокол № 16) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года в размере 0,0466245 руб. на 1 акцию на общую сумму 19 876 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2016 г. (протокол № 15) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 года в размере 0,038863 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 011 млн руб.

3.11 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	36 149	41 877
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	406 272 139 221	386 255 464 890
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,08898**	**0,10842**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2017
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2017 г., штук акций	386 255 464 890
Количество размещенных в 2017 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 07.12.2016 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	40 033 348 661
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2017 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 6 месяцев + 426 288 813 551 * 6 месяцев) / 12 месяцев	406 272 139 221
Наименование показателя	**2016**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2016 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2017 и 2016 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2017 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,56% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	6 557	6 148
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	919	854
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	742	634
АО «ЭСК РусГидро»	583	197
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	249	234
ООО «ЭСК Башкортостана»*	-	2 018
Прочие дочерние общества	106	117
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ПАО «Богучанская ГЭС»	112	110
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	54	668
Итого продажи связанным сторонам	**9 322**	**10 980**

** ООО «ЭСК Башкортостана» являлось связанной стороной Общества до 01.12.2016 г.*

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2017 год	За 2016 год
СМР, ПИР, НИР, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 559	2 194
АО «Институт Гидропроект»	309	388
АО «Ленгидропроект»	240	538
АО «Мособлгидропроект»	228	400
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	192	110
АО «ЧиркейГЭСстрой»	28	602
Прочие	107	148
Прочие связанные стороны		
ООО «ВолгаГидро»	-	900
Итого СМР, ПИР, НИР	**2 663**	**5 280**
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 925	2 863
АО «ТК РусГидро»	1 433	1 563
АО «Сулакский ГидроКаскад»	527	428
АО «Малая Дмитровка»	514	514
ООО «РусГидро ИТ сервис»	416	316
ООО «СНРГ»	260	248

Наименование поставщика	За 2017 год	За 2016 год
АО «Зарамагские ГЭС»	249	253
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	182	250
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	181	-
Прочие	279	198
Прочие связанные стороны	**7**	**30**
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	**6 973**	**6 663**
Покупная электроэнергия	**2**	**1**
Итого закупки у связанных сторон	**9 638**	**11 944**

3.12.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ электроэнергетики» и АО «НПФ ВТБ Пенсионный фонд». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 265 млн руб. и 275 млн руб. за 2017 год и 2016 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 142	5 457	20 767
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	64 257	30 700	12 879
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	29 621	22 997	7 951
Задолженность по договору переуступки	9 962	8 257	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	2 234	10 897	3 099
Расчеты по прочей реализации	952	1 217	1 574
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 869	5 673	8 213
Итого задолженность связанных сторон	**140 726**	**110 887**	**80 172**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2017 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 2 240 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 3 334 млн руб., на 31.12.2015 г. – 5 926 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2017 г. составил 4 123 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 5 904 млн руб., на 31.12.2015 г. – 291 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества	1 001	1 164	2 707
Прочие связанные стороны	18	81	750
Итого задолженность перед связанными сторонами	**1 019**	**1 245**	**3 457**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Займы, предоставленные связанным сторонам	67 105	28 315	57 102
Прочие финансовые вложения	601	601	601
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	**67 706**	**28 916**	**57 703**
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	55 419	27 686	52 433
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	12 287	1 230	5 270

Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам, и векселям, полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2017 год	За 2016 год
Дочерние общества, в том числе:	**3 689**	**4 986**
АО «ДГК»	1 797	1 372
АО «Сахаэнерго»	358	278
АО «РАО ЭС Востока»	339	-
АО «Гидроинвест»	312	1 031
АО «ДРСК»	212	697
АО «Теплоэнергосервис»	98	74
ПАО «Якутскэнерго»	97	-
АО «ЭСК РусГидро»	80	315
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	424
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	355
АО «Сахаэнерго»	-	278
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	163
Прочие	396	277
Прочие связанные стороны	**63**	**61**
Итого проценты к получению	**3 752**	**5 047**

3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 2 303 млн руб. за 2017 год (9 447 млн руб. в 2016 году):

Наименование предприятия	За 2017 год	За 2016 год
HydroOGK Power Company Ltd	1 706	8 257
АО «Благовещенская ТЭЦ»	176	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	154	191
АО «Ленгидропроект»	101	114
АО «ГВЦ Энергетики»	4	698
Прочие	162	187
Итого доходы от участия в дочерних обществах	**2 303**	**9 447**

В 2017 и 2016 гг. были получены дивиденды от HydroOGK Power Company Ltd на сумму 1 706 млн руб. и 8 257 млн руб. соответственно, в неденежной форме путем переуступки дебиторской задолженности дочернего общества АО «ХК БоГЭС», классифицированной в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности Общества (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и

Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2017 г. (протокол № 16).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2017 и 2016 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 141 млн руб. и 666 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2017 году составила 190 млн руб. (в 2016 году – 146 млн руб.). Кроме того, в 2017 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 400 млн руб. (в 2016 году - 165 млн руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2017 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	8 126	8 896
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	8 026	8 818
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67	62
прочие поступления	4119	33	16
Платежи, в том числе:	4120	(7 237)	(6 447)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 095)	(6 329)
процентов по долговым обязательствам	4123	(39)	(17)
прочие платежи	4129	(103)	(101)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	889	2 449
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	30 667	29 886
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	241	95
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	9	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 384	22 400
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 017	5 351
прочие поступления	4219	16	2 040
Платежи, в том числе:	4220	(96 487)	(40 108)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 103)	(6 256)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(7 524)	(23 829)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(85 860)	(10 023)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(65 821)	(10 222)



Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	676	719
получение кредитов и займов	4311	676	719
Платежи, в том числе:	4320	(22)	(1 090)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(15)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7)	(1 090)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	654	(371)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(64 277)**	**(8 144)**

3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2017 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 82 916 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 101 926 млн руб., на 31.12.2015 г. – 92 757 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских

налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

3.15 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
На 31 декабря 2017 г.			
Доллары США	704	-	704
Евро	-	(6 112)	(6 112)
Итого	**704**	**(6 112)**	**(5 408)**
На 31 декабря 2016 г.			
Доллары США	547	-	547
Евро	-	(11 716)	(11 716)
Итого	**547**	**(11 716)**	**(11 169)**
На 31 декабря 2015 г.			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
Итого	**3 096**	**(15 426)**	**(12 330)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

В краткосрочной перспективе изменения курсов иностранных валют напрямую не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен заимствованиями с фиксированной процентной ставкой. Таким образом, влияние изменения процентных ставок на прибыль Общества отсутствует.

Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования, а также осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

Ценовой риск. Общество реализует электроэнергию и мощность, главным образом, на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Ценовой риск в ходе работы на оптовом рынке связан с возможной волатильностью цен, а также снижением цен на соответствующие товары.

Электрическая энергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности реализуется Обществом преимущественно на рынке на сутки вперед. Средневзвешенная цена продажи электрической энергии на сутки вперед для Общества в 2017 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2016 года.

Ключевым инструментом торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности выступают договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. Цена мощности, на основании которой рассчитываются обязательства по таким договорам, после перехода в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности определяется по результатам конкурентных отборов мощности на четыре года вперед. Различия в ценах на мощность, сформированных по итогам конкурентных отборов мощности для 2016–2020 гг., без учета инфляции не превышают 5% для каждой ценовой зоны.

На либерализованном рынке электроэнергии цена на товар напрямую зависит от объема спроса. В целях повышения финансового результата экономической деятельности Общество учитывает сезонные, недельные и суточные изменения спроса на электроэнергию при планировании реализации электроэнергии.

Ценовой риск по финансовым вложениям Общества определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	6 809	7 818	2 286
ПАО «Интер РАО»	6 809	7 709	2 217
ПАО «Иркутскэнерго»	-	65	36
ПАО «Красноярская ГЭС»	-	44	33
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась*	1 709	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется*	248 212	236 565	245 174
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	**256 730**	**264 587**	**267 664**

** По состоянию на 31.12.2017 г. финансовое вложение в АО «РАО ЭС Востока» в сумме 18 495 млн руб. включено в строку «Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется», так как в 2017 году состоялся делистинг акций компании с Московской биржи. По состоянию на 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. финансовое вложение было включено в состав строки «Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась».*

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ПАО «Московская Биржа» (http://moex.com), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.

Кредитный риск

Кредитный риск характеризует возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагентов выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых у Общества возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у организации трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства представлены преимущественно кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

В Обществе действует система контроля над процессом заключения договоров, основанная на стандартных финансовых процедурах, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.16 События после отчетной даты

В феврале 2018 года Общество подписало Соглашение о расторжении договора поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению (см. пункт 3.6.3 Пояснений).

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро» Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро» Ю. Г. Медведева

26 марта 2018 года

Приложение 2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 3 месяца 2018 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2018 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2018/03/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **млн. руб.**

Местонахождение: **Красноярский край, г. Красноярск**

Пояс-нения	АКТИВ	Код строки	На 31 марта 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 183	1 267	1 324
	Результаты исследований и разработок	1120	885	920	1 077
	Основные средства, в том числе:	1150	418 269	419 635	409 109
	основные средства	1151	383 644	382 007	372 514
	незавершенное строительство	1152	34 625	37 628	36 595
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	314 402	312 149	292 273
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	259 040	256 730	264 587
	займы выданные	1172	55 362	55 419	27 085
	векселя	1173	-	-	601
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 378	4 222	4 703
	Итого по разделу I	**1100**	**739 117**	**738 193**	**708 486**
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	5 443	4 258	4 252
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5	30	51
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	184 722	177 308	149 614
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	54 236	54 713	62 615
	покупатели и заказчики	1231.1	50	34	178
	авансы выданные	1231.2	18 498	19 819	20 004
	векселя	1231.3	29 931	29 931	29 312
	займы выданные	1231.4	2 580	2 600	11 258
	прочие дебиторы	1231.5	3 177	2 329	1 863
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	130 486	122 595	86 999
	покупатели и заказчики	1232.1	10 105	6 726	7 120
	авансы выданные	1232.2	4 875	4 276	10 206
	векселя	1232.3	2 384	2 385	5 459
	займы выданные	1232.4	68 763	64 331	30 792
	прочие дебиторы	1232.5	44 359	44 877	33 422
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	25 690	12 450	5 305
	банковские депозиты	1241	13 097	163	4 075
	займы выданные	1242	11 992	11 686	1 230
	векселя	1243	601	601	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 715	50 929	40 954
	Прочие оборотные активы	1260	24	11	11
	Итого по разделу II	**1200**	**251 599**	**244 986**	**200 187**
	БАЛАНС	**1600**	**990 716**	**983 179**	**908 673**

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 31 марта 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	426 289	426 289	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 601	52 606	52 705
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
	Резервный капитал	1360	13 371	13 371	11 278
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	287 004	274 994	260 674
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	274 998	238 845	218 797
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	12 006	36 149	41 877
	Итого по разделу III	**1300**	**837 689**	**825 684**	**769 336**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	92 775	71 698	94 848
	Отложенные налоговые обязательства	1420	17 358	17 113	13 676
	Прочие обязательства	1450	4 177	4 264	3 746
	Итого по разделу IV	**1400**	**114 310**	**93 075**	**112 270**
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	19 650	50 258	14 025
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	15 547	10 563	9 681
	поставщики и подрядчики	1521	3 669	4 040	4 190
	задолженность перед персоналом организации	1522	229	244	24
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	124	134	14
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 635	5 242	4 697
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	131	141	122
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	33
	прочие кредиторы	1527	4 759	762	601
	Доходы будущих периодов	1530	63	67	73
	Оценочные обязательства	1540	2 876	2 976	2 447
	Прочие обязательства	1550	581	556	841
	Итого по разделу V	**1500**	**38 717**	**64 420**	**27 067**
	БАЛАНС	**1700**	**990 716**	**983 179**	**908 673**

Председатель Правления– Генеральный директор (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Ю.Г. Медведева** (расшифровка подписи)

27 апреля 2018 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 31 марта 2018 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2018/03/31
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество** / **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн. руб.**	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	1 квартал 2018 г.	1 квартал 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	40 006	27 678
	Себестоимость продаж	2120	(23 454)	(13 212)
	Валовая прибыль	**2100**	**16 552**	**14 466**
	Прибыль от продаж	**2200**	**16 552**	**14 466**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 004	2 075
	Проценты к уплате	2330	(2 007)	(2 006)
	Прочие доходы	2340	1 741	4 311
	Прочие расходы	2350	(2 989)	(1 664)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**15 301**	**17 182**
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(3 051)	(1 989)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(209)	(96)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(600)	(1 304)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	356	(352)
	Прочее	2460	-	(8)
	Чистая прибыль	**2400**	**12 006**	**13 529**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	12 006	13 529
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,02816	0,03503

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Ю.Г. Медведева** (расшифровка подписи)

27 апреля 2018г.

Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату



ГРУППА «РУСГИДРО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Аудиторское заключение

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении 1
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках 2
Консолидированный Отчет о совокупном доходе 3
Консолидированный Отчет о движении денежных средств 4
Консолидированный Отчет об изменении капитала 6

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность 8
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики 9
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности 23
Примечание 4. Основные дочерние общества 28
Примечание 5. Информация по сегментам 31
Примечание 6. Операции со связанными сторонами 34
Примечание 7. Основные средства 36
Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия 40
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 44
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы 44
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты 45
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные 46
Примечание 13. Товарно-материальные запасы 47
Примечание 14. Прочие оборотные активы 47
Примечание 15. Капитал 48
Примечание 16. Налог на прибыль 49
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению 51
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 54
Примечание 19. Беспоставочный форвард на акции 56
Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства 57
Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления 57
Примечание 22. Кредиторская задолженность по прочим налогам 57
Примечание 23. Выручка 58
Примечание 24. Государственные субсидии 58
Примечание 25. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 59
Примечание 26. Финансовые доходы, расходы 59
Примечание 27. Прибыль на акцию 60
Примечание 28. Обязательства по капитальным затратам 60
Примечание 29. Условные обязательства 60
Примечание 30. Управление финансовыми рисками 62
Примечание 31. Управление капиталом 65
Примечание 32. Справедливая стоимость активов и обязательств 65
Примечание 33. Представление финансовых инструментов по категориям оценки 68
Примечание 34. События после отчетной даты 69

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменении капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Наша методология аудита

Краткий обзор

Акции ПАО «РусГидро» котируются на Московской бирже. Основными видами деятельности Группы являются производство и реализация электрической энергии, мощности и тепловой энергии на оптовом и розничном рынках Российской Федерации. Компании Группы также занимаются другими видами деятельности, в том числе передачей и распределением электроэнергии, строительством, ремонтными работами и оказанием прочих услуг.



- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 3 800 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий.
- Мы провели аудиторские процедуры в отношении компаний Группы, которые были признаны значительными компонентами на основе их индивидуальной доли в выручке Группы, превышающей 15%: ПАО «РусГидро», ПАО «ДЭК», АО «ДГК».
- Объем аудиторских процедур покрывает в том числе 74% выручки Группы и 81% общей балансовой стоимости основных средств.

Ключевые вопросы аудита

- Оценка обесценения основных средств
- Оценка обесценения дебиторской задолженности
- Отражение беспоставочного форварда на акции

Наша методология аудита предполагает определение существенности и оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых бухгалтерских оценок, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Мы также рассмотрели риск обхода средств внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами принципа существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если разумно ожидать, что по отдельности или в совокупности они повлияют на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	3 800 млн руб.
Как мы ее определили	1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий
Обоснование примененного уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности выручку в совокупности с государственными субсидиями, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее полно характеризует результаты деятельности Группы. Мы установили существенность на уровне 1%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий данной отрасли.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка обесценения основных средств *См. Примечания 2, 7 и 32 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.* На 31 декабря 2017 года совокупная балансовая стоимость основных средств Группы составляла 799 855 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Группы, на который приходится 78% общей стоимости активов. После проведения анализа результатов деятельности бизнеса, перспектив развития отрасли и операционных планов	Мы получили и проанализировали финансовые модели, использованные руководством для оценки обесценения основных средств. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении использованных при выполнении оценки обесценения допущений и методологии. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения основных средств включали следующее: • проверку методологии, использованной руководством Группы при проведении теста на обесценение;

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
руководство провело оценку возмещаемой стоимости основных средств в разрезе единиц, генерирующих денежные средства, для целей тестирования на предмет обесценения. Обесценение возникает в том случае, если возмещаемая стоимость, определяемая как наибольшее из справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие или ценности использования, окажется ниже балансовой стоимости анализируемых активов. В результате проведенного руководством тестирования было выявлено обесценение ряда единиц, генерирующих денежные средства, и в консолидированном отчете о прибылях и убытках был начислен убыток от обесценения в сумме 24 000 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. Признание дополнительного убытка также привело к уменьшению резерва переоценки основных средств на 1 043 млн руб. (за вычетом налога на прибыль) в консолидированном Отчете о совокупном доходе. По тем единицам, генерирующим денежные средства, в отношении которых по результатам оценки руководство пришло к выводу о том, что их возмещаемая стоимость либо выше балансовой стоимости, либо соответствует их балансовой стоимости, отсутствовали основания для начисления убытка от обесценения. Мы уделили особое внимание оценке обесценения основных средств, потому что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений, и в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными. Тест на обесценение чувствителен к обоснованно возможному изменению допущений. Наиболее значимые суждения	• проверку на выборочной основе ключевых допущений, использованных в финансовых моделях, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, доступной и надежной внешней информации (включая макроэкономические прогнозы, информацию о регулируемых и рыночных ценах на электроэнергию и мощность и т.д.) и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли; • оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; • проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели для оценки обесценения основных средств; • проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством для оценки обесценения основных средств; • рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки основных средств на предмет обесценения. По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные руководством для целей оценки обесценения основных средств, являются приемлемыми для целей подготовки прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Приемлемость текущих оценок руководства в отношении обесценения основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
касаются применяемой ставки дисконтирования наряду с допущениями, на которых основываются соответствующие прогнозируемые денежные потоки, в частности, в отношении тарифов на электричество и мощность и объемов капитальных вложений.	являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений. Мы отмечаем, что использованные руководством финансовые модели являются в значительной степени чувствительными к изменениям основных допущений. Можно обоснованно предположить, что, если фактические показатели окажутся отличными от сделанных допущений, то соответственно, в будущем могут возникнуть как дальнейшие убытки от обесценения, так и доходы от восстановления ранее признанного обесценения. Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 7 и 32 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию информации МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, которые говорили бы о необходимости существенных корректировок суммы обесценения основных средств или соответствующих раскрытий в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.
Оценка обесценения дебиторской задолженности *См. Примечания 2, 12 и 32 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.* На 31 декабря 2017 года балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группы составляла 34 708 млн руб. (61 279 млн руб. за вычетом резерва под обесценение в сумме 26 571 млн руб.). Таким образом, в структуре дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков включали следующее: • проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Группы, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, наличия намерений о предоставлении рассрочки платежа, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов,

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Группы задолженность, оцениваемая руководством Группы как сомнительная, составляет значительную часть (по состоянию на 31 декабря 2017 года начислен резерв под обесценение в размере 43% от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков). Руководство Группы создает резерв в отношении сомнительной для взыскания задолженности исходя из оценки ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей, их индивидуальной специфики, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств, исходя из обстоятельств, существующих на отчетную дату. Степень точности оценки руководства будет подтверждена или опровергнута развитием будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными. Мы уделили особое внимание оценке обесценения дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений руководством, и сумма обесценения является значительной.	рассматриваемых руководством; • анализ оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Группы; • выборочное тестирование просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для оценки выводов, сделанных руководством в отношении отсутствия обесценения с учетом перспектив и сроков погашения данной задолженности; • выборочное тестирование документов, на основании которых руководство произвело оценку анализа вероятности погашения задолженности, например, платежных поручений, подтверждающих оплату задолженности в 2018 году; • анализ внешней информации от регуляторов рынка электроэнергии (мощности), в том числе Наблюдательного Совета НП «Совет рынка», который регулярно принимает решения об исключении компаний из реестра субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности); среди компаний, исключаемых из реестра, есть покупатели электроэнергии (мощности), производимой Группой, платежеспособность которых ожидаемо ухудшилась; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения дебиторской задолженности. Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 12 и 32 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
	информации МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении обесценения дебиторской задолженности при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений. По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок суммы обесценения дебиторской задолженности или соответствующих раскрытий в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.
Отражение беспоставочного форварда на акции *См. Примечания 2, 19 и 32 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.* В марте 2017 года ПАО «РусГидро» подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) о приобретении Банком 55 млрд обыкновенных акций ПАО «РусГидро» и одновременном заключении сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. По результатам проведенного анализа руководство Группы приняло решение рассматривать данные операции как обособленные, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.	Мы получили и проанализировали модели, использованные для определения справедливой стоимости беспоставочного форварда на дату первоначального признания и на 31 декабря 2017 года. Мы привлекли экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении использованных при выполнении оценки справедливой стоимости допущений и применимой методологии. Наши аудиторские процедуры в отношении отражения беспоставочного форварда на акции включали следующее: • анализ обоснованности суждений руководства Группы, сделанных в отношении порядка отражения беспоставочного форварда на акции в консолидированной финансовой отчетности; • проверку обоснованности и уместности методологии, использованной

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
По состоянию на 31 декабря 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков, в сумме 20 716 млн руб. На дату первоначального признания (3 марта 2017 года) справедливая стоимость беспоставочного форварда на акции составила 10 013 млн руб. и была отнесена на капитал как результат операции с акционерами. Мы уделили особое внимание отражению беспоставочного форварда на акции в консолидированной финансовой отчетности Группы в связи с тем, что порядок учета форвардного соглашения и процесс оценки справедливой стоимости данного финансового инструмента являются сложными и требуют применения руководством профессионального суждения, и величина обязательства по форвардному соглашению и соответствующих эффектов на консолидированный отчет о прибылях и убытках и на капитал является существенной.	руководством Группы при построении моделей для определения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции; • проверку точности и уместности ключевых допущений и исходных данных, использованных в моделях, и их соответствие другой информации, полученной в ходе аудита, внешней доступной и надежной информации и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли; • оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; • проверку математической точности расчета справедливой стоимости финансового инструмента; • рассмотрение и проверку потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении отражения беспоставочного форварда на акции. По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что оценки и суждения, сделанные руководством в отношении отражения беспоставочного форварда на акции, являются приемлемыми для целей подготовки прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Группы. Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 19 и 32 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к представлению и раскрытию информации МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
	По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок применительно к отражению беспоставочного форварда на акции или соответствующих раскрытий в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом географической и управленческой структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена на основе финансовой информации компонентов – отдельных компаний Группы. В том случае, если компонент был признан нами значительным, в отношении его финансовой информации нами проводился аудит, исходя из уровня существенности, установленного для каждого такого компонента.

Как и при определении существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, значительность компонентов оценивалась на основе индивидуальной доли компонента в выручке Группы. В качестве значительных нами были определены компоненты, выручка каждого из которых превышает 15% от общей выручки Группы: ПАО «РусГидро», ПАО «ДЭК», АО «ДГК».

В том случае если процедуры, проведенные на уровне значительных компонентов, на наш взгляд, не обеспечивали нас достаточным объемом аудиторских доказательств для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом, в отношении прочих компонентов Группы мы проводили аналитические процедуры на уровне Группы и аудиторские процедуры в отношении отдельных остатков по счетам и видов операций.

Выбор нами прочих компонентов Группы для проведения аудиторских процедур по отдельным остаткам по счетам и видам операций производился отдельно для каждой статьи консолидированной финансовой отчетности, включенной в объем аудита, и зависел в том числе от таких факторов как: уровень аудиторских доказательств, полученных от аудита значительных компонентов, и уровень концентрации остатков по счетам и видов операций в структуре Группы. Кроме того, выбор ряда прочих компонентов мы изменяем на циклической основе.

В целом аудиторские процедуры, выполненные нами на уровне значительных и прочих компонентов Группы, и включавшие в том числе детальное тестирование и тестирование контролей на выборочной основе, обеспечили достаточное, на наш взгляд, покрытие в отношении отдельных показателей консолидированной финансовой отчетности. Так, например, было покрыто 74% выручки и 81% общей балансовой стоимости основных средств Группы.

Процедуры были выполнены аудиторской группой с привлечением специалистов в области налогообложения, методологии МСФО, а также экспертов в области оценки основных средств и пенсионных обязательств.

По результатам процедур, проведенных нами на выборочной основе на уровне компонентов Группы, аналитических процедур на уровне Группы, а также процедур в отношении процесса подготовки консолидированной финансовой отчетности, на наш взгляд, нами были получены достаточные надлежащие аудиторские доказательства для формирования нашего мнения в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы в целом.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «РусГидро» за 2017 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за 1 квартал 2018 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2017 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за 1 квартал 2018 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита прилагаемой консолидированной финансовой отчетности и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Иванов Алексей Сергеевич.

АО "ПвК Аудит"

26 марта 2018 года
Москва, Российская Федерация

А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

	Примечание	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	799 855	765 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	8	20 097	20 278
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	18 495	21 181
Отложенные налоговые активы	16	9 354	6 640
Прочие внеоборотные активы	10	25 331	21 847
Итого внеоборотные активы		**873 132**	**834 993**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	70 156	67 354
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 839	889
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	51 201	47 076
Товарно-материальные запасы	13	25 523	24 037
Прочие оборотные активы	14	4 400	9 097
Итого оборотные активы		**155 119**	**148 453**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 028 251**	**983 446**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	426 289	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(4 613)	(22 578)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		231 967	243 790
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**692 845**	**646 669**
Неконтролирующая доля участия		2 719	4 263
ИТОГО КАПИТАЛ		**695 564**	**650 932**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	41 695	39 086
Долгосрочные заемные средства	18	90 912	158 046
Беспоставочный форвард на акции	19	20 716	-
Прочие долгосрочные обязательства	20	28 116	18 726
Итого долгосрочные обязательства		**181 439**	**215 858**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	78 613	41 757
Кредиторская задолженность и начисления	21	55 625	58 784
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		976	858
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	16 034	15 257
Итого краткосрочные обязательства		**151 248**	**116 656**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**332 687**	**332 514**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 028 251**	**983 446**

Председатель Правления – Генеральный директор Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю. Г. Медведева

26 марта 2018 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка	23	348 119	374 072
Государственные субсидии	24	32 745	17 250
Прочие операционные доходы	4, 7, 9, 10	690	12 422
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	25	(303 805)	(315 705)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**77 749**	**88 039**
Убыток от обесценения основных средств	7	(24 000)	(26 525)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(5 957)	(7 133)
Убыток от обесценения финансовых активов	10	-	(4 464)
Убыток от обесценения займов выданных	14	-	(2 378)
Прибыль от операционной деятельности		**47 792**	**47 539**
Финансовые доходы	26	8 443	9 943
Финансовые расходы	26	(21 133)	(9 041)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	417	6 682
Прибыль до налогообложения		**35 519**	**55 123**
Расходы по налогу на прибыль	16	(13 068)	(15 372)
Прибыль за год		**22 451**	**39 751**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		24 013	40 205
Неконтролирующей доле участия		(1 562)	(454)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	27	0,0596	0,1095
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	27	402 655 108	367 138 482



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Прибыль за год		22 451	39 751
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Обесценение переоцененных основных средств	7	(1 043)	(4 920)
Переоценка пенсионных обязательств	17	344	(274)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**(699)**	**(5 194)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков			
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(2 561)	15 050
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	(19)	-
Прочий совокупный (убыток) / доход		(8)	5
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(2 588)**	**15 055**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход		**(3 287)**	**9 861**
Итого совокупный доход за год		**19 164**	**49 612**
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		20 809	50 082
Неконтролирующей доле участия		(1 645)	(470)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**35 519**	**55 123**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 25	25 023	24 130
Убыток от выбытия основных средств, нетто	25	1 006	555
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	(417)	(6 682)
Прочие операционные доходы	4, 7, 9, 10	(690)	(12 422)
Финансовые доходы	26	(8 443)	(9 943)
Финансовые расходы	26	21 133	9 041
Убыток от обесценения основных средств	7	24 000	26 525
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		5 957	7 133
Убыток от обесценения финансовых активов		-	4 464
Убыток от обесценения займов выданных		-	2 378
Прочие расходы / (доходы)		468	(758)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**103 556**	**99 544**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(13 483)	(9 243)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов		859	(3 403)
Увеличение товарно-материальных запасов		(1 604)	(28)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(2 236)	1 013
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		891	(199)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(1 592)	(7 083)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		7 674	3 549
Уплаченный налог на прибыль		(15 940)	(12 777)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**78 125**	**71 373**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(71 693)	(60 957)
Поступления от продажи основных средств		213	266
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(19 837)	(9 993)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		23 428	25 477
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		28	3 559
Поступления от продажи плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС		-	10 950
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(6 998)
Возврат целевых денежных средств на специальных счетах		-	6 098
Выкуп акций дочернего общества		-	(414)
Проценты и дивиденды полученные		7 848	7 094
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(60 013)**	**(24 918)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	15	40 000	33
Поступления от продажи собственных акций	15	15 000	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции	19	(3 243)	-
Поступления краткосрочных заемных средств	18	55 773	64 855
Поступления долгосрочных заемных средств	18	63 499	71 829
Погашение заемных средств	18	(149 976)	(128 291)
Проценты уплаченные		(15 794)	(20 271)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(19 673)	(14 228)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(127)	(234)
Платежи по финансовому лизингу		(523)	(530)
Итого использование денежных средств от финансовой деятельности		**(15 064)**	**(26 837)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(246)	(289)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**2 802**	**19 329**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**67 354**	**48 025**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**11**	**70 156**	**67 354**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(474)**	**188 552**	**1 952**	**689**	**147 470**	**602 479**	**11 440**	**613 919**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	40 205	40 205	(454)	39 751
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	14 957	-	-	14 957	93	15 050
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	(230)	-	(230)	(44)	(274)
Списание резерва по переоценке в результате обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(4 822)	-	-	-	(4 822)	(98)	(4 920)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(64)	34	-	-	2	(28)	33	5
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(64)	(4 788)	14 957	(230)	2	9 877	(16)	9 861
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(64)**	**(4 788)**	**14 957**	**(230)**	**40 207**	**50 082**	**(470)**	**49 612**
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(234)	(14 512)
Оферта на приобретение акций АО «РАО ЭС Востока»	15	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(796)	-	-	796	-	-	-
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213	213
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8
На 31 декабря 2016 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(538)**	**182 968**	**16 909**	**459**	**179 067**	**646 669**	**4 263**	**650 932**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(538)**	**182 968**	**16 909**	**459**	**179 067**	**646 669**	**4 263**	**650 932**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	24 013	24 013	(1 562)	22 451
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(2 534)	-	-	(2 534)	(27)	(2 561)
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	-	(19)	-	-	(19)	-	(19)
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	188	-	188	156	344
Списание резерва по переоценке в результате обесценения основных средств		-	-	-	-	-	(831)	-	-	-	(831)	(212)	(1 043)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(9)	-	-	-	1	(8)	-	(8)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(9)	(831)	(2 553)	188	1	(3 204)	(83)	(3 287)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(9)**	**(831)**	**(2 553)**	**188**	**24 014**	**20 809**	**(1 645)**	**19 164**
Эмиссия акций	15	40 034	-	-	-	-	-	-	-	-	40 034	-	40 034
Продажа собственных акций	15	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(19 696)	(19 696)	(127)	(19 823)
Беспоставочный форвард на акции	19	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(974)	-	-	974	-	-	-
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и дочерних обществ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	228	228
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	42	42	-	42
На 31 декабря 2017 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(547)**	**181 163**	**14 356**	**647**	**171 423**	**692 845**	**2 719**	**695 564**

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. В 2017 году российская экономика демонстрировала признаки восстановления после экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2017 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2016 года: 66,84 процента). Снижение доли Российской Федерации в капитале Общества произошло вследствие дополнительной эмиссии акций в пользу ПАО «Банк ВТБ», также подконтрольного Российской Федерации (Примечание 15). По состоянию на 31 декабря 2017 года ПАО «Банк ВТБ» владеет 13,34 процента обыкновенных акций Общества.

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Обзор рынка электроэнергии и мощности. В течение 2017 года в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, порядок их функционирования и механизм установления цен были внесены следующие существенные изменения:

- Постановлением Правительства РФ №895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» предусмотрено применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов (Примечание 2).
- Федеральным законом № 451-ФЗ от 29 декабря 2017 года установлена обязанность осуществлять энергосбытовую деятельность только на основании лицензии, а также административная ответственность за осуществление энергосбытовой деятельности с нарушением лицензионных требований или без лицензии.

- Постановлением Правительства РФ № 624 от 24 мая 2017 года внесены изменения в Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, которые облегчают процедуру введения ограничения энергоснабжения, в том числе устанавливают возможность полного ограничения режима потребления в отношении «неотключаемых» потребителей.
- Постановлением Правительства РФ № 863 от 21 июля 2017 года введена обязанность установления регулирующими органами сбытовой надбавки гарантирующего поставщика с использованием метода сравнения аналогов («методика эталонных затрат»). Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков утверждены приказом ФАС № 1554/17 от 21 ноября 2017 года.
- Постановлением Правительства РФ № 1365 от 11 ноября 2017 года установлена возможность лишения статуса гарантирующего поставщика за задолженность перед сетевыми организациями.
- Федеральным законом № 279-ФЗ от 29 июля 2017 года внесены изменения в Федеральный закон «О теплоснабжении», в соответствии с которыми установлена возможность отнесения поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения, в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) (Закон «Об альтернативной котельной»). В рамках предельных уровней цены поставка тепловой энергии (мощности) единой теплоснабжающей организацией своим потребителям осуществляется по ценам, определяемым по соглашению сторон.
- Постановлением Правительства РФ № 1562 от 15 декабря 2017 года утверждены Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе финансовых доходов и расходов.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Банком России на 31 декабря 2017 года, составлял 57,60 : 1,00 (31 декабря 2016 года: 60,66 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2017 года составлял 68,87 : 1,00 (31 декабря 2016 года: 63,81 : 1,00).

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой

деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы возмещения, переданного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли полностью идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние компании Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю участия в капитале, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия, которые не приводят к потере контроля. Разница между возмещением, переданным за приобретение неконтролирующей доли участия, и ее балансовой стоимостью отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы компании были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, установленной компанией-предшественником. Компанией-предшественником считается отчитывающаяся компания наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальных приобретениях компании-предшественника, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой переданного возмещения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности в составе резерва, связанного с присоединением дочерних обществ, в капитале.

Ассоциированные организации и совместные предприятия. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Ассоциированными являются организации, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные организации. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированной организации, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных организаций отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных организаций; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных организаций признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных организаций.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данной ассоциированной организации.

Совместным предприятием называется соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль характеризуется принятием решений в отношении значимой деятельности, требующим единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль, и обусловленного договором.

Группа прекращает использование метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместное предприятие или ассоциированную организацию.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями или совместными предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных организаций или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль, совместный контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированной организации, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированной организации уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

Основные средства. В состав основных средств в консолидированном Отчете о финансовом положении в том числе включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения; земельные участки и объекты незавершенного строительства отражаются по исторической стоимости, за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости объекта основных средств признается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв по переоценке в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный резерв по переоценке в составе капитала; снижение стоимости сверх этой суммы отражается в прибылях или убытках за год. Любая накопленная на дату переоценки амортизация исключается против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

При списании или выбытии актива соответствующая сумма резерва по переоценке в составе капитала относится непосредственно на нераспределенную прибыль.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств, которые отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует высокая вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива может быть достоверно оценена. Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, соответствующее изменение в учете проводится перспективно как изменение бухгалтерской оценки.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	**Средние сроки полезного использования**
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, и необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по единице, генерирующей денежные средства.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Нематериальные активы и гудвил. Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получат преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются наиболее низким уровнем, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котируемая цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;

- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 32).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам, консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Наращенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Эта категория представлена производными финансовыми инструментами, которые отражаются по справедливой стоимости. Производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год. Группа не применяет учет хеджирования.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющихся в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Торговые инвестиции, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально учитываются по справедливой стоимости с учетом понесенных затрат по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках в составе прочих операционных доходов за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибылях или убытках за год.

Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Прочие критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (б) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (в) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (г) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Фактическая себестоимость товарно-материальных запасов при списании на операционные расходы определяется методом средневзвешенной стоимости.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует высокая вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости, за минусом затрат по сделке. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанным с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности консолидированного Отчета о движении денежных средств.

Вознаграждения работникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников.

Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, размер должностного оклада и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования либо срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением этими активами, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также высокой вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и по мере оказания услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Выручка по свободным двусторонним договорам отражается свернуто с покупкой эквивалентного объема электроэнергии, которую участник рынка обязан произвести в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности. За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, обороты по продаже / покупке электроэнергии в размере 224 млн рублей отражены в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок. За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, таких оборотов по продаже / покупке электроэнергии не было.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, убытков или выпадающих доходов гарантирующих поставщиков – предприятий, входящих в Группу, в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней, учитываются в качестве операционного дохода и признаются по справедливой стоимости, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны

компенсировать, или, в случае компенсации уже понесенных ранее затрат, в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Обществом или его дочерними предприятиями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала, относимого на акционеров Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

Резервы под обязательства и отчисления. Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, прешествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

Расходы на социальную сферу. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Финансовые гарантии. Финансовые гарантии – это безотзывные договоры, требующие от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанной суммы за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшей расчетной оценки суммы расходов, необходимых для урегулирования существующего обязательства по состоянию на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые влияют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Продажа пакета акций с одновременным заключением соглашения беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее также – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находившихся на балансе дочерних компаний Группы (Примечание 15), и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 19) в марте 2017 года рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в международных стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок отражения в отчетности перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что учет должен вестись исходя из того, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины промежуточных платежей по форварду на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в течение периода, превышающего три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать средства от получаемых дивидендов не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.

В связи с отражением выпуска акций в капитале, а также поскольку и выпуск акций, и заключение сделки беспоставочного форварда осуществлены по решению и в интересах государства как конечной контролирующей стороны, первоначальное признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Отражение надбавки к цене мощности с последующей передачей полученных средств в бюджеты субъектов РФ. В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Данное Постановление предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов.

Субъекты РФ обязаны использовать полученные взносы для возмещения гарантирующим поставщикам Дальневосточного федерального округа выпадающих доходов в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней. В соответствии с Постановлением, цены (тарифы) снижены ретроспективно с 1 января 2017 года.

Суммы надбавки, подлежащей перечислению в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ, определены Распоряжением Правительства РФ и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили 23 995 млн рублей. Принимая во внимание, что Группа осуществляет сбор установленной Правительством РФ надбавки в цене на мощность и последующее перечисление

данных средств в бюджет в виде безвозмездных взносов по поручению и в интересах Правительства РФ, руководство Группы сделало вывод о том, что выручка от продажи мощности Группы в сумме надбавки должна отражаться в консолидированном отчете о прибылях и убытках свернуто с величиной безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ.

Суммы государственных субсидий, получаемые из бюджета гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895, отражаются в составе государственных субсидий (Примечание 24). Государственные субсидии признаются в том случае, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для ее получения (Примечание 12).

Убыток от обесценения нефинансовых активов. Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия.

Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от обесценения активов, в свете текущей экономической ситуации, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает вероятность наличия будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах предприятий Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, в связи с наличием облагаемых временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существованием высокой вероятности возмещения отложенных налоговых активов за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 16).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, и остаточной стоимости основных средств.

Переклассификации. С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными с 1 января 2017 года, но не оказали существенного влияния на Группу:

- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены 29 января 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Группа раскрыла требуемую информацию в Примечании 18.
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 19 января 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 12, включенные в Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014–2016 гг. (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» *(с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).* Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.

- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных потерь за 12 месяцев, не являющихся кредитными потерями от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных потерь за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если произошло существенное повышение кредитного риска, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных потерь на срок финансового инструмента, а не из ожидаемых кредитных потерь на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.

- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

На основании анализа финансовых активов и финансовых обязательств Группы на 31 декабря 2017 года и на основании фактов и обстоятельств, существующих на указанную дату, руководство Группы ожидает, что применение МСФО (IFRS) 9 не окажет существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности на 1 января 2018 года. и приведет к следующим изменениям в консолидированной финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года:

- В результате пересчета резерва под обесценение дебиторской задолженности Группы в соответствии с моделью ожидаемых кредитных убытков сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности на 1 января 2018 года по предварительным оценкам уменьшится на 705 млн рублей и, соответственно, на ту же сумму увеличится дебиторская задолженность.
- Значительных изменений в отношении финансовых обязательств Группы в консолидированной финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года, не ожидается, кроме изменений в справедливой стоимости финансовых обязательств, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, которые связаны с изменением кредитного риска по инструменту, что будет отражено в составе прочего совокупного дохода.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» *(с поправками, выпущенными в апреле 2016 года, вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).* Новый стандарт заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. МСФО (IFRS) 15 вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене операции. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с цены по договору, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с получением и заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгод от договора.

В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15 руководство Группы планирует применить упрощенный метод перехода с отражением влияния перехода на новый стандарт по состоянию на 1 января 2018 года в консолидированной финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года, который будет первым годом применения нового стандарта.

Группа планирует использовать практическое исключение, предусмотренное для упрощенного метода перехода. МСФО (IFRS) 15 будет применяться ретроспективно только к договорам, которые останутся невыполненными на дату первоначального применения (1 января 2018 года).

В соответствии с действующей учетной политикой Группа признает выручку по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и по мере оказания услуг в течение периода. Величина признаваемой выручки оценивается по справедливой стоимости подлежащего получению возмещения. При наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет получить всю сумму причитающегося ей возмещения в соответствии с первоначальными условиями договора, Группа создает резерв под обесценение дебиторской задолженности. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю.

На основании анализа регулярных потоков доходов Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, условий индивидуальных договоров и на основе фактов и обстоятельств, существующих на указанную дату, Группа ожидает, что применение МСФО (IFRS) 15 не окажет существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности на 1 января 2018 года и приведет к следующим изменениям в учетной политике и признанию корректировок в консолидированной финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года:

***Получаемые компенсации потерь в сетях*.** В настоящее время Группа признает развернуто выручку от компенсации потерь при передаче электроэнергии и расходы на распределение электроэнергии по договорам с сетевыми компаниями. Получаемые Группой от сетевых компаний компенсации потерь в сетях не являются отдельными обязанностями к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Соответственно, данные компенсации не могут быть признаны выручкой, так как договор на компенсацию потерь не является договором с покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15 и не находится в сфере применения МСФО (IFRS) 15.

Сумма полученной компаниями Группы компенсации потерь в сетях за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 4 237 млн рублей. Расходы на распределение электроэнергии по договорам с сетевыми компаниями за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили 47 719 млн рублей.

Покупка электроэнергии для собственных нужд. На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту – «ОРЭМ») функционируют несколько секторов реализации электроэнергии, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок. В соответствии с правилами ОРЭМ на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке Группа не имеет прямых договоров с конечными потребителями электроэнергии и реализует электроэнергию по договорам с АО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «АО «ЦФР»), которое в свою очередь продает ее конечным потребителям. При этом Группа также имеет договоры с АО «ЦФР» на покупку электроэнергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы.

Группа рассматривает договоры на поставку электроэнергии с АО «ЦФР» как договоры с покупателем в лице всего рынка, подпадающие под действие МСФО (IFRS) 15. Таким образом, договор на поставку электроэнергии с АО «ЦФР» и договор покупки электроэнергии с АО «ЦФР» рассматриваются как заключенные с одним покупателем – оптовым рынком электроэнергии и мощности.

Группа не может осуществлять свою деятельность в нормальном режиме без обеспечения своих производственных мощностей электроэнергией, что указывает на непосредственную взаимосвязь между приобретенным объемом электроэнергии и ее производством и поставкой на ОРЭМ. Группа, приобретая электроэнергию на ОРЭМ для собственных нужд, не является покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15. Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой Группой для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд на ОРЭМ, представляет собой возмещение, подлежащее уплате покупателю, в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Данное возмещение должно отражаться как уменьшение цены операции и, следовательно, выручки, за исключением случаев, когда выплата в пользу покупателя осуществляется в обмен на отличимые товары или услуги, которые покупатель передает организации.

Стоимость покупной электроэнергии для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 583 млн рублей.

В силу того, что анализ влияния перехода на МСФО (IFRS) 15 не завершен руководством Группы, раскрытая выше информация является предварительной, и существует вероятность того, что влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности будет отличаться от описанного выше. Группа планирует завершить процесс внедрения МСФО (IFRS) 15 к дате выпуска сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» *(выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).* Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку влияния нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» *(выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4, который позволял организациям продолжать использовать существующую практику в отношении порядка учета договоров страхования, из-за чего инвесторам было сложно сравнивать и сопоставлять финансовые результаты страховых компаний, схожих по остальным показателям. МСФО (IFRS) 17 является единым стандартом, основанным на принципах, для отражения всех видов договоров страхования, включая договоры перестрахования страховщика. Согласно данному стандарту, признание и оценка групп договоров страхования должны производиться по (i) приведенной стоимости будущих денежных потоков (денежные потоки по выполнению договоров), скорректированной с учетом риска, в которой учтена вся имеющаяся информация о денежных потоках по выполнению договоров, соответствующая наблюдаемой рыночной информации, к которой прибавляется (если стоимость является обязательством) или из которой вычитается (если стоимость является активом) (ii) сумма нераспределенной прибыли по группе договоров (сервисная маржа по договорам). Страховщики будут отражать прибыль от группы договоров страхования за период, в течение которого они предоставляют страховое покрытие, и в момент освобождения от риска. Если группа договоров является или становится убыточной, организация отражает убыток незамедлительно. В настоящее время Группа проводит оценку влияния нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМФО (IFRIC) 22 – Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения *(выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).* Разъяснение урегулирует вопрос об определении даты операции с целью определения валютного курса, используемого при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или их части) при прекращении признания неденежного актива или неденежного обязательства, возникших в результате предоплаты в иностранной валюте. В соответствии с МСФО (IAS) 21, дата операции для цели определения валютного курса, используемого при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или их части), – это дата, на которую организация первоначально принимает к учету неденежный актив или неденежное обязательство, возникающие в результате предоплаты возмещения в иностранной валюте. В случае нескольких платежей или поступлений, осуществленных на условиях предоплаты, организации необходимо определить дату каждого платежа или поступления, осуществленных на условиях предоплаты. КРМФО (IFRIC) 22 применяется только в случаях, когда организация признает неденежный актив или неденежное обязательство, возникшие в результате предоплаты в иностранной валюте. КРМФО (IFRIC) 22 не содержит практического руководства для определения объекта учета в качестве денежного или неденежного. В общем случае платеж или поступление возмещения, осуществленные на условиях предоплаты, приводят к признанию неденежного актива или неденежного обязательства, однако они могут также приводить к возникновению денежного актива или обязательства. Организации может потребоваться применение профессионального суждения при определении того, является ли конкретный объект учета денежным или неденежным. В настоящее время Группа проводит оценку того, как разъяснение повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» *(выпущен 7 июня 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).* МСФО (IAS) 12 содержит руководство по отражению текущего и отложенного налога, но не содержит руководства, как отражать влияние неопределенности. Интерпретация разъясняет порядок применения требований МСФО (IAS) 12 по признанию и оценке в случае неопределенности при отражении налога на прибыль. Организация должна решить, рассматривать ли каждый случай неопределенности отдельно или вместе с одним или несколькими другими случаями неопределенности, в зависимости от того, какой подход позволяет наилучшим образом прогнозировать разрешение неопределенности. Организация должна исходить из предположения, что налоговые органы будут проводить проверку сумм, на проведение проверки которых имеют право, и при проведении проверки будут располагать всей полнотой знаний обо всей значимой информации. Если организация приходит к выводу о маловероятности принятия налоговыми органами решения по конкретному вопросу, в отношении которого существует неопределенность при отражении налога, последствия неопределенности будут отражаться в определении соответствующей налогооблагаемой прибыли или налогооблагаемого убытка, налоговых баз, неиспользованных налоговых убытков, неиспользованных налоговых льгот или налоговых ставок посредством использования либо наиболее вероятного значения, либо ожидаемого значения, в зависимости от того, какой метод организация считает наиболее подходящим для прогнозирования разрешения неопределенности. Организация отразит влияние изменения фактов и обстоятельств или появления новой информации, которая влияет на суждения или оценочные значения согласно интерпретации, как изменение оценочных значений. Примеры изменений



фактов и обстоятельств или новой информации, которая может привести к пересмотру суждения или оценки, включают, в том числе, но не ограничиваясь этим, проверки или действия налоговых органов, изменения правил, установленных налоговыми органами, или истечение срока действия права налоговых органов на проверку или повторную проверку конкретного вопроса по отражению налога на прибыль. Отсутствие согласия или несогласие налоговых органов с отдельным решением по конкретному вопросу по отражению налога, при отсутствии других фактов, скорее всего не будет представлять собой изменение фактов и обстоятельств или новую информацию, влияющую на суждения и оценочные значения согласно интерпретации. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данная интерпретация повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы:

- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 12 сентября 2016 года и вступают в силу в зависимости от выбранного подхода: для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты – для организаций, выбравших временное исключение, и для годового периода, с которого организация впервые начала применять МСФО (IFRS) 9 – для организаций, которые выбрали подход наложения).
- Переводы в состав или из состава инвестиционной недвижимости – Поправки к МСФО (IAS) 40 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2015-2017 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23 (выпущены 12 декабря 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Изменение плана, секвестр или расчет по плану – Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

В декабре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100 процентов доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ» (энергосбытовая компания, являющаяся гарантирующим поставщиком по реализации электрической энергии на территории Республики Башкортостан). Прибыль от продажи ООО «ЭСКБ» в сумме 3 048 млн рублей отражена в составе прочих операционных доходов за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из АО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** В октябре 2017 года акции АО «РАО ЭС Востока» были исключены из котировальных списков ПАО «Московская биржа», в декабре 2017 года зарегистрированы изменения в устав компании, в соответствии с которыми из наименования исключено указание на публичный статус. Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в АО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».*

*** Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.*

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%



Неконтролирующая доля участия

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация в отношении дочерних обществ, в которых имеется неконтролирующая доля участия, значительная для Группы до исключения операций между компаниями Группы:

	Субгруппа «РАО ЭС Востока»		в том числе: Субгруппа «ДЭК»	
Финансовое состояние	**31 декабря 2017 года**	**31 декабря 2016 года**	**31 декабря 2017 года**	**31 декабря 2016 года**
Процент неконтролирующей доли участия	0,02%	0,02%	47,89%	47,89%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	0,02%	0,02%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	121 463	114 628	69 998	65 407
Оборотные активы	64 971	57 587	28 470	25 645
Долгосрочные обязательства	(89 872)	(87 668)	(63 069)	(61 392)
Краткосрочные обязательства	(89 500)	(74 421)	(40 998)	(33 433)
Чистые активы / (обязательства)	**7 062**	**10 126**	**(5 599)**	**(3 773)**
Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия	**5 778**	**3 014**	**1 686**	**(421)**

Финансовые результаты	**За год, закончившийся 31 декабря 2017 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2016 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2017 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2016 года**
Выручка	168 714	175 545	123 406	119 179
(Убыток) / прибыль за год	(13 403)	(6 184)	(7 491)	1 573
Итого совокупный (убыток) / доход за год	(14 149)	(6 397)	(7 297)	1 744
(Убыток) / прибыль за год, причитающийся на неконтролирующую долю участия	(1 690)	(221)	(1 576)	1 641
Изменения в прочем совокупном доходе / (убытке), приходящиеся на неконтролирующую долю участия	56	(110)	3 459	114
Потоки денежных средств				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	13 815	12 982	6 844	11 397
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(18 904)	(17 632)	(8 077)	(6 093)
Поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	7 922	(355)	2 579	(4 980)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**2 833**	**(5 005)**	**1 346**	**324**

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «ДЭК».

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения финансовых активов, убытков от обесценения займов выданных и дебиторской задолженности, прибыли / убытка от выбытия основных средств, прибыли / убытка от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций, прибыли от выбытия прочих внеоборотных активов и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эти даты.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**120 493**	**61 817**	**168 714**	**29 039**	**380 063**	**(31 944)**	**348 119**
в том числе:							
от сторонних компаний	*111 091*	*61 799*	*168 398*	*6 831*	*348 119*	*-*	*348 119*
продажа электроэнергии	*77 059*	*60 657*	*102 867*	*826*	*241 409*	*-*	*241 409*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*158*	*-*	*38 747*	*2*	*38 907*	*-*	*38 907*
продажа мощности	*33 723*	*-*	*6 856*	*302*	*40 881*	*-*	*40 881*
прочая выручка	*151*	*1 142*	*19 928*	*5 701*	*26 922*	*-*	*26 922*
от внутригрупповых операций	*9 402*	*18*	*316*	*22 208*	*31 944*	*(31 944)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	32 567	178	32 745	-	32 745
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	259	-	-	431	690	-	690
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(44 026)	(60 239)	(177 959)	(27 174)	(309 398)	31 882	(277 516)
EBITDA	**76 726**	**1 578**	**23 322**	**2 474**	**104 100**	**(62)**	**104 038**
Амортизация	(14 656)	(221)	(7 964)	(2 393)	(25 234)	211	(25 023)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 946)	(1 017)	(13 293)	(12 961)	(31 217)	(6)	(31 223)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(2 394)*	*-*	*(8 950)*	*(12 656)*	*(24 000)*	*-*	*(24 000)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 324)*	*(1 011)*	*(3 385)*	*(237)*	*(5 957)*	*-*	*(5 957)*
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(268)*	*(6)*	*(647)*	*(79)*	*(1 000)*	*(6)*	*(1 006)*
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций	*40*	*-*	*(311)*	*11*	*(260)*	*-*	*(260)*
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**58 124**	**340**	**2 065**	**(12 880)**	**47 649**	**143**	**47 792**
Финансовые доходы							8 443
Финансовые расходы							(21 133)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							417
Прибыль до налогообложения							**35 519**
Расходы по налогу на прибыль							(13 068)
Прибыль за год							**22 451**
Капитальные затраты	**25 661**	**156**	**23 133**	**38 492**	**87 442**	**(175)**	**87 267**
На 31 декабря 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**120 070**	**1 268**	**43 348**	**4 839**	**169 525**	**-**	**169 525**

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**115 037**	**88 748**	**175 545**	**29 502**	**408 832**	**(34 760)**	**374 072**
в том числе:							
от сторонних компаний	*104 441*	*88 715*	*174 716*	*6 200*	*374 072*	*-*	*374 072*
продажа электроэнергии	*74 802*	*87 595*	*109 586*	*599*	*272 582*	*-*	*272 582*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*168*	*-*	*38 681*	*-*	*38 849*	*-*	*38 849*
продажа мощности	*28 881*	*-*	*7 795*	*392*	*37 068*	*-*	*37 068*
прочая выручка	*590*	*1 120*	*18 654*	*5 209*	*25 573*	*-*	*25 573*
от внутригрупповых операций	*10 596*	*33*	*829*	*23 302*	*34 760*	*(34 760)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	17 184	66	17 250	-	17 250
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	29	1	82	340	452	(17)	435
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 857)	(85 869)	(168 917)	(29 788)	(326 431)	35 015	(291 416)
EBITDA	**73 209**	**2 880**	**23 894**	**120**	**100 103**	**238**	**100 341**
Страховое возмещение	-	-	-	1 737	1 737	-	1 737
Амортизация	(13 641)	(752)	(7 747)	(2 247)	(24 387)	257	(24 130)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 078)	881	(12 501)	(15 711)	(30 409)	-	(30 409)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(6 743)*	*-*	*(5 581)*	*(14 201)*	*(26 525)*	*-*	*(26 525)*
прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов	*7 202*	*-*	*-*	*-*	*7 202*	*-*	*7 202*
убыток от обесценения финансовых активов	*-*	*(243)*	*(3 120)*	*(1 101)*	*(4 464)*	*-*	*(4 464)*
убыток от обесценения займов выданных	*(2 378)*	*-*	*-*	*-*	*(2 378)*	*-*	*(2 378)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 014)*	*(1 911)*	*(3 968)*	*(240)*	*(7 133)*	*-*	*(7 133)*
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(145)*	*(13)*	*(228)*	*(169)*	*(555)*	*-*	*(555)*
прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций	*-*	*3 048*	*396*	*-*	*3 444*	*-*	*3 444*
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**56 490**	**3 009**	**3 646**	**(16 101)**	**47 044**	**495**	**47 539**
Финансовые доходы							9 943
Финансовые расходы							(9 041)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							6 682
Прибыль до налогообложения							**55 123**
Расходы по налогу на прибыль							(15 372)
Прибыль за год							**39 751**
Капитальные затраты	**29 987**	**210**	**20 809**	**30 132**	**81 138**	**(73)**	**81 065**
На 31 декабря 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**107 274**	**550**	**86 912**	**5 067**	**199 803**	**-**	**199 803**

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы (Примечание 8), а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя к получению	10	6 880	6 269
Авансы выданные		172	800
Займы выданные		8	15
Займы полученные		750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	337	931
Прочая выручка	622	648
Покупная электроэнергия и мощность	2 835	2 811

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	456	491
Кредиторская задолженность	1 277	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 673	2 679
Прочая выручка	153	137
Расходы на аренду	605	521
Покупная электроэнергия и мощность	15	17

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ГК «Внешэкономбанк», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», Банк «ГПБ» (АО), ПАО «Банк ВТБ», ПАО «ВТБ 24» (Примечания 10, 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом осуществлена дополнительная эмиссия акций и продажа собственных выкупленных акций дочерними обществами (Примечание 15), а также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 19).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «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 2017 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 32 745 млн рублей (в 2016 году сумма составляла 17 250 млн рублей) (Примечание 24).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 3 401 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 2 108 млн рублей) (Примечание 12). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам по состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года отсутствовала.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: около 70 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 1 877 млн рублей, включая оценочный резерв по начислению премии в размере 400 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 419 млн рублей, включая оценочный резерв по начислению премии в размере 165 млн рублей). В расчет оценочного резерва по начислению премии включено ожидаемое по результатам 2017 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**91 324**	**407 267**	**311 929**	**292 889**	**14 286**	**1 117 695**
Обесценение переоцененных основных средств	(136)	(1 034)	(137)	-	-	(1 307)
Переклассификация	539	4 782	(5 458)	245	(108)	-
Поступления	112	17	1 326	84 849	963	87 267
Передача	10 221	23 011	47 445	(80 755)	78	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(272)	(87)	(176)	(27)	(127)	(689)
Выбытия и списания	(312)	(1 432)	(1 635)	(639)	(615)	(4 633)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**101 476**	**432 524**	**353 294**	**296 562**	**14 477**	**1 198 333**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**(35 459)**	**(143 461)**	**(133 736)**	**(32 224)**	**(7 768)**	**(352 648)**
Начисление убытка от обесценения	(4 068)	(7 877)	(8 699)	(3 830)	(109)	(24 583)
Восстановление убытка от обесценения	-	-	-	597	-	597
Начисление амортизации	(2 041)	(8 770)	(13 393)	-	(1 148)	(25 352)
Передача	(430)	(3 524)	673	3 416	(135)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	267	86	167	6	85	611
Выбытия и списания	136	676	1 266	479	340	2 897
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**(41 595)**	**(162 870)**	**(153 722)**	**(31 556)**	**(8 735)**	**(398 478)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	**59 881**	**269 654**	**199 572**	**265 006**	**5 742**	**799 855**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**55 865**	**263 806**	**178 193**	**260 665**	**6 518**	**765 047**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	**83 887**	**398 693**	**268 513**	**285 292**	**13 646**	**1 050 031**
Обесценение переоцененных основных средств	(262)	(4 941)	(943)	-	(4)	(6 150)
Переклассификация	(105)	(313)	(2 240)	2 790	(132)	-
Поступления	71	1 307	1 591	76 876	1 220	81 065
Передача	8 247	13 218	49 052	(70 675)	158	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(352)	(129)	(452)	(34)	(125)	(1 092)
Выбытия и списания	(162)	(568)	(3 592)	(1 360)	(477)	(6 159)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**91 324**	**407 267**	**311 929**	**292 889**	**14 286**	**1 117 695**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	**(31 803)**	**(131 656)**	**(105 881)**	**(29 192)**	**(6 914)**	**(305 446)**
Начисление убытка от обесценения	(1 729)	(6 227)	(13 317)	(11 692)	(134)	(33 099)
Восстановление убытка от обесценения	786	3 284	2 433	70	9	6 582
Начисление амортизации	(2 018)	(8 294)	(12 621)	-	(1 191)	(24 124)
Передача	(794)	(719)	(6 554)	8 065	2	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	47	53	343	28	95	566
Выбытия и списания	52	98	1 861	497	365	2 873
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**(35 459)**	**(143 461)**	**(133 736)**	**(32 224)**	**(7 768)**	**(352 648)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**55 865**	**263 806**	**178 193**	**260 665**	**6 518**	**765 047**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	**52 084**	**267 037**	**162 632**	**256 100**	**6 732**	**744 585**

На 31 декабря 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 486 млн рублей (31 декабря 2016 года: 7 745 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2017 года сумма таких авансов составила 36 577 млн рублей (31 декабря 2016 года: 47 105 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 11 584 млн рублей; ставка капитализации составила 9,50 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 14 276 млн рублей, ставка капитализации составила 10,55 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 732 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 042 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года существенно не отличается от справедливой стоимости на эти даты.

Определение величины справедливой стоимости основных средств

Определение величины справедливой стоимости основных средств производится руководством Группы в следующем порядке.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные гидротехнические сооружения и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

Стоимость специализированного имущества определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки; физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В основном эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных поступлений, величины капитальных затрат и ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства. Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, руководством Группы рассматриваются дочерние компании Группы и филиалы Общества.

В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше затрат замещения за вычетом физического и функционального износа основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае, если возмещаемая стоимость меньше балансовой стоимости генерирующей единицы, экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой и балансовой стоимостью.

Обесценение основных средств на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2017 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2016 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2017 год и показатели бизнес-планов на 2018–2023 годы	Фактические результаты деятельности за 2016 год и показатели бизнес-планов на 2017–2022 годы
Период прогнозирования*	Для действующих станций 10 лет (2018–2027 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2018–2041 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2018–2042 годы)	Для действующих станций 10 лет (2017–2026 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2017–2040 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2017–2041 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,22 процента	3,83 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	12,7–15,4 процента	14,45–17,4 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных АО «АТС» и прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным МЭР РФ	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2018–2021 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2022 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов АО «АТС»	На 2017–2020 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2021 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов АО «АТС»
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

** По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период может достигать 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.*

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате анализа основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2017 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 25 890 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 24 583 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 307 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 261 млн рублей)

преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- «Якутская ГРЭС-2» – убыток от обесценения в сумме 13 057 млн рублей;
- «Якутскэнерго» – убыток от обесценения в сумме 7 888 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 277 млн рублей.

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 32.

В результате анализа основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 32 667 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 26 517 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 6 150 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 1 230 млн рублей).

В таблице ниже по каждому классу основных средств представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	38 900	120 494	191 705	268 986	2 150	622 235
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	34 278	111 189	169 428	264 645	2 134	581 674

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 31 декабря 2016 года все страховые компании завершили выплаты по данному страховому случаю.

В составе Прочих операционных доходов за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «СОГАЗ» и АО «АльфаСтрахование» в размере 1 737 млн рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, а также расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 902 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 600 млн рублей).

На дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2017 года обесценение основных средств и объектов незавершенного строительства Загорской ГАЭС-2 балансовой стоимостью 61 235 млн рублей отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Арендованное оборудование. По состоянию на 31 декабря 2017 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 1 372 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 964 млн рублей). По договорам финансовой аренды предприятия Группы арендуют преимущественно основные средства, относящиеся к группе «Машины и оборудование».

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды, исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода, составляют:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Менее одного года	2 115	2 175
От одного года до пяти лет	7 774	7 404
Свыше пяти лет	32 582	30 524
Итого операционная аренда	**42 471**	**40 103**

Основные средства в залоге. По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Ассоциированные организации					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	7 656	7 528
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	34,62%	36,09%	1 928	1 982
Прочие				145	193
Итого ассоциированные организации				**9 729**	**9 703**
Совместные предприятия					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	8 990	9 230
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 378	1 345
Итого совместные предприятия				**10 368**	**10 575**
Итого вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия				**20 097**	**20 278**

В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, признанных в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Ассоциированные организации		
ОАО «ИЭСК»	129	(249)
ОАО «СЭК»	(53)	(1 447)
Прочие	(50)	24
Итого ассоциированные организации	**26**	**(1 672)**
Совместные предприятия		
Группа BoGES	357	8 546
Группа BALP	-	-
Прочие	34	(192)
Итого совместные предприятия	**391**	**8 354**
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	**417**	**6 682**

Ассоциированные организации

ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОАО «ИЭСК» осуществляет эксплуатацию на территории Иркутской области электрических сетей напряжением 220–500 кВ и распределительных электрических сетей напряжением 0,4–110 кВ. Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередач составляет более 40 000 км. Также ОАО «ИЭСК» эксплуатирует и обеспечивает функционирование оборудования более 10 000 подстанций 6–500 кВ суммарной мощностью более 28 000 МВА. Основной деятельностью ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии, а также технологическому присоединению энергопотребляющих устройств потребителей к электрическим сетям и обеспечению работоспособности электрических сетей. Контролирующим акционером ОАО «ИЭСК» является Группа EN+.

Инвестиции Группы в ОАО «ИЭСК» являются непрофильными и рассматриваются в качестве одного из приоритетных активов для продажи.

ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)

ОАО «СЭК» является специализированной компанией-застройщиком и реализует проекты по строительству новых объектов электроэнергетики в Сахалинской области за счет средств федерального и регионального бюджетов. Основным объектом строительства ОАО «СЭК» стал 4-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 мощностью 139 МВт (введен в эксплуатацию в 4-ом квартале 2013 года), также ОАО «СЭК» был построен ряд новых объектов электросетевого хозяйства. При этом данные объекты генерации и электросетевого хозяйства переданы в аренду и эксплуатируются дочерним обществом Группы ПАО «Сахалинэнерго». Помимо Группы в ОАО «СЭК» участвует Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, а также Сахалинская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области. Доля участия в ОАО «СЭК» изменилась в результате дополнительной эмиссии акций в пользу основного акционера. По состоянию на 31 декабря 2017 года доля участия Группы в ОАО «СЭК» составила 34,62 процента (31 декабря 2016 года: 36,09 процента).

Инвестиции Группы в ОАО «СЭК» являются стратегическими и рассматриваются к использованию в рамках проекта по консолидации ключевых энергетических активов Сахалинской области на базе профильной вертикально-интегрированной электроэнергетической компании в лице ПАО «Сахалинэнерго».

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным организациям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эти даты:

	ОАО «СЭК»		ОАО «ИЭСК»	
На 31 декабря	**2017 года**	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Внеоборотные активы	7 058	7 407	22 960	24 169
Оборотные активы	1 540	1 066	1 151	1 151
Долгосрочные обязательства	-	-	(2 580)	(1 814)
Краткосрочные обязательства	(59)	(543)	(5 835)	(8 111)
Чистые активы	**8 539**	**7 930**	**15 696**	**15 395**
За год, закончившийся 31 декабря	**2017 года**	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Выручка	605	535	20 632	18 809
Убыток от обесценения основных средств	-	(4 921)	-	-
Прибыль / (убыток) за год	**79**	**(4 007)**	**301**	**(583)**
Итого совокупный доход / (убыток) за год	**79**	**(4 007)**	**301**	**(583)**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных организаций Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ОАО «СЭК»	ОАО «ИЭСК»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2015 года	**11 937**	**15 978**	**611**	**28 526**
(Убыток) / прибыль за год	(4 007)	(583)	90	(4 500)
Чистые активы на 31 декабря 2016 года	**7 930**	**15 395**	**701**	**24 026**
Доля в чистых активах	2 861	6 582	193	9 636
Гудвил	-	946	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(879)	-	-	(879)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	**1 982**	**7 528**	**193**	**9 703**
Чистые активы на 31 декабря 2016 года	**7 930**	**15 395**	**701**	**24 026**
Прибыль / (убыток) за год	79	301	(202)	178
Дополнительная эмиссия акций	530	-	-	530
Чистые активы на 31 декабря 2017 года	**8 539**	**15 696**	**499**	**24 734**
Доля в чистых активах	2 956	6 710	145	9 811
Гудвил	-	946	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(1 028)	-	-	(1 028)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	**1 928**	**7 656**	**145**	**9 729**

Совместные предприятия

Группа BoGES и Группа BALP

С 2006 года Обществом и ОК РУСАЛ на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), в рамках которого стороны договорились совместно осуществить достройку Богучанской ГЭС и строительство Богучанского алюминиевого завода. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия BoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» соответственно.

Компания BoGES Ltd и ПАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу BoGES. Компания BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Компании BoGES Ltd и BALP Ltd обеспечивают корпоративное управление ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для соблюдения паритетности интересов инвесторов, и другой деятельности не осуществляют.

С ноября 2012 года ПАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям. Установленная мощность Богучанской ГЭС составляет 2 997 МВт, среднемноголетняя проектная выработка электроэнергии – 17 600 млн кВтч.

Проектная мощность производства Богучанского алюминиевого завода составляет почти 600 тысяч тонн алюминия в год. Производственный комплекс завода состоит из двух серий производительностью 296 тысяч тонн каждая. В настоящее время продолжается строительство 1-ой серии завода, решение о строительстве 2-ой серии инвесторами не принято. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эти даты:

	Группа BoGES		Группа BALP	
На 31 декабря	**2017 года**	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Внеоборотные активы	65 961	66 472	34 411	27 476
Оборотные активы, в том числе:	3 393	3 140	7 796	6 208
Денежные средства и их эквиваленты	815	898	1 260	1 141
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(43 932)	(43 932)	(103 832)	(93 907)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(38 147)	(38 021)	(103 827)	(93 907)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(7 459)	(7 236)	(2 258)	(2 172)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(1 110)	(835)	(17)	(16)
Чистые активы	**17 963**	**18 444**	**(63 883)**	**(62 395)**

За год, закончившийся 31 декабря	**2017 года**	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Выручка	15 724	16 141	17 081	23 155
Амортизация основных средств	(1 855)	(1 192)	(1 191)	(1 717)
Начисление резерва в связи с финансированием ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	(5 180)	(11 000)	-	-
Процентные доходы	134	877	19	-
Процентные расходы	(2 893)	(3 412)	(6 230)	(7 901)
Курсовая разница	(4)	(2)	3 951	14 713
Доход от восстановления убытка от обесценения основных средств	-	25 390	-	23 402
(Убыток) / прибыль до налогообложения	**(400)**	**19 484**	**(1 489)**	**30 564**
Расходы по налогу на прибыль	(81)	(3 467)	-	-
(Убыток) / прибыль за год	**(481)**	**16 017**	**(1 489)**	**30 564**
Итого совокупный (убыток) / доход за год	**(481)**	**16 017**	**(1 489)**	**30 564**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа BoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2015 года	**2 427**	**(92 959)**	**2 485**	**(88 047)**
Прибыль за год	16 017	30 564	44	46 625
Чистые активы на 31 декабря 2016 года	**18 444**	**(62 395)**	**2 529**	**(41 422)**
Доля в чистых активах	9 222	(31 198)	1 146	(20 830)
Неконтролирующая доля участия	8	-	-	8
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	31 198	199	31 397
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	**9 230**	**-**	**1 345**	**10 575**
Чистые активы на 31 декабря 2016 года	**18 444**	**(62 395)**	**2 529**	**(41 422)**
(Убыток) / прибыль за год	(481)	(1 489)	102	(1 868)
Чистые активы на 31 декабря 2017 года	**17 963**	**(63 884)**	**2 631**	**(43 290)**
Доля в чистых активах	8 982	(31 942)	1 173	(21 787)
Неконтролирующая доля участия	8	-	-	8
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	31 942	205	32 147
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	**8 990**	**-**	**1 378**	**10 368**

Группой предоставлены гарантии за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечания 29, 34).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	17 219	4,92%	19 495
ПАО «Россети»	0,23%	462	0,23%	638
ПАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	461	2,89%	505
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	269	0,13%	338
Прочие	-	84	-	205
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**18 495**		**21 181**

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 32).

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составил 2 580 млн рублей (за вычетом налога), в том числе от изменения стоимости акций ПАО «Интер РАО» – 2 276 млн рублей, и был отражен в составе прочего совокупного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, составила 15 050 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, Группа получила дивиденды от ПАО «Интер РАО» и ПАО «Россети» в размере 690 млн рублей и отразила их в составе прочих операционных доходов (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года – 95 млн рублей).

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя	39 549	38 931
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 662)	(16 415)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	9 862	8 491
Долгосрочные авансы выданные	5 024	3 173
НДС к возмещению	2 957	2 036
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 007	7 666
Итого прочие внеоборотные активы	**25 331**	**21 847**

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 007 млн рублей (31 декабря 2016 года: 7 666 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные беспроцентные векселя						
ПАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	6 880	6 269
ПАО «Банк ВТБ»	Ba1	Moody's	9,74–11,82%	2019–2021	1 044	511
ПАО «Росбанк»	Ba1	Moody's	10,90–14,58%	2020–2022	1 005	888
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	11,90–16,35%	2020–2022	860	761
Прочие					73	62
Итого долгосрочные векселя					**9 862**	**8 491**

Векселя ПАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2017 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 6 880 млн рублей (31 декабря 2016 года: 6 269 млн рублей) (Примечание 8).

Гудвил АО «Институт Гидропроект». По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к АО «Институт Гидропроект», на возможное обесценение, по результатам которого возмещаемая стоимость АО «Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше балансовой стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. В ноябре 2016 года Группа завершила сделку по продаже Группе «ЕвроСибЭнерго» плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, являющихся частью технологического комплекса каскада ГЭС на реке Ангара Группы «ЕвроСибЭнерго», которые были учтены в составе прочих внеоборотных активов Группы. Прибыль от продажи плотин в размере 7 202 млн рублей отражена в составе прочих операционных доходов за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ». По состоянию на 31 декабря 2017 года в составе прочих внеоборотных активов отражена амортизированная стоимость конвертируемых облигаций АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» в сумме 254 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе прочих внеоборотных активов отражена амортизированная стоимость денежных средств и депозитов, размещенных в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ», в сумме 217 млн рублей. Амортизированная стоимость данных активов определена на основе дисконтирования денежных потоков, с признанием дохода от дисконтирования в размере 37 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и убытка от обесценения финансовых активов в размере 4 464 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 4,75–8,37%)	59 029	52 594
Денежные средства на банковских счетах	11 106	14 738
Денежные средства в кассе	21	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	**70 156**	**67 354**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2017 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 576 млн рублей (31 декабря 2016 года: 736 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2017 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 63 млн рублей (31 декабря 2016 года: 67 млн рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	4 372	4 281
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	3 347	7 255
АО «АБ «РОССИЯ»	ruAA	Эксперт РА	1 888	17
ПАО «Росбанк»	Ba1	Moody's	1 011	387
ПАО «Банк ВТБ»	Ba1	Moody's	190	2 047
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	160	67
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	15	157
ПАО Банк «ФК Открытие»	-	-	-	169
Прочие	-	-	123	358
Итого денежные средства на банковских счетах			**11 106**	**14 738**
Банковские депозиты				
ПАО «Банк ВТБ»	Ba1	Moody's	35 394	23 152
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	16 720	13 922
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	6 025	13 283
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	760	838
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	127	322
ПАО «Промсвязьбанк»	-	-	-	536
ПАО Банк «ФК Открытие»	-	-	-	525
Прочие			3	16
Итого денежные эквиваленты			**59 029**	**52 594**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	61 279	56 647
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(26 571)	(23 900)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**34 708**	**32 747**
НДС к возмещению	**7 841**	**7 329**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 944	2 617
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(837)	(629)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**2 107**	**1 988**
Прочая дебиторская задолженность	7 959	6 666
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(4 815)	(3 762)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**3 144**	**2 904**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	3 401	2 108
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**51 201**	**47 076**

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность субъектов РФ в Дальневосточном федеральном округе по государственным субсидиям, включая по состоянию на 31 декабря 2017 года субсидии для возмещения гарантирующим поставщикам Дальневосточного федерального округа выпадающих доходов в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 (Примечание 2).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
По состоянию на 1 января	27 662	23 352
Начислено за год	7 261	8 541
Восстановление резерва под обесценение	(1 626)	(1 304)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 902)	(1 678)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(9)	(1 249)
По состоянию на 31 декабря	**31 386**	**27 662**

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2017 года	Резерв на 31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	Резерв на 31 декабря 2016 года
Непросроченная	26 802	(1 215)	27 557	(1 652)
Просроченная менее 3 месяцев	8 410	(2 112)	5 980	(1 378)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	10 326	(5 271)	9 343	(5 228)
Просроченная более 1 года	23 213	(22 788)	20 052	(19 404)
Итого	**68 751**	**(31 386)**	**62 932**	**(27 662)**

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, а также бюджетные организации и население.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	16 162	14 825
Сырье и материалы	6 782	6 402
Запасные части	2 466	2 539
Прочие материалы	386	565
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**25 796**	**24 331**
Обесценение товарно-материальных запасов	(273)	(294)
Итого товарно-материальные запасы	**25 523**	**24 037**

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	**3 429**	**3 507**
Депозиты	**790**	**4 292**
Денежные средства, ограниченные к использованию	**-**	**826**
Займы выданные	2 472	2 808
Резерв под обесценение займов выданных	(2 447)	(2 498)
Займы выданные, нетто	**25**	**310**
Прочие краткосрочные инвестиции	**156**	**162**
Итого прочие оборотные активы	**4 400**	**9 097**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 3 429 млн рублей по состоянию на

31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 3 507 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

В составе резервов под обесценение займов выданных отражен резерв под обесценение займа, выданного ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в размере 2 328 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 2 378 млн рублей), связанный с денонсацией Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики о строительстве Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Депозиты					
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	4,94–8,78%	642	4 140
Прочие	-	-	-	148	152
Итого депозиты				**790**	**4 292**

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2017 года	426 288 813 551
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штук, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 млрд штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (Примечание 2). Оставшиеся 15 млрд акций были проданы Банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока».

11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

5 июня 2017 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2017 года составили 3 852 267 925 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2016 года: 18 852 353 167 штук в сумме 22 578 млн рублей).

В марте 2017 года 15 млрд собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей, сумма убытка от продажи в размере 2 965 млн рублей отражена в составе капитала.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций АО «РАО ЭС Востока». В 2016 году, в рамках добровольной оферты о приобретении акций, акционеры АО «РАО ЭС Востока», принявшие условия оферты, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и

346 195 762 привилегированных акций АО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей. Дополнительно по требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» приобрело 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций АО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В 2016 году, в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций АО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.

В октябре 2017 года Группой были проданы акции дочерней компании АО «СК Агроэнерго», в результате чего неконтролирующая доля участия увеличилась на 228 млн рублей.

В течение 2016 года дочерние компании Группы ООО «Дом-21 век» и АО «ХРСК» были признаны банкротами, также в декабре 2016 года было ликвидировано ОАО «ЦДУ ЕЭС России». В результате данных операций неконтролирующая доля участия увеличилась на 213 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

Дивиденды. 26 июня 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,0466 рублей на акцию в общей сумме 19 876 млн рублей (в сумме 19 696 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 127 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 234 млн рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2016 года**
Текущий налог на прибыль	12 985	13 258
Отложенный налог на прибыль	83	2 114
Итого расходы по налогу на прибыль	**13 068**	**15 372**

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, для большинства компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2016 года**
Прибыль до налогообложения	**35 519**	**55 123**
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20 процентов	(7 104)	(11 025)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(2 344)	(1 827)
Увеличение непризнанных налоговых активов	(3 227)	(4 003)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия	83	1 336
Отражение налоговых эффектов прошлых периодов	(737)	-
Прочие	261	147
Итого расходы по налогу на прибыль	**(13 068)**	**(15 372)**

По состоянию на 31 декабря 2017 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 97 127 млн рублей (31 декабря 2016 года: 80 055 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от обесценения основных средств и незавершенного строительства, изменению справедливой стоимости беспоставочного форварда на акцию, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 20 процентов).

	31 декабря 2016 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2017 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	**6 640**	**2 761**	**(47)**	**9 354**
Основные средства	4 697	1 882	-	6 579
Дебиторская задолженность	6 444	(85)	-	6 359
Убытки, перенесенные на будущее	980	44	-	1 024
Прочие	3 177	464	(47)	3 594
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*(8 658)*	*456*	*-*	*(8 202)*
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(39 086)**	**(2 844)**	**235**	**(41 695)**
Основные средства	(47 210)	(2 306)	261	(49 255)
Дебиторская задолженность	(57)	(58)	-	(115)
Кредиты и займы	(351)	26	-	(325)
Прочие	(126)	(50)	(26)	(202)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*8 658*	*(456)*	*-*	*8 202*

	31 декабря 2015 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2016 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	**5 486**	**1 144**	**53**	**(43)**	**6 640**
Основные средства	3 516	1 181	-	-	4 697
Дебиторская задолженность	6 509	(57)	-	(8)	6 444
Убытки, перенесенные на будущее	1 350	(370)	-	-	980
Прочие	3 795	(636)	53	(35)	3 177
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*(9 684)*	*1 026*	*-*	*-*	*(8 658)*
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(37 034)**	**(3 258)**	**1 189**	**17**	**(39 086)**
Основные средства	(46 041)	(2 398)	1 212	17	(47 210)
Дебиторская задолженность	(59)	2	-	-	(57)
Кредиты и займы	(378)	27	-	-	(351)
Прочие	(240)	137	(23)	-	(126)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*9 684*	*(1 026)*	*-*	*-*	*8 658*

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом,

отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения, и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 20), представлены ниже:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Справедливая стоимость активов плана	(1 111)	(1 090)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	9 745	9 894
Чистые обязательства	**8 634**	**8 804**

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2017 года	**9 894**	**(1 090)**	**8 804**
Стоимость услуг текущего периода	428	-	428
Расходы / (доходы) по процентам	788	(89)	699
Стоимость услуг прошлых периодов	(167)	-	(167)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные убытки – изменения в актуарных предположениях	18	-	18
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	1	-	1
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2017 года	**1 068**	**(89)**	**979**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные прибыли – изменения в демографических предположениях	(36)	-	(36)
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(289)	-	(289)
Актуарные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(124)	19	(105)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, до вычета налога на прибыль в сумме 86 млн рублей	**(449)**	**19**	**(430)**
Взносы в активы фондируемого плана	-	(233)	(233)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(489)	282	(207)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(279)	-	(279)
По состоянию на 31 декабря 2017 года	**9 745**	**(1 111)**	**8 634**

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2016 года	**9 470**	**(1 084)**	**8 386**
Уменьшение обязательств в результате продажи ООО «ЭСКБ» (Примечание 4)	(181)	10	(171)
Изменение обязательств в результате изменения периметра оценки	17	-	17
Стоимость услуг текущего периода	403	-	403
Расходы / (доходы) по процентам	875	(106)	769
Стоимость услуг прошлых периодов	(143)	-	(143)
Секвестр обязательств	(101)	-	(101)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(4)	-	(4)
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(29)	-	(29)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2016 года	**1 001**	**(106)**	**895**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	18	-	18
Актуарные убытки – изменения в финансовых предположениях	459	-	459
Актуарные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(196)	62	(134)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, до вычета налога на прибыль в сумме 69 млн рублей	**281**	**62**	**343**
Взносы в активы фондируемого плана	-	(236)	(236)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(439)	264	(175)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(255)	-	(255)
По состоянию на 31 декабря 2016 года	**9 894**	**(1 090)**	**8 804**

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,50%	8,20%
Темпы инфляции	4,00%	5,00%
Темпы роста заработной платы	5,50%	6,50%
Нормы увольнений	В зависимости от стажа на основе статистических данных	
Таблица смертности	Россия-2014*	Россия-2014*

** С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2017 гг. (31 декабря 2016 года: за 2012–2016 гг.)*

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2017 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(781)	-8%
	- 1%	921	9%
Темпы инфляции	+ 1%	491	5%
	- 1%	(429)	-4%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	461	5%
	- 1%	(389)	-4%
Нормы увольнений	+ 3%	(960)	-10%
	- 3%	1 418	15%
Вероятности смертности	+ 10%	(142)	-1%
	- 10%	154	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 637 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2018 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 9 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или минимальной тарифной ставки оплаты труда или размера должностного оклада или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски смертности).

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	7,99–10,75%	2018–2028	54 790	56 491
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50%	2018*	20 650	20 645
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	8,13%	2022	20 235	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	11,85%	2018	15 868	15 857
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	10,35%	2019	15 357	15 347
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	8,20%	2020	10 016	-
UniCredit Bank Austria AG	3,35%	2018–2026	5 113	5 242
ПАО «Банк ВТБ»	8,39–9,77%	2018–2019	5 046	29 516
ПАО «Росбанк»	8,24–9,72%	2018–2019	4 520	8 136
Банк «ГПБ» (АО)	8,50–9,50%	2018–2027	1 794	6 171
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2018–2034	1 560	1 561
ЕБРР	LIBOR 6M+3,45%	2018–2027	1 350	4 791
ASIAN Development bank	LIBOR 6M+3,45%	2018–2026	1 310	1 474
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	7,50%	2025**	767	10 222
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	9,50%	2021	250	250
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	-	-	4 920
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	836	1 776
Обязательства по финансовой аренде	-	-	1 586	1 973
Итого			**161 048**	**184 372**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(69 877)	(25 758)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(259)	(568)
Итого долгосрочные заемные средства			**90 912**	**158 046**

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018.*

*** В октябре 2017 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2015 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 767 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2025 году.*

Размещение облигаций. В июне 2017 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П05 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 8,2 процента годовых.

Размещение еврооблигаций. В сентябре 2017 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 5 лет с процентной ставкой купонного дохода в размере 8,125 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Еврооблигации могли быть частично выкуплены предприятиями, связанными с государством.

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	7,75–10%	5 428	5 854
ПАО «Росбанк»	8,21–8,51%	930	4 755
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	-*	750	750
Банк «ГПБ» (АО)	8,50–10,19%	334	3 031
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	69 877	25 758
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	259	568
Прочие краткосрочные заемные средства	-	1 035	1 041
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**78 613**	**41 757**
Справочно:			
Проценты к уплате		3 012	3 044

** Заем получен от связанной стороны, совместного предприятия Группы (Примечание 6), процентная ставка по данному займу – 0,00 процента годовых.*

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 1 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2017 года	**275**	**797**	**4 154**	**5 226**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(16)	(316)	(3 308)	(3 640)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2017 года	**259**	**481**	**846**	**1 586**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2016 года	**601**	**855**	**4 287**	**5 743**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(33)	(373)	(3 364)	(3 770)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2016 года	**568**	**482**	**923**	**1 973**

Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности. В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	Заемные средства	Беспоставочный форвард на акции	Обязательства по финансовой аренде	Итого
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2016 года	**197 830**	**-**	**1 973**	**199 803**
Движение денежных средств	(46 498)	(3 243)	(523)	(50 264)
Проценты начисленные	15 405	-	221	15 626
Признание и изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	23 959	-	23 959
Прочие изменения	1 202	-	(85)	1 117
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2017 года	**167 939**	**20 716**	**1 586**	**190 241**

Примечание 19. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в количестве 55 млрд штук сроком на 5 лет.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Ключевые суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 31 декабря 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков, в размере 20 716 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал как результат операции с акционерами. Отложенный налоговый актив не был признан по результатам оценки руководством вероятности его возмещения. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Ниже представлена информация об изменениях справедливой стоимости форварда за год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	Справедливая стоимость форварда
На дату первоначального признания (на 03 марта 2017 года)	**10 013**
Увеличение справедливой стоимости форварда (Примечание 26)	13 946
Промежуточные платежи	(3 243)
На 31 декабря 2017 года	**20 716**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 31 декабря 2017 года	На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,17 года	5 лет
Рыночная стоимость акции	0,7264 рубля	0,9752 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,75 процента	10,00 процентов
Волатильность акций	34,85 процента	35,25 процента
Безрисковая ставка	7,01 процента	8,39 процента
Ставка дисконтирования	7,84 процента	12,11 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 32.

Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные авансы полученные	10 766	4 176
Прочие долгосрочные обязательства	8 716	5 746
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	8 634	8 804
Итого прочие долгосрочные обязательства	**28 116**	**18 726**

Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 949	31 451
Авансы полученные	11 664	9 712
Задолженность перед персоналом	8 880	8 245
Задолженность по договорам факторинга	258	2 957
Дивиденды к уплате	159	136
Прочая кредиторская задолженность	3 715	6 283
Итого кредиторская задолженность и начисления	**55 625**	**58 784**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 22. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	10 236	9 833
Страховые взносы	3 160	2 925
Налог на имущество	2 038	1 941
Прочие налоги	600	558
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**16 034**	**15 257**

Примечание 23. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Продажа электроэнергии	241 409	272 582
Продажа мощности	40 881	37 068
Продажа теплоэнергии и горячей воды	38 907	38 849
Прочая выручка	26 922	25 573
Итого выручка	**348 119**	**374 072**

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 24. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 32 745 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года: 17 250 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» (Примечание 2) за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 17 254 млн рублей.

Примечание 25. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	74 390	71 768
Расходы на топливо	58 098	54 561
Расходы на распределение электроэнергии	43 482	46 722
Покупная электроэнергия и мощность	40 747	57 610
Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 023	24 130
Налоги, кроме налога на прибыль	10 681	10 233
Прочие материалы	10 170	9 115
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	4 634	4 507
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 639	3 642
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 513	3 442
Расходы на охрану	3 391	3 369
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	2 222	1 911
Расходы на аренду	2 081	2 155
Услуги субподрядчиков	1 982	2 465
Расходы на страхование	1 940	1 983
Транспортные расходы	1 185	1 213
Прочие услуги сторонних организаций	8 051	8 052
Расходы на водопользование	3 370	3 202
Расходы на социальную сферу	1 098	1 319
Командировочные расходы	843	804
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	642	1 065
Убыток от выбытия основных средств, нетто	1 006	555
Прочие расходы	1 617	1 882
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**303 805**	**315 705**

Примечание 26. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	7 150	6 779
Положительные курсовые разницы	599	2 782
Доходы по дисконтированию	389	118
Прочие доходы	305	264
Итого финансовые доходы	**8 443**	**9 943**
Финансовые расходы		
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 19)	(13 946)	-
Процентные расходы	(4 019)	(6 813)
Отрицательные курсовые разницы	(1 218)	(454)
Расходы по дисконтированию	(363)	(407)
Расходы по финансовой аренде	(221)	(295)
Прочие расходы	(1 366)	(1 072)
Итого финансовые расходы	**(21 133)**	**(9 041)**

Примечание 27. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	402 655 108	367 138 482
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	24 013	40 205
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0596**	**0,1095**

Примечание 28. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций определен на 2018–2020 гг. в размере 209 820 млн рублей, в том числе на 2018 год – 106 676 млн рублей, на 2019 год – 60 059 млн рублей, на 2020 год – 43 085 млн рублей (31 декабря 2016 года: 243 975 млн рублей – в течение 2017–2019 гг.).

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Волжской ГЭС в размере 9 965 млн рублей, Саратовской ГЭС в размере 8 681 млн рублей, Воткинской ГЭС в размере 8 643 млн рублей, а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 17 223 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 13 824 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 6 954 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 6 642 млн рублей.

Примечание 29. 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 по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, налоговый контроль 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 вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным

Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2017 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится 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 декабря 2017 года составила 1 348 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 048 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантию за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	25 935	26 749
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	-	31
Итого гарантии	**25 935**	**26 780**

В феврале 2018 года гарантия была прекращена (Примечание 34).

Примечание 30. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, руководство ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхованию, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 32.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о просроченной дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 12.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются руководством Группы. Кроме того, руководство Группы проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банков и прочих финансовых институтов и их рейтингов на конец отчетного периода приведены в Примечаниях 10,11 и 14.

Кредитный риск по финансовым гарантиям определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для других финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по финансовым гарантиям составила 25 935 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года (31 декабря 2016 года: 26 780 млн рублей) (Примечание 29).

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно, и изменения нескольких факторов могут коррелировать.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлены монетарные финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте, подверженные валютному риску:

	31 декабря 2017 года			**31 декабря 2016 года**		
	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**	**Монетарные финансовые активы**	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
Доллары США	663	(2 748)	(2 085)	840	(3 088)	(2 248)
Евро	63	(5 482)	(5 419)	67	(10 477)	(10 410)
Прочие	8	-	8	31	-	31
Итого	**734**	**(8 230)**	**(7 496)**	**938**	**(13 565)**	**(12 627)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Привлеченные Группой кредиты с плавающими процентными ставками (Примечание 18) приводят к незначительным рискам изменения процентных ставок для Группы.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа имела привлеченные кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок Libor (на 31 декабря 2016 года: кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок Libor, Euribor, Mosprime).

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года была на 2 процента выше при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2017 года были бы на 58 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на 31 декабря 2016 года: 327 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки отражены в Примечании 18.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предпринимает следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и, при необходимости, плавающим процентным ставкам.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск возникновения у компании трудностей в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление риском ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2017 года. Суммы, раскрытые в таблице, представляют собой контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие в том числе будущие процентные платежи и общую сумму обязательств по финансовой аренде (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен ниже:

	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	Начиная с 2023 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	85 762	36 103	34 882	3 234	22 555	9 407
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 21)	30 949	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 21)	258	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	747	977	1 230	1 489	1 737	19 755
Обязательство по выкупу акций АО «РАО ЭС Востока»	3	-	-	-	-	-
Дивиденды к уплате (Примечание 21)	159	-	-	-	-	-
Беспоставочный форвард на акции	2 874	2 795	2 362	1 615	10 516	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	275	199	199	199	200	4 154
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**121 027**	**40 074**	**38 673**	**6 537**	**35 008**	**33 316**

В течение 2018 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 85 762 млн рублей (Примечание 18). Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемыми государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2016 года представлен ниже:

	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Начиная с 2022 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	55 373	102 732	28 490	24 992	3 600	20 210
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 21)	31 451	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 21)	2 957	-	-	-	-	-
Обязательство по выкупу акций АО «РАО ЭС Востока»	3	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	800	1 008	1 269	1 536	1 791	20 376
Дивиденды к уплате (Примечание 21)	136	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	601	267	196	196	196	4 287
Беспоставочные свопы	9	8	5	2	-	-
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**91 330**	**104 015**	**29 960**	**26 726**	**5 587**	**44 873**

Примечание 31. Управление капиталом

Главными задачами управления капиталом Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Общество выполняло все установленные законодательством требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2017 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 695 564 млн рублей (31 декабря 2016 года: 650 932 млн рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Капитал представляет собой общую сумму капитала, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,24 по состоянию на 31 декабря 2017 года (31 декабря 2016 года: 0,31).

Примечание 32. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 31 декабря 2017 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	18 022	-	473	**18 495**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	527 363	**527 363**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**18 022**	**-**	**527 836**	**545 858**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	20 716	**20 716**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**20 716**	**20 716**

На 31 декабря 2016 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	**21 181**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	**496 637**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**20 619**	**-**	**497 199**	**517 818**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в основном, формируется из рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО». Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отраженные в составе прочего совокупного дохода, в основном связаны с изменением рыночных котировок акций данной компании (Примечание 9).

По состоянию на 31 декабря 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 19).

В таблице ниже приведена оценка нефинансовых активов Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 декабря 2017 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные измене-ния	Чувстви-тельность оценки справед-ливой стоимости
Нефинансовые активы					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	527 363	Метод дисконтирован-ных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(30 405)
			Ставка дисконтирования	+1%	(21 734)
			Объем капитальных затрат	+10%	(15 549)

В приведенной выше таблице раскрывается чувствительность к исходным данным для стоимости основных средств, так как изменение одного или нескольких компонентов ненаблюдаемых исходных данных при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению справедливой стоимости основных средств.

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 декабря 2017 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Чувстви-тельность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
Беспоставочный форвард на акции	20 716	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,10 процента	(472)
				+2%	7,10 процента	618
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5811 рубля	7 502
				+20%	0,8717 рубля	(7 504)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на оценку 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 декабря 2017 года 0,7264 рубля (Примечание 19).

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 073 млн рублей (31 декабря 2016: на 92 млн рублей).

По состоянию на 31 декабря 2017 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 39 396 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 925 млн рублей (31 декабря 2016 года: балансовая стоимость составила 103 817 млн рублей и превысила справедливую стоимость на 4 705 млн рублей).

Примечание 33. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года:

На 31 декабря 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**10 392**	**-**	**10 392**
Векселя	9 860	-	9 860
Долгосрочные займы выданные	532	-	532
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**18 495**	**18 495**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**37 369**	**-**	**37 369**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 707	-	34 707
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 662	-	2 662
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**4 244**	**-**	**4 244**
Целевые денежные средства	3 429	-	3 429
Депозиты	790	-	790
Краткосрочные займы выданные	25	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**70 156**	**-**	**70 156**
Итого финансовые активы	**122 161**	**18 495**	**140 656**
Итого нефинансовые активы	**-**	**-**	**887 595**
Итого активы	**-**	**-**	**1 028 251**

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**8 838**	**-**	**8 838**
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**21 181**	**21 181**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**35 268**	**-**	**35 268**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 747	-	32 747
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 521	-	2 521
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**8 118**	**-**	**8 118**
Целевые денежные средства	3 507	-	3 507
Депозиты и векселя	4 292	-	4 292
Краткосрочные займы выданные	310	-	310
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**67 354**	**-**	**67 354**
Итого финансовые активы	**119 578**	**21 181**	**140 759**
Итого нефинансовые активы	**-**	**-**	**842 687**
Итого активы	**-**	**-**	**983 446**

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2017 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 20 716 млн рублей (Примечание 19) (31 декабря 2016 года: такие обязательства отсутствовали).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 21).

Примечание 34. События после отчетной даты

Размещение еврооблигаций. В феврале 2018 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 3 года с процентной ставкой купонного дохода в размере 7,4 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Еврооблигации могли быть частично выкуплены предприятиями, связанными с государством.

Прекращение гарантии. В феврале 2018 года Группа подписала Соглашение о расторжении договора поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению (Примечание 29).