

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

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

Код эмитента: 55038-E

за 1 квартал 2017 г.

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

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

Председатель Правления – Генеральный директор \_\_\_\_\_ Н.Г. Шульгинов  
Дата: 15.05.2017

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - \_\_\_\_\_ Ю.Г. Медведева  
главный бухгалтер  
Дата: 15.05.2017

Контактное лицо: Хуторная Екатерина Александровна, Главный эксперт Управления акционерного  
капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и  
управления имуществом

Телефон: +7 800 333 8000

Факс: +7(495) 225-3737

Адрес электронной почты: [KhutornayaEA@rushydro.ru](mailto:KhutornayaEA@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](http://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.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	23
2.4.1. Отраслевые риски .....	24
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	29
2.4.3. Финансовые риски .....	31
2.4.4. Правовые риски .....	33
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	34
2.4.6. Стратегический риск.....	34
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	35
III. Подробная информация об эмитенте .....	39
3.1. История создания и развитие эмитента .....	39
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	39
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	40
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	40
3.1.4. Контактная информация.....	41
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	41
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	42
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	44
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	44
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	45
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	46
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	47
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..	48
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	49
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	49
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	53
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	53
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	54
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	56
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	63

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	65
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	65
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	66
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	66
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	73
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	73
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	75
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	77
4.8. Конкуренты эмитента .....	80
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.....	82
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	82
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	87
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	87
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	101
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	103
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	109
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	111
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	114
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	121
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	123
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	123
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	124
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	124
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 .....	124
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	125
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	127
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 .....	127
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	128
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	129
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	132
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	132
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	132
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	132
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	132
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	141
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершеного отчетного года .....	141
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	141
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	142
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	142
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	142
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	143
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	144
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 .....	146
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	157
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	158
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	160
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	161
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	161
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	161
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	167
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	168
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	168
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	169
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	169
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	173
8.8. Иные сведения.....	180
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	180
Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2016 год.	
Приложение 2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 3 месяца 2017 г.	
Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату.	



## Введение

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

**В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг;**

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

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

07.12.2016 Банком России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска 40 429 000 000 обыкновенных акций, способ размещения: открытая подписка.

Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен государственный регистрационный номер: 1-01-55038-E-042D.

В связи с тем, что дополнительная эмиссия акций ПАО «РусГидро» не завершена, в настоящем Ежеквартальном отчете указаны доли участия от уставного капитала эмитента, указанного в Уставе эмитента.

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

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

## **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810438090001390*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407028104000000003242*

Корр. счет: *301018102000000000823*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное Общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ» РОССИЯ»*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044525220*

Номер счета: *40702810460016000306*

Корр. счет: *30101810145250000220*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

## **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 заверченный отчетный год:

Сведения об аудиторе – АО «ПвК Аудит»

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: **отсутствует**

Данные о членстве **АО «ПвК Аудит»** в саморегулируемых организациях аудиторов:

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

Место нахождения: **107031, Россия, г. Москва, Петровский переулок, д. 8 стр. 2**

Дополнительная информация: **основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре 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:**

<b>Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год</b>	<b>Консолидированная финансовая отчетность, Год</b>
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017

Дополнительная информация:

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

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

<b>Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, Период</b>
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2012 года
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

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость АО «ПвК Аудит» от эмитента, а также существенных интересов, связывающих АО «ПвК Аудит» (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ПвК Аудит») с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет.

#### **Порядок выбора аудиторской организации эмитента:**

**Процедура тендера, связанного с выбором аудиторской организации, и его основные условия:**

**Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2012-2014 гг.:**

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

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

Решением Закупочной комиссии от 09.12.2011 была утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора оказания услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, за 2012-2014 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 об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, за 2012-2014 гг. (Протокол от 03.02.2012 № 3) победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

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

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Положением о закупке продукции для нужд ПАО «РусГидро, утвержденным решением совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» №241 от 30.08.2011 г., была организована и проведена регламентированная закупочная процедура на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», АО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО) на 2012-2014 гг., способом открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников.

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 16.11.2011 была утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора оказания услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», АО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с МСФО, на 2012-2014 гг.

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2015-2017 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, была организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015, 2016 и 2017 гг., способом открытого конкурса.

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

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

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

**Процедура выдвижения кандидатуры АО «ПвК Аудит» для утверждения общим собранием акционеров, в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:**

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

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

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

**Информация о работах, проводимых АО «ПвК Аудит» в рамках специальных аудиторских заданий:**

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

**Порядок определения размера вознаграждения АО «ПвК Аудит»:**

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

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

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

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

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2016 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, составляет 119 999 805 рублей (в том числе НДС), в том числе стоимость услуг по проведению

обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года, составляет 23 966 685 рублей (в том числе НДС).

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

**Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные АО «ПвК Аудит» услуги:** Отсроченные и просроченные платежи за оказанные АО «ПвК Аудит» 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	2015	2016	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	19 605	21 741	5 078	5 234
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,20	0,18	0,20	0,23
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,14	0,13	0,13	0,13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,22	-0,19	-0,15	0,73
Уровень просроченной задолженности, %	0	0,09	0	0,31

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Рост показателя Производительность труда в 2016 году по сравнению с 2015 годом на 10,9% обусловлен снижением численности работающих на 3,1% (оптимизация бизнес-процессов и как следствие численности), а также ростом выручки от реализации электроэнергии (мощности) (+ 11,3%) по причине повышенной приточности в основные водохранилища ГЭС. Увеличение показателя в 2017г. (3мес) против 2016г. (3мес) незначительно.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Показатель на конец 2016 года снизился по причине снижения размера заемных средств и роста собственного капитала (получение чистой прибыли по итогам 2016 года). Увеличение показателя в 2017г. (3мес) против 2016г. (3мес) обусловлено увеличением краткосрочных обязательств за счет расчетов по оплате собственных акций до момента изменения уставного капитала в учредительных документах. Регистрация увеличения уставного капитала и внесение соответствующих изменений в учредительные документы ожидается во 2 квартале 2017 г.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Снижение данного показателя является положительной характеристикой деятельности Общества, поскольку увеличивается степень покрытия имеющихся краткосрочных обязательств имеющимися средствами. Размер коэффициента на конец 2015 года равен 0,22, по итогам 2016 года составил -0,19, что обусловлено ростом денежных средств на конец периода и снижением размера краткосрочных обязательств. Отрицательное значение показателя за 2016 год обусловлено превышением размера денежных средств над краткосрочными обязательствами, что говорит о положительной динамике данного показателя. Увеличение данного показателя за 2016 год (3мес) и 2017 год (3мес) с -0,15 до 0,73 обусловлено ростом 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.**

**Выпуск 1-01-55038-E**

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

Наименование показателя	31.12.2016	31.03.2017
Рыночная капитализация	356 166 164 175,07	365 204 542 053,50

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

Источник информации - бюллетень ПАО «Московская Биржа» по итогам торгов ценными бумагами (Рыночные сделки Т+): <http://moex.com/a3882>, <http://moex.com/a4027>.

Рыночная капитализация указана без учета акций дополнительного выпуска **1-01-55038-E-42D**.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	94 847 739 100,88
в том числе:	
кредиты	43 891 528 756,11
займы, за исключением облигационных	706 271 344,77
облигационные займы	50 249 939 000,00
Краткосрочные заемные средства	14 024 712 474,89
в том числе:	
кредиты	1 074 733 665,61
займы, за исключением облигационных	817 000 000,00
облигационные займы	12 132 978 809,28
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	13 427 620 821,96



из нее просроченная	121 167 716,42
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 710 413 316,42
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 647 174 298,87
из нее просроченная	90 612 243,26
перед персоналом организации	23 754 249,36
из нее просроченная	0
прочая	2 046 278 957,31
из нее просроченная	30 555 473,16

**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 непредоставлением кредиторами корректных реквизитов для платежа.

**Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Эмитента:**

финансовых последствий и санкций по кредиторской задолженности не наступало и Эмитент не ожидает финансовых или административных последствий по указанной задолженности. В случае принятия арбитражным судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношении которой Эмитент ведет коммерческие споры), Эмитент погасит соответствующую задолженность. В случае поступления от контрагентов корректных реквизитов для оплаты (в части задолженности, которая не может быть исполнена по причине отсутствия платежных реквизитов), соответствующая задолженность будет погашена Эмитентом;

**Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:**

В соответствии с утвержденными локальными нормативными 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: **Сберегательный банк РФ (ПАО)**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 910 775 698,89 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: **2 278 443 365,82 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

**за 3 мес. 2017 г.**

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	93 846 753 167,99
в том числе:	
кредиты	42 892 062 901,66
займы, за исключением облигационных	704 751 266,33
облигационные займы	50 249 939 000,00
Краткосрочные заемные средства	14 026 502 824,70
в том числе:	
кредиты	1 250 117 944,65
займы, за исключением облигационных	817 000 000,00
облигационные займы	11 959 384 880,05
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	54 838 122 051,83
из нее просроченная	563 643 277,60
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 465 391 541,94
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	6 384 498 891,04
из нее просроченная	532 387 229,66
перед персоналом организации	224 135 837,83
из нее просроченная	

прочая	42 764 095 781,02
из нее просроченная	31 256 047,94

**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 непредоставлением кредиторами корректных реквизитов для платежа.

**Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Эмитента:**

финансовых последствий и санкций по кредиторской задолженности не наступало и Эмитент не ожидает финансовых или административных последствий по указанной задолженности. В случае принятия арбитражным судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношении которой Эмитент ведет коммерческие споры), Эмитент погасит соответствующую задолженность. В случае поступления от контрагентов корректных реквизитов для оплаты (в части задолженности, которая не может быть исполнена по причине отсутствия платежных реквизитов), соответствующая задолженность будет погашена Эмитентом;

**Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:**

В соответствии с утвержденными локальными нормативными 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: **Сберегательный банк РФ (ПАО)**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 897 288 476,83 руб.**

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

**Отсутствует**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Сумма задолженности: **40 000 000 000,00 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-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная 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 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-02-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	5 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная 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	Нет

(займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
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 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5486 от 18.11.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	40 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	20 000 млн. рублей
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,28
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредит, 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./иностранн. валюта <sup>1</sup>	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	86 208 239 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,10
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

<sup>1</sup> Здесь и далее указан лимит задолженности по кредитному соглашению/договору

просрочек и их размер в днях	
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 07.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	8 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	-
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,79
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	07.12.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредит, Bayerische Landesbank, Кредитный договор от 15.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Str. 18 80333 Munich, Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	-
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,02
Количество процентных (купонных) периодов	26
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 612,754 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 612,754 млн. рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,99
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 05.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	4 400 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,52
Количество процентных (купонных) периодов	47
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	14.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,50

Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,50
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5724 от 08.04.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	2 776,36 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	2 776,36 млн. рублей
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	14,38
Количество процентных (купонных) периодов	32
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	07.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют



Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, France, Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	86 998 547,17 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,74
Количество процентных (купонных) периодов	30
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 млн. рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	12,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.04.2025*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-Е-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	5 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн. рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

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

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

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
17. Облигации серии БО-П04 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	15 000 млн. рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. 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

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

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

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

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

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

**Политика Эмитента в области управления рисками:**

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

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

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и, из-за высокой социальной значимости для страны, политические риски. Динамичное развитие этих рынков позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что

приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности изменения факторов может повлиять на будущую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств. Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать существенными в будущем.

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

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](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 № 884 утверждена Программа развития корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро.

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов 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 путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

- проведение взвешенной финансовой политики;

- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;

- создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.

#### **Политика Эмитента в области управления рисками:**

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В октябре 2015 года Комитет по аудиту ПАО «РусГидро» одобрил «ПОЛИТИКУ в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая была утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 16.11.2015 № 227). Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.4.1.-2.4.7.

### **2.4.1. Отраслевые риски**

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению Эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия Эмитента в этом случае.

#### Внешний рынок:

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

ПАО «РусГидро» в 2016 году заняло 127 позицию (против 137 – в 2015 году) в рейтинге 250 ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2016 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 декабря 2010 года № 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 Министерства энергетики РФ, Ассоциации «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службы.

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

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 Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах достижения стратегических целей Эмитента, комплексного управления состоянием Технической системы Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее - ПКМ) генерирующих объектов на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. Прирост мощности в результате реализации ПКМ в 2016 году составил 66,5 МВт. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. Новые турбины и генераторы, спроектированные и изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны.
- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- осуществляется тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат.

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

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

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

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

Превышение уровня 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 ведется разработка Положения о системе управления охраной окружающей среды группы РусГидро.

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

В ноябре 2016 года ПАО «РусГидро» стало победителем Второго всероссийского конкурса «МедиаТЭК» в номинации «Социальная и экологическая инициатива». ПАО «РусГидро» становится лауреатом конкурса «МедиаТЭК» второй год подряд. В 2015 году благотворительные проекты ПАО «РусГидро» в области охраны окружающей среды были отмечены в номинации «Экологический стандарт».

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 2016 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 ФАВР России;
- заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

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

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

Внешний рынок:

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски,



связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги на внешнем рынке, отсутствуют.

Внутренний рынок:

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

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в мировой электроэнергетике, не затрагивающие российского рынка, 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 в регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.**

### **Страновые риски**

Экономика 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). По версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's долгосрочный кредитный рейтинг Российской Федерации по обязательствам в иностранной валюте сохраняется на уровне "BB+". При этом прогноз долгосрочного кредитного рейтинга Российской Федерации был пересмотрен S&P 16.09.2016 с негативного на стабильный. По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье. Понижение рейтингов может произойти, если геополитические события приведут к ужесточению санкций иностранных государств в отношении Российской Федерации.

### **Политические риски**

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

## **Региональные риски**

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

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

В случае существенного ограничению 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, Минэнерго и Счетной палате Российской Федерации в постоянном режиме оценивать и анализировать ход реализации проектов, проверять эффективность капитальных вложений и осуществлять контроль за целевым использованием средств. Прозрачность использования денежных средств обеспечивает ПАО «Сбербанк» через систему обособленных банковских счетов, которые открываются для каждого участника строительства. Независимый ценовой и технологический аудит проектно-сметной документации по каждому объекту осуществляют инжиниринговые компании, отбираемые ПАО «Сбербанк» на конкурентной основе. Более подробно с параметрами системы контроля целевого расходования бюджетных средств можно ознакомиться в специальном разделе сайта РусГидро «Развитие энергетики Дальнего Востока» по адресу [http://www.rushydro.ru/activity/razvitie\\_energetiki\\_dalnego\\_vostoka/](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 и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.**

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Эмитента (в том числе в условиях обострения международной обстановки), существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных на границе с Украиной и в Северо-Кавказском федеральном округе. В связи с возможным обострением грузино-осетинского конфликта, описываемый риск может реализоваться в регионе деятельности Эмитента – в Республике Северная Осетия-Алания.

По итогам диверсий на Баксанской ГЭС (21.07.2010) и 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 МВД

России для предотвращения возникновения рисков.

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

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

Также к рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести 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.**

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 валют и процентных ставок по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, юридической поддержке договорной базы.

Кредитный портфель ПАО «РусГидро» представлен преимущественно заимствованиями с фиксированной процентной ставкой. Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. С целью минимизации процентного риска Эмитентом заключен своп-контракт для фиксации плавающей процентной ставки в отношении кредита ПАО «Сбербанк» (около 784 млн. руб. по состоянию на 31.03.2017).

**Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению Эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска.**

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. 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.**

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 2016 г. достигла своего минимума с 1991 года - 5,4% против 12,9% в 2015 году. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции в 2017 году оценивается не выше 4,5% для всех вариантов прогноза.

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

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

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

## **2.4.4. Правовые риски**

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:**

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, могут привести к увеличению затрат, связанных с оказанием юридических услуг или расширением штата юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Эмитента, что может негативно сказаться на результатах деятельности Эмитента.

**Внешний рынок:**

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

### ***2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)***

В целях снижения риска 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 N ОД-11/18576 «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях»).

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

Эмитент обращает внимание, что с 1 апреля 2017 года управление дочерними обществами ПАО «РАО ЭС Востока» (по ключевым вопросам) перешло в исполнительный аппарат Эмитента, что в свою очередь, обуславливает переход большей части рисков, связанных с управлением вышеуказанными обществами, в зону ответственности Эмитента.

## **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

### **Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент.**

Судебные процессы, участие в которых может оказать критическое влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, отсутствуют.

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

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

С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 заменено свидетельством о допуске, которое выдается СРО. Дочерние компании ПАО «РусГидро» вступили в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП «ЭНЕРГОСТРОЙ», (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и НП «АИИС» (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий). Эмитент является членом СРО НП «Энергостройальянс».

Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, по инженерным изысканиям объектов капитального строительства строительными, ремонтными, проектными и научно-исследовательскими ДО ПАО «РусГидро».

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (полный список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. «Сведения о наличии у Эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ» настоящего ежеквартального отчета), 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.**

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков низкая.

В связи с приобретением Эмитентом в ходе эмиссии 2011-2013 года акций ПАО «РАО ЭС Востока» Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате реализован проект по созданию корпоративной системы управления рисками Холдинга «РАО ЭС Востока» в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента.

В первом квартале 2017 года реализована процедура интеграции исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» с целью повышения норм управляемости до лучших практик.

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

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

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

### **Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента.**

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

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

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

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

#### **Риски, связанные с действиями третьих лиц.**

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

2. В случае если нарушение обязательств по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на увеличении сроков выполнения ремонтных работ и привести к износу основных фондов, 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 незначительные вследствие значительных усилий, предпринимаемых Эмитентом по сохранению и развитию персонала, в частности, формирования целевого заказа на подготовку специалистов, восстановления среднетехнического кадрового потенциала гидроэнергетики, создания кружков «Юный гидроэнергетик» на базе центров технического творчества молодежи в регионах присутствия Эмитента, усиления взаимодействия с учебными профильными вузами и научными институтами.

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

Политика ПАО «РусГидро» в отношении сотрудников базируется на следующих принципах:

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



В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода мощностей основных объектов нового строительства в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента и выполнения ключевых задач производственных программ Эмитента, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижения риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности сотрудников всех уровней в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ПАО «РусГидро» 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 договоры на условиях, приемлемых для сотрудников, 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. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие условия, которые ограничивают его способность, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать, передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характер своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение Эмитентом ограничений, указанных в кредитных соглашениях, может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

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

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

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

#### 7. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

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

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

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

В полном объеме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (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 требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию опасных производственных объектов (далее – ОПО), застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов Эмитента аттестован в области промышленной безопасности.

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

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

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

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

## **III. Подробная информация об эмитенте**

### **3.1. История создания и развитие эмитента**

#### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента**

Полное фирменное наименование эмитента: Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ПАО "РусГидро"

- на английском языке: PJSC «RusHydro»

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

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

**Сведения о регистрации указанных товарных знаков:**

**Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):**

№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 02 июля 2019 года;

№454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 июля 2011 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года.

**Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования.**

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РусГидро"

Дата введения наименования: **13.07.2011**

Основание введения наименования: Государственная регистрация 13 июля 2011г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011г. (Протокол №7 от 04.07.2011г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации от 17.06.2011 № 1322-р.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РусГидро"

Дата введения наименования: **14.07.2010**

Основание введения наименования: Государственная регистрация 14 июля 2010 г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010 (Протокол №5 от 30.06.2010 г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации №5006-р от 28.06.2010 г.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РусГидро"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РусГидро"

Дата введения наименования: **04.07.2008**

Основание введения наименования: Государственная регистрация "04" июля 2008г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров эмитента от 25.06.2008г. (Протокол №1 от 26.06.2008).

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГидроОГК"**  
Дата введения наименования: **26.12.2004**  
Основание введения наименования: **Государственная редакция 26 декабря 2004 года юридического лица**

### ***3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента***

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

Дата государственной регистрации: **26.12.2004**

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

### ***3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента***

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

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

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

В 2005г. Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель ПАО "РусГидро" в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО-ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в форме присоединения к ПАО "РусГидро" (Протокол от 30.09.2005- 04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ПАО "РусГидро" дочерних АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250). Формирование Операционной компании Эмитента с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" (через ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") осуществлено в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ПАО "РусГидро" следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

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

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

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

В 2012 году был пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, в 2014 году ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2012 году был введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть - Среднеканской ГЭС.

В соответствии с Указом Президента РФ от 22 ноября 2012 г. № 1564 о развитии энергетики Дальнего Востока Группа РусГидро приступила к реализации четырех приоритетных проектов в ДФО: ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2, 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 и 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ. 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 2015 году. На

ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2 и 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 продолжаются строительные работы.

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

Стратегические цели Эмитента – это основные ориентиры для развития Эмитента.

Стратегическими целями Эмитента являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;
- Устойчивое развитие производства электроэнергии;
- Развитие энергетики Дальнего Востока;
- Рост ценности Компании.

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.

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

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента:

**Красноярский край, г. Красноярск**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

**127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7**

Телефон: +7 800 333 8000

Факс: +7 (495) 225 37 37

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

[www.rushydro.ru](http://www.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](http://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](http://www.rushydro.ru)

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

2460066195

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

Сведения о филиалах Эмитента в соответствии с Уставом Эмитента  
Представительств Эмитент не имеет.

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Гаркин Александр Сергеевич  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Бологов Сергей Николаевич  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Бяков Алексей Георгиевич  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»  
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Гамзатов Тимур Гамзатович  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Леонов Олег Владимирович  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пгт. Богородское, д. 100  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Магрук Владимир Иванович  
Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»  
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Зeya  
Дата открытия: 27.08.2007  
Руководитель филиала  
ФИО: Цирлин Сергей Львович

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Кладько Игорь Евгеньевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Алексеев Виктор Георгиевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Кравченко Петр Васильевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Дерезков Андрей Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Сергеев Геннадий Евгеньевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»

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

Дата открытия: 05.12.2007

Руководитель филиала

ФИО: Аксенова Елена Анатольевна

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Гойзенбанд Александр Аркадьевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 10.04.2006

Руководитель филиала

ФИО: Полтаранин Святослав Иванович

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Одинцова Людмила Викторовна

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Кяри Валерий Артурович

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Балатаев Таймураз Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Бардюков Вадим Григорьевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2020

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

**Коды видов экономической деятельности, которая является для эмитента основной, согласно ОКВЭД.: 35.11.2**

Коды ОКВЭД
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	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	105 845 050 115	114 170 855 432
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98,8%	99,3%

Увеличение выручки по итогам 2016 года по сравнению с 2015 годом на 7,9% обусловлено увеличением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 16,6%.

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	26 873 352 214	27 565 461 916
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,2%	99,6%

Увеличение выручки по итогам 2017 года (3мес) по сравнению с 2016 годом (3мес) незначительно.

**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	2015	2016	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,7	0,7	0,6	0,6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,0	-	0,0	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9,3	9,8	4,5	5,7
Топливо, %	0,0	-	0,0	-
Энергия, %	21,8	12,5	15,7	14,6
Затраты на оплату труда, %	12,8	13,4	11,0	10,8
Проценты по кредитам, %	0,0	-	0,0	-
Арендная плата, %	1,6	2,5	2,4	2,7
Отчисления на социальные нужды, %	3,0	3,3	3,4	3,2
Амортизация основных средств, %	21,6	26,3	29,3	30,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12,2	14,6	15,8	15,6
Прочие затраты	16,9	16,9	17,3	16,3
амортизация по нематериальным активам, %	0,6	0,7	0,5	0,8
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		-		-
обязательные страховые платежи, %	2,3	3,0	2,8	2,6
представительские расходы, %	0,05	0,03	0,02	0,02
Иное (пояснить), % *	13,9	13,1	14,0	12,9
Итого: затраты на производство и продажу	100,0	100,0	100,0	100,0

продукции (работ, услуг) (себестоимость), %				
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	167,4	204,1	214,9	209,5

\* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2015 г. – 4,5%, в 2016 г. (3 мес.) – 5,5%, в 2016 г. – 5,0%, в 2017 г. (3 мес.) – 5,5%; затраты на охрану объектов в 2015 г. – 2,7%, в 2016 г. (3 мес.) – 3,2%, в 2016 г. – 3,1%, в 2017 г. (3 мес.) – 3,1%.

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

**Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте.**

Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

### **3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента**

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

**На 31.12.2016 г.**

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

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЦФР»

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

ИНН: 7705620038

ОГРН: 1047796723534

Доля в общем объеме поставок, %: 89,28

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют.

**На 31.03.2017 г.**

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

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЦФР»

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

ИНН: 7705620038

ОГРН: 1047796723534

Доля в общем объеме поставок, %: 90,55

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного

периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют.

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

**Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:**

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «27» декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

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

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

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

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

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

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения КОМ и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке. Начиная с 2016 года в рамках КОМ мощность ежегодно отбирается на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. В 2015 году был проведен КОМ на 2016-2019 годы. В 2016 году был проведен отбор КОМ на 2020 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 1%.

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

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

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

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

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

Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» вводится надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке будут снижены до среднероссийского уровня. Этот закон является законом непрямого действия. Во втором квартале 2017 года ожидается принятие необходимых подзаконных актов для реализации указанного механизма поддержки.

#### Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

#### Балансирующий рынок (БР):

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

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

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

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

#### **Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:**

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ С-089-05-02610**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.08.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **BX-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: **26.09.2016**

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 бурогольное месторождение, разрез «Лучегорский - 1''**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *226 919 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 месяца 2017 года – 648 213 тонн*

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *272 020 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 месяца 2017 года – 659 966 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 *2 757 000 м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 месяца 2017 года – 178 06,76 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 г. (с изменениями от 20.06.2016 г.)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034 г.*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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 Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.**

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

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

**Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.**

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

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

## **2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ**

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

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

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

**Срок действия лицензии: 31.12.2034 г.**

**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 «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14514 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 3).**

**Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Участок №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 использованием недрами;*

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

*Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

*Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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

### **3. Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

*Номер лицензии: ПОЖ 00787 ОЩ*

*Дата выдачи лицензии: 07.10.2015*

*Срок действия лицензии: 15.09.2024*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок расположен 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 НК РФ, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством РФ.*

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

#### **б) Переработка полезных ископаемых**

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

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

#### **в) Сбыт продукции**

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



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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

#### **Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:**

В соответствии с Уставом, целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;
- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности);
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами; реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получение прибыли.

#### **Источники будущих доходов:**

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от основного вида деятельности – производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности.

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

*Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества в 1 квартале 2017 года составило 5 970,3 млн. рублей, а также 3 632,5 млн. рублей по объектам, реализуемым дочерними обществами и НИОКР.*

Фактическое финансирование в объеме 5 970,3 млн. рублей сложилось по следующим направлениям:

- по проектам ТПиР – 3 101,1 млн. рублей;
- по приоритетным проектам на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 2 637,9 млн. рублей;
- по проекту Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 184,6 млн. рублей;
- прочие проекты – 46,7 млн. рублей.

В соответствии с инвестиционной программой Группы РусГидро, одобренной Правлением ПАО «РусГидро» от 06.03.2017 (протокол от 06.03.2017 № 1029пр) и принятой к сведению Советом директоров ПАО «РусГидро» 04.04.2017 (протокол от 07.04.2017 № 249), в 2017 году предусматривается ввод дополнительных мощностей в объеме 235,98 МВт и 469,6 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционному проекту «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» – 193,48 МВт и 469,6 Гкал/ч; по проектам технического перевооружения и реконструкции – 42,5 МВт.

Вместе с тем по инвестиционным проектам, реализуемым дочерними обществами ПАО «РусГидро» планируется ввод мощности в объеме 321,26 МВт, в том числе по проектам Нижне-Бурейская ГЭС – 320,0 МВт и МГЭС б. Зеленчук – 1,26 МВт.

Финансирование инвестиционных проектов Общества в 2017 году планируется в объеме 46 912,5 млн. руб., в том числе:

- по проектам ТПиР – 24 499,2 млн. рублей;
- по проекту Комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 150,0 млн. рублей;
- по приоритетным проектам на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 21 334,2 млн. рублей;
- по проекту Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 343,8 млн. рублей;
- прочие проекты – 585,3 млн. рублей.

*Кроме того, в 2017 году Общество планирует осуществить финансирование в объеме 31 647,9 млн. рублей на реализацию инвестиционных проектов, осуществляемых дочерними обществами, а также НИОКР.*

#### **Сведения о возможном изменении основной деятельности:**

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

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

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

#### Сводная информация о некоммерческих партнерствах и ассоциациях ПАО «РусГидро»

№ п/п	Наименование некоммерческой организации/ассоциации	Роль (место) и функции эмитента в организации	Сфера деятельности НП/ функции эмитента в организации	Срок участия эмитента
<b>Нерезиденты РФ</b>				
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 (Global Sustainable Energy Partnership, GSEP).	член ассоциации	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	с 2008 года
<b>Резиденты РФ</b>				
3	Ассоциация «НП Совет рынка»	член ассоциации	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	с 2008 года
4	НП «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости» (НП «АСИН»)	член ассоциации	Партнерство является площадкой, на которой осуществляется продвижение интересов ОАО «РусГидро» и строится диалог 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» (ООР «РСПП»)	член ассоциации	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом	с 2006 года
7	НП «Совет ветеранов энергетики»	член ассоциации	Содействие членам Партнерства в осуществлении деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	с 2008 года
8	НП «Российско-китайский деловой совет» (НП "РКДС")	член ассоциации	РКДС создан с целью продвижения совместных экономических проектов России и Китая, защиты взаимных инвестиций и урегулирования корпоративных споров, а также для содействия развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	с 2015 года

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

### 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, %
Захватаев Дмитрий Валентинович (председатель)	0	0
Карпухин Николай Игоревич	0	0
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Горина Галина Викторовна	0	0

#### Персональный состав коллегиального исполнительного органа

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

#### Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

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

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

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

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

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

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

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

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

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

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

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,012584%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,012584%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.**

**Персональный состав совета директоров подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульгинов Николай Григорьевич (председатель)	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0004180	0,0004180
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Казаченков Андрей Валентинович	0	0
Первеева Байрта Николаевна	0	0
Пластинин Сергей Аркадьевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Теребулин Сергей Сергеевич	0	0
Хмарин Виктор Викторович	0	0

**Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0,0004180	0,0004180
Каплун Алексей Александрович	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Жадовец Евгений Михайлович	0	0

**Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля Принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0004180	0,0004180

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

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

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- **покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);**
- **реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);**
- **оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;**
- **диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии.**

**Персональный состав совета директоров подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лишанский Илья Юрьевич (председатель)	0	0
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0

Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Федоров Владимир Петрович	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0	0

**Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,0000125	0,0000125
Правило Виталий Иванович	0	0

**Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации**

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

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

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

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

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

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

Доля обыкновенных акций АО "ДГК", принадлежащих ПАО "ДЭК": **100%- 1 акция.**

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

**Персональный состав совета директоров подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0,0000105	0,0000105
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Савостиков Николай Валерьевич	0,0000002	0,0000002
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Синявский Сергей Васильевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,0000018	0,0000018
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Трефилов Дмитрий Сергеевич	0	0

**Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

**Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,0000018	0,0000018

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

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

Место нахождения

**г. Красноярск**

**ИНН: 2466132221**

**ОГРН: 1052460078692**

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

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

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

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



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

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

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

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

Доля обыкновенных акций ПАО "Красноярскэнергосбыт", принадлежащих АО "ЭСК РусГидро" %: **66,33**

**Акционерное общество «Гидроинвест», Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ИНН 7814382859, ОГРН 1077847558381.**

**Акционерное общество «Гидроинвест» является дочерним обществом Эмитента.**

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

Доля обыкновенных акций ПАО "Красноярскэнергосбыт", принадлежащих АО «Гидроинвест» %: **3,06.**

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
Завалко Максим Валентинович	0,000071	0,000071
Зотов Алексей Александрович	0	0
Гайрабеков Бислан Исанович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Потехин Владимир Викторович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардииков Михаил Юрьевич	0	0

#### **Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Якутскэнерго"**

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

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

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

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

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

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

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

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

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

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

Доля обыкновенных акций ПАО "Якутскэнерго", принадлежащих ПАО "РАО ЭС Востока" %: **57,63.**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,000014%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,000014%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

**Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.**

**Персональный состав совета директоров подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Удалов Алексей Анатольевич (председатель)	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Бурков Антон Николаевич	0	0

Власов Алексей Валерьевич	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Курин Евгений Викторович	0	0
Тютюков Герман Викторович	0,0000013	0,0000013
Линецкий Станислав Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0

**Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович (председатель)	0	0
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000036	0,0000036
Савчук Юрий Степанович	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0	0

**Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович	0	0

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

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 244 705 347,16	5 706 195 784,69
Сооружения	226 076 402 252,24	33 836 744 368,39
Машины и оборудование	198 111 848 049,97	57 897 149 744,48
Прочие	1 510 926 647,04	990 274 870,02
<b>ИТОГО</b>	<b>470 943 882 296,41</b>	<b>98 430 364 767,58</b>

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 260 894 637,27	5 922 623 572,91
Сооружения	226 099 962 568,68	34 969 425 622,53
Машины и оборудование	203 475 987 265,88	60 666 771 073,40
Прочие	1 516 788 682,88	1 023 173 427,09
<b>ИТОГО</b>	<b>476 353 633 154,71</b>	<b>102 581 993 695,93</b>

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

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента не планируется.

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: тыс.руб.

Наименование показателя	2015	2016	3 мес. 2016	3 мес. 2017
Норма чистой прибыли, %	28,0	36,4	56,3	48,9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,12	0,13	0,03	0,03
Рентабельность активов, %	3,36	4,61	1,68	1,40
Рентабельность собственного капитала, %	4,04	5,44	2,01	1,73
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0	0	0

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

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

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2015 г. составил 28,0%, в 2016 г. - 36,4%, в 2016 (3мес) – 56,3%, в 2016 (3мес) – 48,9%.

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 2015 г. и 2016 г. и соответственно составил 0,12 раз и 0,13 раз, в 2016 (3мес) и 2017 (3мес) – 0,03 раз. Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

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

Рентабельность активов - это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2015 и 2016 годы – 3,36% и 4,61% соответственно (рост показателя обусловлен ростом чистой прибыли), за 2016 г. (3 мес.) и 2017 г. (3 мес.) – 1,68% и 1,4% 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 2015г. – 4,04%, за 2016 г. – 5,44% (рост показателя обусловлен ростом чистой прибыли), за 2016 (3мес) – 2,01%, за 2017 (3 мес.) – 1,73% (снижение обусловлено ростом собственного капитала (получение чистой прибыли по итогам 2016 года)). Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

## **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

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

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

Единица измерения для показателя «чистый оборотный капитал»: млн. руб.

Наименование показателя	2015	2016	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	74 501	110 578	84 443	84 189
Коэффициент текущей ликвидности	3,45	5,10	3,56	2,23
Коэффициент быстрой ликвидности	3,31	4,94	3,41	2,15

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

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

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Изменение на конец 1 квартала 2017 г. вызвано увеличением краткосрочных обязательств, связанных с дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 40 млрд. рублей.

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 31.03.2017 г. – 2,23.

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 31.03.2017 г. – 2,15.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

## **4.3. Финансовые вложения эмитента**

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

**Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2016:**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11397-А**

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

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

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

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

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55384-Е от 29.07.2008; 2-02-55384-Е от 08.12.2009;**

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 – 18 463 001 716,5 руб., акции привилегированные -708 122 520 руб.**

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

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2016 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»**

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

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

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-56315-Е, 1-01-55315-Е**

дата государственной регистрации: **11.09.2007**

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

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

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

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

дата государственной регистрации: **27.02.2013**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **17 216 207 775,52 руб.**

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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



вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

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

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

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

дата государственной регистрации: **21.06.2013**

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

**Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг:** Резерв под обесценение указанных финансовых вложений не создавался.

**Вложения эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2016:**

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

**Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2016**

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

**Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2017:**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

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

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

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

дата государственной регистрации: **27.02.2013**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **17 216 207 775,52 руб.**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он

определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

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

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

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

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55384-Е от 29.07.2008; 2-02-55384-Е от 08.12.2009;**

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 – 18 463 001 716,5 руб., акции привилегированные - 708 122 520 руб.**

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

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11397-А**

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова"**

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

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

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-56315-Е, 1-01-55315-Е**

дата государственной регистрации: **11.09.2007**

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501256357**

ОГРН: **1136501004012**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-58922N, 1-0158922N-002D**

дата государственной регистрации: **05.09.2013/20.12.2016**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **15 011 980 000 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **15 011 980 000 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **15 011 980 000 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 2016 г. и 2017 г. решений о выплате дивидендов не принималось.**

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

**Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг:** Резерв под обесценение указанных финансовых вложений не создавался.

**Вложения эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.03.2017**

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

**Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2017**

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

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

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

Место нахождения эмитента: **680000, Хабаровский край, город Хабаровск, улица Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

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

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 6,15 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.**

**Срок возврата займа – 22.03.2022 г.**

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

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

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

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

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

На 31.12.2016

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 522 221 715,35	1 176 105 276,65
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	526 485 049,79	-
Патенты	57 557 151,80	7 449 075,40
ИТОГО	2 106 263 916,94	1 183 554 352,05

На 31.03.2017

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 522 221 715,35	1 228 123 116,49
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	487 187 381,49	-
Патенты	57 557 151,80	8 400 001,42
ИТОГО	2 066 966 248,64	1 236 523 117,91

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н); Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. N 91н).

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

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

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

**За 12 месяцев 2016 года Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:**

1. Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояния гидротехнических сооружений и гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием.
2. Исследование возможностей и разработка рекомендаций повышения энергетической эффективности основного технологического цикла ГЭС с целью увеличения выработки электроэнергии.

3. Разработка новых технологий, конструктивных решений и методов производства работ при возведении высоко- и средненапорных грунтовых и бетонных гидротехнических сооружений ГЭС. Технология улучшения свойств нескальных оснований гидротехнических сооружений и креплений грунтовых откосов путем их обработки полифиллизаторами.
4. Исследование и разработка новых методов регулирования гидроагрегатов ГЭС, ГАЭС и оптимизация режимов работы ГЭС. Исследования влияния процессов регулирования частоты и мощности на техническое состояние гидрогенерирующего оборудования.
5. Исследование и разработка методов борьбы с разрушениями бетонной поверхности ГТС высоконапорных ГЭС.
6. Разработка рекомендаций по учету антропогенного воздействия в нижнем бьефе ГЭС на состояние ГТС, оборудования и энергоэффективность ГЭС.
7. Расширение цифрового полигона филиала ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС.
8. Исследование возможности развития энергетики Камчатского края на основе использования местных энергоресурсов.
- 9.

**За 12 месяцев 2016 года Эмитентом получены окончательные результаты по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам:**

1. Разработка методов ремонта и новых конструкций шпонок межблочных швов ГЭС.
2. Выбор и испытание технологии нанесения антиадгезионного покрытия на конструкции ГЭС для предотвращения намерзания и повышения эффективности очистки ото льда.
3. Исследование и разработка методики оценки энергоэффективности ГЭС с учетом полезного использования водных ресурсов.
4. Разработка перечня и регламентов обследований основного и вспомогательного оборудования ГЭС, обеспечивающих оптимальные сроки и очередность их проведения.
5. Разработка технологии повышения точности гидронивелиров с целью мониторинга состояния ГТС.
6. Разработка и испытание технологии мониторинга пьезометрического давления в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя закладных пьезометров непрямолинейной формы.
7. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных СЕАТИ (2 ЭТАП)
8. Разработка конструктивных и технологических решений дополнительного обводнения р.Ахтуба с целью оптимизации холостых сбросов Волжской ГЭС и увеличения выработки электроэнергии
9. Уточнение гидравлических режимов работы и пропускной способности тоннельных водосбросов ГЭС ОАО «РусГидро» с целью снижения рисков при пропуске катастрофических паводков
10. Испытания опытных образцов мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 12 месяцев 2016 г. составили 102,620 млн. руб. (с НДС).

**За 3 месяца 2017 года Эмитентом конкурсы на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ не объявлялись.**

В 1 квартале 2017 г. Эмитентом окончательные результаты по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам не принимались.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 3 месяца 2017 г. составили 18,706 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 1 квартале 2017 г Эмитентом получен один патент на полезную модель №169246 от 13.03.2017 «Устройство для измерения углов наклона бетонного гидротехнического сооружения и его элементов».

**Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:**

Объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла технической системы ПАО «РусГидро».

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

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков – отсутствуют.

## **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

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

**1. Стратегическое развитие отрасли.**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 года. Основной целью документа является формирование приоритетных направлений развития электроэнергетики на долгосрочную перспективу до 2030 года.

В настоящее время Министерством энергетики Российской Федерации подготовлен и находится в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года. Проект стратегии разработан в соответствии с Федеральным законом от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и является межотраслевым документом для энергетического сектора (нефтяная, газовая, угольная, электроэнергетическая и теплоэнергетическая промышленность) и для энергетики как сферы государственного управления.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 №215-Р одобрена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Новая редакция Генеральной схемы с учетом перспективы до 2030 года одобрена пунктом 2 протокола заседания Правительства Российской Федерации от 3 июня 2010 г. № 24, корректировка Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года была рассмотрена на заседании Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики 29 апреля 2016 года. Главной задачей Генеральной схемы является формирование на основе существующего потенциала и установленных приоритетов развития отрасли надежной, экономически эффективной и оптимально использующей топливные ресурсы страны рациональной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов и создание условий для предотвращения наиболее эффективным способом прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2016 года №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.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 годы (приказ Минэнерго России от 01.03.2016 №147). Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Принят ряд нормативных правовых актов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора, Эмитент включен в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на реализацию мер государственной поддержки.

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

Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» вводится надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке будут снижены до базового уровня, определяемого Правительством Российской Федерации. С целью реализации положений вышеуказанного закона в настоящее время федеральными органами исполнительной власти разрабатываются подзаконные акты, регламентирующие механизмы получения надбавки к цене мощности в ценовых зонах оптового рынка, а

также её распределения на территориях Дальневосточного федерального округа. Плановый срок вступления в силу обозначенного механизма – 1 июля 2017 года.

## 2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» за 12 месяцев 2016 года:

Потребление электроэнергии в 2016 году в целом по России составило 1 054,4 млрд. кВт•ч, что на 1,7 % больше, чем в 2015 году. В ЕЭС России потребление электроэнергии в 2016 году составило 1 026,7 млрд кВт•ч, что на 1,8 % больше объема потребления в 2015 году. Без учета влияния дополнительного дня високосного года электропотребление по ЕЭС России и по России в целом увеличилось на 1,5 % и 1,4 % соответственно.

Выработка электроэнергии в России в 2016 году составила 1 071,7 млрд. кВт•ч, что на 2,1 % больше, чем в 2015 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1 048,3 млрд. кВт•ч, что на 2,1 % больше, чем в 2015 году. Без учета влияния дополнительного дня високосного года выработка электроэнергии по ЕЭС России и по России в целом увеличилась на 1,8 %

## 3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручением Председателя Правительства Российской Федерации 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 Советом 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 г. № 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 советом директоров ПАО «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.

### **Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:**

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

### **Оценка результатов деятельности Эмитента:**

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальной организации труда.

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



## **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

### **Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:**

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

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

#### **1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС.**

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

#### **2. Сезонность.**

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

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

#### **3. Механизмы тарифообразования.**

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем Востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока и через гарантирующих поставщиков на территориях, изолированных зон. Установление тарифа для генерации возможно только методом затраты плюс. Согласно данной методике включение инвестиций в тариф практически невозможно. Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования для региона могут не обеспечивать прибыльной работы генерирующих мощностей Эмитента в регионе. Также действующий в регионе тарифный режим не создает экономической мотивации для повышения эффективности и строительства новых генерирующих объектов. В то же время, либерализация оптового рынка в других регионах может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

#### **4. Темпы освоения гидропотенциала России.**

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

#### **5. Государственная поддержка Эмитента.**

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

#### **6. Формирование новой модели рынков.**

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность и надежность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности. В настоящее время актуализируются нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков).

#### **7. Участие в формировании рынка ценных бумаг.**

Включение ценных бумаг Эмитента в листинг ведущих фондовых площадок накладывает высокие требования с точки зрения раскрытия информации в соответствии с требованием бирж и регуляторов

рынка, как российских, так и международных.

#### 8. Развитие производства электроэнергии на базе 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 рынков электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса;

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 4.8. Конкуренты эмитента

**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 РАО «ЕЭС России».

№	Холдинговая компания	Установленная мощность на конец 2016, ГВт
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2	ПАО «Интер РАО»	28
3	Госкорпорация «Росатом»	28
4	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
6	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
7	ПАО «Энел Россия»	9
8	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	8
9	АО "Татэнерго"	5
10	ОАО «Фортум» (ТГК – 10)	4
11	ПАО «ЛУКОЙЛ»	4
12	АО «СИБЭКО», АО «Бийскэнерго» (RU-COM)	3
13	ПАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	2
14	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
15	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	1
16	ПАО «ТГК- 14» (ОАО «РЖД»)	1

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

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

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

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

**Компании аналоги эмитента за рубежом**

№ п/п	Компания	Установленная мощность, ГВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	65
2	Eletrobras (Бразилия)	46
3	Hydro-Québec (Канада)	37
4	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20
5	Statkraft (Норвегия)	19
6	Edelca (Венесуэла)	15

7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	15
8	BC Hydro (Канада)	12

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

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

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras. Одновременно, это крупнейшая энергетическая компания Бразилии и Латинской Америки. Среди активов – ряд крупных ГЭС, в том числе вторая по мощности в мире ГЭС - Итайпу на р.Парана 14 000 МВт. Компания контролируется государством, которому принадлежит 54% ее акций.

3. Канадская Hydro-Québec – крупнейшая энергокомпания Канады, сыгравшая огромную роль в экономическом развитии провинции Квебек. Активы компании включают в себя большое количество ГЭС, в том числе крупные каскады на реках Маникуаган и Ла-Гранд. Компания принадлежит властям провинции Квебек.

4. Американский корпус военных инженеров (USCE). Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

5. Норвежская Statkraft. Крупнейший производитель электроэнергии в Норвегии и третий – в Скандинавии. В собственности компании находится около 150 ГЭС, многие – с водохранилищами многолетнего регулирования. Компания находится в 100% госсобственности.

6. Венесуэльская Edelca. Главный актив компании – третья в мире по мощности ГЭС Гури на р.Карони мощностью 10,2 ГВт. Компания обеспечивает большую часть энергоснабжения Венесуэлы, является полностью государственной.

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

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

### **Конкуренты эмитента на рынке электроэнергетики Армении**

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

Конкуренты эмитента в Армении.

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании	Материнская компания
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»	ContourGlobal (США)
Дзорагетская ГЭС	ГЭС	25	ЗАО «Дзора ГЭС»	Офшорная компания Global-Contact
Малые ГЭС	ГЭС	66	МГЭС	Частные инвесторы
Армянская АЭС	АЭС	440	ЗАО «Армянская АЭС»	Правительство Армении
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО "РазТЭС"	ОАО «Интер РАО ЕЭС»
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	271	ЗАО "Ереванская ТЭЦ"	Правительство Армении

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

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

27.06.2016 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции (протокол №15 от 29.06.2016).

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

Органами управления Эмитента являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров.

Исполнительными органами Эмитента являются:

Правление – коллегиальный исполнительный орган;

Председатель Правления – Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

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

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

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

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

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

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

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

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

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) утверждение стратегии развития и долгосрочных программ развития Общества (в том числе рассмотрение отчетов о реализации стратегии развития Общества);

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, 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 п.п. 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) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";
- 28) 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) об одобрении крупных сделок, совершаемых дочерним обществом;

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

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

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

33) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;

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 коллективного договора;

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.

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, бизнес-плана Общества;

4) утверждение (корректировка) бюджета Общества;

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

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

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

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

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

6) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

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

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

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

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

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

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

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

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

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

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

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения 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 июня 2016 г. Советом директоров 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:**

27.06.2016 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, (протокол №15 от 29.06.2016).

Государственная регистрация Устава Общества в новой редакции состоялась 12.07.2016.

## **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 27.06.2016)

ФИО: Аветисян Артём Давидович

Год рождения: 1976

Образование: Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность - Оценочная деятельность «Финансы и кредит», год окончания – 1998.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	2016	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	2015	ОАО «Россельхозбанк»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	ОАО «Российские ипподромы»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Росагролизинг»	Член Совета директоров

2014	настоящее время	ООО «Нэо Центр»	Вице - президент
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	Президент

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

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

**ФИО: Быстров Максим Сергеевич**

**Год рождения: 1964**

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

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

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

2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

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

**ФИО: Грачев Павел Сергеевич**

**Год рождения: 1973**

**Образование: Высшее; СПБ ГУ, юриспруденция, юрист, 1998; Университет г.Триеста, юриспруденция, доктор права, 1997.**

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

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

2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	настоящее время	ПАО «Полюс»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро», Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

**ФИО: Иванов Сергей Николаевич**

**Год рождения: 1961**

Образование: **Высшее**, МИФИ, факультет - теоретическая ядерная физика, год окончания - 1984; доктор экономических наук - 2007; профессор - 2010; Член-корреспондент Российской академии естественных наук - 1999.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический	Член Совета директоров

		Комплекс»	
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

**ФИО: Кравченко Вячеслав Михайлович**

Год рождения: **1967**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор
2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров

2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	НП «Совет рынка»	Председатель Правления
2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2012	2014	ОАО «АТС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	2015	ПАО «ИНТЕР РАО»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «ЦФР»	Член Совета директоров, Председатель Совета
2011	настоящее время	НП «Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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



ФИО: Трутнев Юрий Петрович

Год рождения: 1956

Образование: Высшее, Высшее. В 1978 г. окончил Пермский политехнический институт. Специальность - горный инженер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Общероссийский Союз Общественных объединений "РОССИЙСКИЙ СОЮЗ БОЕВЫХ ИСКУССТВ"	Сопредседатель
2004	2012	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Министр природных ресурсов и экологии Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2012	настоящее время	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе
2015	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Являлся Председателем Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока.**

**ФИО: Пивоваров Вячеслав Викторович**

**Год рождения: 1972**

Образование: **Высшее**, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Бизнес школа Стенфорда, МВА, год окончания: 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент, Генеральный директор
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

**ФИО: Подгузов Николай Радиевич**

**Год рождения: 1974**

Образование: **Высшее**, Санкт-Петербургский государственный технический университет – 1997, окончил Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России - 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		
2010	2012	ЗАО «ВТБ Капитал»	начальник отдела, начальник

			управления
2012	2013	Аппарат Правительства Российской Федерации	заместитель Директора Департамента экономики и финансов
2013	настоящее время	Минэкономразвития России	заместитель Министра экономического развития Российской Федерации
2015	2016	АО «Росгеология»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ГК «АСВ»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «АИЖК»	Член Наблюдательного совета, председатель комитета по кадрам и вознаграждениям Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров, член комитета по стратегическому планированию Совета директоров, член комитета по приоритетным инвестиционным проектам Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

ФИО: **Рогалев Николай Дмитриевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **Высшее**, Московский энергетический институт, Тепловые электрические станции - 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		
2010	2012	ЗАО «Эскотек»	Научный руководитель – 1-й зам. ген. директора
2012	2012	Фонд «Энергия без границ», ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Зам. Управляющего Фондом
2013	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	И.о. Ректора
2013	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Ректор
2013	2015	ПАО «Россети»	Член комитета по взаимодействию с обществом, потребителями, органами власти и информационной политики
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
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»	Член комитета по аудиту
2015	2016	ПАО «Интер РАО»	Независимый директор
2016	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Президент
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Является Председателем Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете Директоров ПАО «РусГидро», а также членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро» и членом Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: **Чекунков Алексей Олегович**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее**, Московский государственный институт международных отношений, экономист - 2001.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО «УК «РФПИ»	Директор, член Правления
2013	2014	ООО «Када-Нефтегаз»	Первый заместитель генерального директора
2014	Настоящее время	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края»	Генеральный директор
2015	настоящее время	АК «АЛРОСА» (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство по развитию человеческого капитала на Дальнем Востоке»	Член Наблюдательного совета
2015	настоящее время	Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта»	Председатель, член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Является членом Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро», членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро», членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете Директоров ПАО «РусГидро».**

**ФИО: Шишин Сергей Владимирович**

**Год рождения: 1963**

**Образование: Высшее,** Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания – 1984; ВУЗ КГБ СССР, год окончания – 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания – 1999

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ПАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Минэнерго России	Заместитель Министра
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Член Правления
2013	2016	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «ОСК»	Член Совета директоров
2013	2016	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2014	2015	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Является членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по стратегии.**

**ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления
2008	2012	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2016	Настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2015	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Председатель Совета директоров
2016	Настоящее время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2016	Настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью	Член Наблюдательного совета
2016	Настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз	Член Правления



		промышленников и предпринимателей»	
--	--	------------------------------------	--

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

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

1. Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления НП «Совет рынка», АО «АТС». Признан независимым по решению Совета директоров ПАО «РусГидро».
2. Грачев Павел Сергеевич - Генеральный директор ООО «УК Полус».
3. Иванов Сергей Николаевич – Генеральный директор ООО «РТ-Капитал». Признан независимым по решению Совета директоров ПАО «РусГидро».
4. Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».

## **5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента**

**ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич**

**Год рождения: 1951**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель

			Председателя Правления
2008	2012	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2016	Настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2015	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Председатель Совета директоров
2016	Настоящее время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2016	Настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью	Член Наблюдательного совета
2016	Настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета

директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

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

### **5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента**

**ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич**

**Год рождения: 1951**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления
2008	2011	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2008	2011	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2012	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2009	2011	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2016	Настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2015	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Председатель Совета директоров
2016	Настоящее время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	Настоящее время	Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2016	Настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной	Член Наблюдательного совета

		системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью	
--	--	---	--

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

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

**ФИО: Богуш Борис Борисович**

**Год рождения: 1952**

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

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

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

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

**Является членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

**ФИО: Киров Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**, Пермская Государственная Сельскохозяйственная Академия имени Д.Н. Прянишникова, экономика и управление аграрным производством, год окончания – 1998, Региональный Межотраслевой Центр переподготовки кадров Пермского Технического Университета по программе «Экономика и менеджмент» (2004).

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Исполнительный директор по экономике, директор по экономике, исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «РусГидро ИТ сервис»	Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2012	АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Член Совета директоров
2010	2015	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2012	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2015		
2015	2015	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Гидроинвест»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «ЭЗОП»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «ЮЯГЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров

2013	2014		
2011	2012	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2014	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ПАО «Красноярскэнергообл»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015		
2011	2015	ПАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	ПАО «РАО 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
2014	2015	АО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета

директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

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

**ФИО: Рижинашвили Джордж Ильич**

**Год рождения: 1981**

**Образование: Высшее**, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, экономика, год окончания – 2004, Кандидат экономических наук – 2011.

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,014193**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,014193**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

**Является членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

**ФИО: Казаченков Андрей Валентинович**

**Год рождения: 1980**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
--------	--	--------------------------	-----------

с	по		
2009	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	советник Председателя Правления; Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления.
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора; Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, Первый заместитель Генерального директора;
2015	2016	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

**Является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

**ФИО: Маркин Владимир Иванович**

**Год рождения: 1956**

**Образование: Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова - 1985, журналист. Высшее, НОУ ВПО «Институт экономики и культуры» - в 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	Руководитель управления



		Федерации	взаимодействия со средствами массовой информации
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, первый заместитель Генерального директора

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не избран в комитеты совета директоров.**

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения:

#### **Совет директоров**

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа управления	5 561 538,45	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	5 561 538,45	0
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	52 510,00	0

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

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

27.06.2016 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 29.06.2016 №15) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО "РусГидро" (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/170/05Polozhenie-o-vyplate-voznachlenov-SD-novaja-redakcija.pdf>) а также принято решение «Выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 26.06.2015 по 27.06.2016 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 (протокол №13).»

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО "РусГидро", утвержденного 27 июня 2016 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: 900 тыс. рублей;
- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;
- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), Старшим независимым директором (на 15%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

[http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_vyplate\\_chlenam\\_SD\\_Obschestva\\_voznagrazhdenij\\_-\\_2010.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_vyplate_chlenam_SD_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf)

## Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	71 655 251,40	26 785 199,27
Премии	153 917 203,00	14 900 000,00
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	225 572 454,40	41 685 199,27
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	6 993 854,30	655 370,00

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 и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и

компенсаций членам Правления ПАО "РусГидро"<sup>2</sup>, утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (Протокол от 14.11.2016 № 243).

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

**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 относятся:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

---

<sup>2</sup> Положение распространяет свое действие с 01.01.2017.

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

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

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

**Комитета по аудиту при Совете директоров Общества**, избранный Советом директоров Общества 10.08.2016 года, (протокол №240) состоит из трёх членов Совета директоров общества:

Состав Комитета по аудиту при Совете директоров Общества 3 человека:

Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту)

Быстров Максим Сергеевич

Пивоваров Вячеслав Викторович

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ПАО «РусГидро» 23.06.2016 г., протокол № 239).

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

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

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

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

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия** (утверждена решением Общего собрания акционеров 27.06.2016)

ФИО: **Аникова Наталия Николаевна**

Год рождения: **1955**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	Настоящее время	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

ФИО: **Кант Мандал Дэнис Ришиевич**

Год рождения: **1987**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Росимущество	Заместитель начальника управления Росимущества
2016	Настоящее время	ОАО АНК «Башнефть»	Член комитета по бюджету Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

ФИО: **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

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

ФИО: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

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		
2011	2013	Росимущество	Специалист 1 разряда, ведущий специалист, эксперт отдела Управления
2013	Настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела Департамента

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

**ФИО: Хворов Владимир Васильевич**

**Год рождения: 1947**

**Образование: Высшее**

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

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

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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



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

ФИО: **Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту)**

Год рождения: **1961**

Образование: высшее, МИФИ, факультет - теоретическая ядерная физика, год окончания - 1984; доктор экономических наук - 2007; профессор - 2010; Член-корреспондент Российской академии естественных наук - 1999.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2011	2016	Открытое акционерное общество «Энергетическая Русская компания»	Генеральный директор
2012	2015	ООО «Ленсент»	Генеральный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2013	2016	ООО «Оберон»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2016	ООО «Амальтея»	Генеральный директор управляющей организации
2014	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	2016	Открытое акционерное общество «Энергетическая Русская компания»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-Капитал»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ООО «РТ-Капитал»	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: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

**ФИО: Быстров Максим Сергеевич**

**Год рождения: 1964**

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

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

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

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

ФИО: **Пивоваров Вячеслав Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: высшее, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Бизнес школа Стенфорда, МВА, год окончания: 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Советник Министра Экономического развития
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

**Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор**

ФИО: **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		
2007	2012	ОАО «ГидроОГК»	Начальник управления методологии учета и контроля обязательств ДКУиО
2012	2016	ПАО «МОЭСК»	Заместитель директора департамента внутреннего аудита и управления рисками/ Заместитель директора департамента внутреннего аудита/ Директор Департамента внутреннего аудита и управления рисками/ Директор по контролю – начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками/ Директор по контролю подразделения по контролю

2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор
------	-----------------	----------------	---

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

#### **Руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Ажимов Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

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

**Указанных родственных связей нет.**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

### Ревизионная комиссия

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	629 475,00	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>629 475,00</b>	<b>0</b>
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:

Положение о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО "РусГидро" утвержденное Годовым Общим собранием акционеров Общества 27.06.2016, (протокол от 29.06.2016 №15).

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

### Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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 27.06.2016 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 29.06.2016 №15), <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/170/05Polozhenie-o-vyplate-vozn-chlenov-SD-novaja-redakcija.pdf>.

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО "РусГидро", утвержденного 27 июня 2016 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	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	
Заработная плата	39 634 195,50	9 180 171,01
Премии	10 786 242,00	
Комиссионные	0	
Компенсации расходов	0	
Иные виды вознаграждений	0	
<b>ИТОГО</b>	<b>50 420 437,50</b>	<b>9 180 171,01</b>
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	1 612 482,00	439 492,00

#### Служба внутреннего аудита

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.03.2017
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	
Заработная плата	9 500 183,10	1 908 618,23
Премии	3 017 012,00	
Комиссионные	0	
Компенсации расходов	0	
Иные виды вознаграждений	0	
<b>ИТОГО</b>	<b>12 517 195,10</b>	<b>1 908 618,23</b>
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	513 048,45	

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	за 2016 год	за 1 квартал 2017 года
Средняя численность работников, чел.	5 480,3	5 344,0
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 430 476 969	1 423 704 550
Выплаты социального характера работников за отчетный период	334 866 585	63 666 639

В состав сотрудников (работников) эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники). Сведения о таких ключевых сотрудниках эмитента:

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

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

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

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

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **305 159**

В состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, входят номинальные держатели акций эмитента. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **16**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **345 289**

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

дата составления такого списка: **23.05.2016**

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

Количество именных обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: **3 852 353 167**.

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

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

Сокращенное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012 Россия, Москва, Никольский переулок 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента, %: **66,836992**

Доля принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента, %: **66,836992**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента: **Указанных лиц нет.**

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

В отчетном периоде Общество разместило в пользу Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)



40 000 000 000 обыкновенных именных акций Общества дополнительного выпуска (государственный регистрационный номер 1-01-55038-E-42D от 07.12.2016), а также Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) приобрел у подконтрольных Эмитенту юридических лиц 15 000 000 000 обыкновенных акций.

Полное наименование: **Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)**

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

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

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

**Акции эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя**

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066, 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: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **157 671 976 416**

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: **66,93050994%<sup>3</sup>**

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

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

**1) Государственная собственность (федеральная):**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной)

---

<sup>3</sup> Информация предоставлена АО «Регистратор Р.О.С.Т.» - регистратором ПАО «РусГидро»

собственности: **66,836992%**

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

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

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

**2) Государственная собственность (собственность субъектов Российской Федерации):**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: **0,000022%**

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: **0,00000009%**

**3) Муниципальная собственность:**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,000394%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,002838%**

3. Наименование: **Администрация с. Ашильта**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,001704%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,010122%**

5. Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,005552%**

6. Наименование: **Администрация с. Унцукуль**

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,002901%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,011710%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,050897%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,005552%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,000356%**

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,00000002%**

12. 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: **0,001406 %.**

Сведения о наличии специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции") и сроке действия специального права ("золотой акции"): **Указанное право не предусмотрено.**

#### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.05.2015**

Список акционеров (участников)

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66,836992**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **66,836992**

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

Список акционеров (участников)  
 Наименование: Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом  
 Место нахождения: 109012, Москва г., Никольский пер, 9  
 ИНН: 7710723134  
 ОГРН: 1087746829994  
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 66,836992  
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 66,836992

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

Список акционеров (участников)  
 Наименование: Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом  
 Место нахождения: 109012, Москва г., Никольский пер, 9  
 ИНН: 7710723134  
 ОГРН: 1087746829994  
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 66,836992  
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 66,836992

Наименование: Газпромбанк (Акционерное общество)  
 Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1  
 ИНН: 7744001497  
 ОГРН: 1027700167110  
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6,367032  
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 6,367032

## **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	3	51 032 562,18 <sup>4</sup>
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены	3	51 032 562,18

<sup>4</sup> Из общего количества 1 сделка не содержит фиксированной цены – цена сформулирована в виде формулы, привязанной, в том числе к цене электроэнергии на оптовом рынке. Общий объем в денежном выражении приведен без учета данной сделки.

советом директоров (наблюдательным советом эмитента)		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

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

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

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2016 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 298 211 923,92
в том числе просроченная	320 474 065,85
Дебиторская задолженность по векселям к получению	34 771 594 546,74
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	107 543 955 495,27
в том числе просроченная	1 400 504 709,80
Общий размер дебиторской задолженности	149 613 761 965,93
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 720 978 775,65

**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: *Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодаинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1*

ИНН: *2420002597*

ОГРН: *1022400828119*

Сумма дебиторской задолженности: *21 027 539 553,77 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: **Публичное акционерное общество «Силовые машины»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Силовые машины»**

Место нахождения: **Россия, 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д.3, Лит. А**

ИНН: **7702080289**

ОГРН: **1027700004012**

Сумма дебиторской задолженности: **15 808 562 916,39 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

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

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

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

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Сумма дебиторской задолженности: **20 796 133 552,87 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента:

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 31.03.2017**

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 606 062 918,74
в том числе просроченная	110 708 612,61
Дебиторская задолженность по векселям к получению	34 771 594 546,74
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	107 228 449 143,44
в том числе просроченная	10 871 155 729,44
Общий размер дебиторской задолженности	148 606 106 608,92

в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	10 981 864 342,05
---	-------------------

**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: *Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд.1*

ИНН: *2420002597*

ОГРН: *1022400828119*

Сумма дебиторской задолженности: *21 027 454 895,67 руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *нет*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *2.9*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *3,06*

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

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

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

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

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

ИНН: *2813006299*

ОГРН: *1062813007817*

Сумма дебиторской задолженности: *22 433 122 576,12 руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента:

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 2016 год (Приложение 1) состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- отчета об изменениях капитала за 2016 год;
- отчета о движении денежных средств за 2016 год;
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год;
- Аудиторского заключения.

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

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

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 месяца 2017 г. (Приложение №2):

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2017 года;
- отчет о финансовых результатах за период с 01 января по 31 марта 2017 года;

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2017 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

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

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

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

Консолидированная финансовая отчетность подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату (Приложение 3):

- Аудиторское заключение;
- Консолидированный Отчет о финансовом положении;
- Консолидированный Отчет о прибылях и убытках;
- Консолидированный Отчет о совокупном доходе;
- Консолидированный Отчет о движении денежных средств;
- Консолидированный Отчет об изменении капитала;
- Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

Основные положения учетной политики эмитента, принятой эмитентом на текущий год, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента.

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:



## **1.1 Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств 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.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

## **1.3 Представление активов и обязательств**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

#### 1.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). 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 дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;

- 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 вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

### **1.5 Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;

- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com>).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

## **1.6 Материально-производственные запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

## **1.7 Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

## **1.8 Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные 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 после закрытия соответствующих торговых позиций;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

#### **1.14 Расходы**

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

#### **1.15 Изменения в учетной политике Общества**

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2017 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые существенно отразились/могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

## VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

### 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

#### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: **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.**

**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): **5,22%**

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 мая 2008 г. № 08-1116/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009 (приказ ФСФР России от 19 ноября 2009 г. № 09-3711/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №11-СХ-03/350 от 17.01.2011 (приказ ФСФР России от 13 января 2011 г. № 11-22/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011(приказ ФСФР России от 16**

августа 2011 г. № 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 завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

**размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:**

размер уставного капитала: *386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей*

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей*

Размер доли в уставном капитале: *100%*

*Привилегированные акции эмитентом не выпускались.*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *Совет директоров;*

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *протокол от 23.11.2016 № 244. Данным решением принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количества 40 429 000 000 штук. Дополнительный выпуск акций зарегистрирован Банком России 07.12.2016. Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен государственный регистрационный номер: 1-01-55038-Е-042D.*

дата изменения размера уставного капитала эмитента: *в январе 2017 года Эмитентом размещены 33 348 661 обыкновенных акций дополнительного выпуска. В марте 2017 года Эмитентом размещены 40 000 000 000 обыкновенных акций дополнительного выпуска.*

*На дату окончания отчетного квартала предусмотренная Решением о дополнительном выпуске акций Эмитента дата окончания срока размещения акций не наступила, Отчет об итогах дополнительного выпуска акций не зарегистрирован.*

*Общее количество обыкновенных акций дополнительного выпуска размещенных на дату окончания отчетного квартала: 40 033 348 661 штук.*

**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 шестьсот шестьдесят один) 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: *426 288 813 551 (четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч шестьсот шестьдесят один) рублей.*

Размер доли в уставном капитале: *100%*

*Привилегированные акции эмитентом не выпускались.*

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, НЕ соответствует уставу эмитента. На дату окончания отчетного квартала предусмотренная Решением о дополнительном выпуске акций Эмитента дата окончания срока размещения акций не наступила, Отчет об итогах дополнительного выпуска акций не зарегистрирован.

### **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](http://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](http://www.rushydro.ru) в сети Интернет не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

**Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:**

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров могут быть внесены путем:

- направления почтовой связью или через курьерскую службу по месту нахождения Общества, а также по почтовому адресу: 127006, город Москва, улица Малая Дмитровка, дом 7;

- вручения под роспись Председателю Правления - Генеральному директору, Председателю Совета директоров или Корпоративному секретарю Общества;

направления электронной почтой по адресу: [akcioner@rushydro.ru](mailto:akcioner@rushydro.ru) с использованием электронной цифровой подписи в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 50 (Пятидесяти) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 (Девяносто пяти) дней с момента представления требования.

В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

**Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:**

Годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

Годовое общее собрание акционеров созывается и проводится по решению Совета директоров.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 50 (Пятидесяти) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть

проведено в течение 95 (Девяносто пяти) дней с момента представления требования.

**Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:**

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания 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 на основании данных реестра акционеров Общества по состоянию на дату, установленную Советом директоров при решении вопросов, связанных с проведением Общего собрания акционеров, в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.

**Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:**

Протокол общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия общего собрания акционеров при проведении общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол общего собрания акционеров подписывается Председателем общего собрания акционеров (Председательствующим на общем собрании акционеров) и секретарем общего собрания акционеров.

Протокол общего собрания размещается на сайте Общества в сети Интернет на следующий рабочий день после его подписания.

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, %: **0,070239**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,070239**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Гидроинвест"**

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

Место нахождения: **Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **3,55**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **3,55**

6. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ленинградская ГАЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега**

ИНН: **7804328926**

ОГРН: **1057813313315**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НИИЭС"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7733021533**

ОГРН: **1027739536868**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

8. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

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

ИНН: **4101100400**

ОГРН: **1054100011668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **48,04**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **48,04**

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

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

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

10. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЭСКО ЕЭС"**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **7729540430**

ОГРН: **1067746217373**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

11. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Место нахождения: **г. 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. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070928**

ОГРН: **1072420000157**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **49**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49**

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

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

14. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Место нахождения: **Россия, Красноярский край, Богучанский район, Промплощадка Богучанского алюминиевого завода**

ИНН: **2420070935**

ОГРН: **1072420000146**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

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

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

15. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**

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

Место нахождения: **Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

16. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"**

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

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

ИНН: **2801112479**

ОГРН: **1062801070331**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

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

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

18. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»**

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

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

ИНН: **1902018248**

ОГРН: **1031900676356**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

19. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

20. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Южно-Якутский ГЭК"**

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

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

21. Полное фирменное наименование: **Непубличное акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сулакский ГидроКаскад"**

Место нахождения: **125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

22. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦСО СШГЭС"**

Место нахождения: **Республика Хакасия, рп. Черемушки**

ИНН: 1902018368

ОГРН: 1031900677324

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

23. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроремонт-ВКК"**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: 6345012488

ОГРН: 1036301733005

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

24. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: 0917001661

ОГРН: 1050900973177

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

25. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

Сокращенное фирменное наименование: **Гидроогк алюминииум компани лимитед**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

26. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

Сокращенное фирменное наименование: **ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

27. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Жарки"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Жарки"**

Место нахождения: **655770 Россия, Республика Хакасия, Бейский район, устье реки Большой Бабик, территория СРК «Жарки», строение 1**

ИНН: 1902017734

ОГРН: 1031900671780

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 25,000964

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25,000964**

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

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

28. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ленгидропроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ленгидропроект"**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7814159353**

ОГРН: **1077763382597**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

29. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Колымаэнерго"**

Место нахождения: **город Магадан**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **98,759682**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,759682**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

30. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ГВЦ Энергетики"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7705020880**

ОГРН: **1027739064858**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

31. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЧиркейГЭСстрой"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,007561**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,007561**

32. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС 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**

33. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЭСК РусГидро"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100 минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100 минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

34. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дальневосточная ВЭС"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **2536217601**

ОГРН: **1092536005297**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

35. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Малая Дмитровка"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Малая Дмитровка"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7727685303**

ОГРН: **1097746103905**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

36. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Малые ГЭС Алтая"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Малые ГЭС Алтая"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск**

ИНН: **0411151856**

ОГРН: **1100411007674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

37. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "МГЭС Дагестана"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Москва**

ИНН: **0562068208**

ОГРН: **1042401810494**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

38. Полное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**

Место нахождения: **Нидерланды, Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам,**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

39. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Якутскэнерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Якутск**

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **29,795104**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **29,002941**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000014**

40. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Камчатский газозенергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "КамГЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский**

ИНН: **4101047002**

ОГРН: **1024101019469**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **96,583531**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96,583531**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

41. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "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**

42. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "РАО ЭС Востока"**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **84,39**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %:  
**85,163759**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,012584**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,012584**

43. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения: **693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, Дзержинского 40**

ИНН: **6501210088**

ОГРН: **1096501006030**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **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**

44. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РусГидро ИТ сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РусГидро ИТ сервис"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

45. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Верхнебалкарская МГЭС"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0706004536**

ОГРН: **1090720000370**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

46. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Фиагдонская МГЭС"**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **1514005915**

ОГРН: **1091514000467**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

47. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

48. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Верхне-Нарынские гидроэлектростанции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Верхне-Нарынские ГЭС"**

Место нахождения: **Кыргызская Республика, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу 326**

ИНН: **02510201210033**

ОГРН: **125748-3300-ЗАО**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

49. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИЭСК»**

Место нахождения: **664033, Россия, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д.257**

ИНН: **3812122706**

ОГРН: **1093850013762**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **42,75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42,75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

50. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Место нахождения: **Российская Федерация г. Советская Гавань**

ИНН: **2704022491**

ОГРН: **1132709000489**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

51. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Благовещенская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск**

ИНН: **2801186142**

ОГРН: **1132801005556**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

52. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Сахалинская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501256357**

ОГРН: **1136501004012**



Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

53. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

54. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАГИДРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВОЛГАГИДРО"**

Место нахождения: **413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы 76**

ИНН: **6439082561**

ОГРН: **1136439001841**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

55. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БоАЗ»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7733866026**

ОГРН: **5137746242420**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

56. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БоГЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7733866019**

ОГРН: **5137746242376**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Указанные сделки не совершались.

### 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **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+», по национальной шкале «ruAA+».**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.05.2016	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Негативный" по рейтингу ПАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале), на уровне «AA(rus)» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
06.02.2017	Fitch Ratings Ltd. принято решение о подтверждении и отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в т.ч. ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Fitch 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: **S&P Global Ratings**

Место нахождения: **55 Water Street New York, NY, United States, 10041 и Россия, 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (филиал в России).**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.com>, <http://standardandpoors.ru>

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале «BB», по национальной шкале «ruAA»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.12.2016	Рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило уровень долгосрочных рейтингов ПАО «РусГидро» на уровне «BB» по международной шкале в иностранной и национальной валютах с изменением прогноза со «Стабильный» на «Позитивный», долгосрочный рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA».

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 «Ba2»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.03.2016	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале с возможностью понижения (вследствие аналогичного действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
10.03.2016	Рейтинговое агентство ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале с возможностью понижения (вследствие рейтингового действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
18.03.2016	Рейтинговым агентством ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" принято решение по отзыву рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале (системное решение по отзыву агентством всех присвоенных эмитентам рейтингов по национальной шкале).
27.04.2016	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. подтвердило уровень долгосрочного кредитного рейтинга в иностранной валюте на уровне «Ba2» с прогнозом «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации, биржевые облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; биржевые облигации: БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04;**

форма ценных бумаг: **документарные;**

иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации: неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента; биржевые облигации: биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением;**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): **облигации: 4-01-55038-Е от 23.09.2010, 4-02-55038-Е от 23.09.2010, 4-07-55038-Е от 27.12.2012, 4-08-55038-Е от 27.12.2012, 4-09-55038-Е от 27.12.2012; биржевые облигации: 4B02-01-55038-Е-001P от 03.07.2015г., 4B02-02-55038-Е-001P от 03.07.2015г., 4B02-03-55038-Е-001P от 03.07.2015г., 4B02-04-55038-Е-001P от 01.04.2016г.;**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK (центральный офис) и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (офис в России)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.fitchratings.com/>, <http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
11.04.2016	Fitch Ratings присвоило рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (биржевые облигации серии БО-П04) приоритетный необеспеченный рейтинг на уровне «BB+».
20.05.2016	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 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): **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто);**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска): **40 429 000 000 штук;**

количество объявленных акций: **54 047 237 489 штук;**

количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Общества: **0 штук;**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Общества: **0 штук;**

Государственный регистрационный номер выпуска: **1-01-55038-E**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.02.2005**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.02.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Дополнительные выпуски акций, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода):

Государственный регистрационный номер выпуска: **1-01-55038-E-042D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.12.2016**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг не зарегистрирован;**

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска: **Банк 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: **75 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости: **75 000 000 000 рублей**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-Е от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении <sup>5</sup> 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.

<sup>5</sup> 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 89,18 млн. руб.

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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/">http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/</a> <a href="http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-Е от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении <sup>6</sup>
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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/">http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/</a> <a href="http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

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
--	---

<sup>6</sup> 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев. В обращении находятся облигации объемом 160,76 млн. руб.

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-Е от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023 В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. Дата исполнения Оферты (дата выкупа) 3-й рабочий день с даты начала 11-го купонного периода.
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/">www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/</a> <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-Е от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей



Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023 В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. Дата исполнения Оферты (дата выкупа) 3-й рабочий день с даты начала 11-го купонного периода
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/">www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/</a> <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-Е от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.05.2015 в 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 В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года. Дата выкупа - 3-й рабочий день с даты начала 6-го купонного периода



Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/">www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/</a> <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>
--	---

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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_iss ue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_iss ue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

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)	<a href="http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/">http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/</a> <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580</a>

\*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

По отношению к ценным бумагам выпусков не осуществлялась государственная регистрация дополнительных выпусков ценных бумаг (не осуществлено присвоение идентификационных номеров дополнительным выпускам ценных бумаг)

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, конвертируемые ценные бумаги, опционы эмитента и российские депозитарные расписки

Случаев, когда обязательства эмитента по ценным бумагам выпуска, срок исполнения которых наступил, не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, в том числе по вине эмитента (просрочка должника) или вине владельца ценных бумаг (просрочка кредитора) не наступало.

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением**

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам облигаций с обеспечением не осуществлялся.

## **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."**<sup>7</sup>

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Регистратор Р.О.С.Т."**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13**

ИНН: **7726030449**

ОГРН: **1027739216757**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **02.11.2010**

**В обращении находятся документарные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением**

Полное фирменное наименование депозитария: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**.

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД.**

Место нахождения: **105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.

**Лицензия № 177-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен.**

## **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество);

Международные договоры Российской Федерации по вопросам взаимного поощрения и защиты капиталовложений;

Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;

Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в

---

<sup>7</sup> С 17 апреля 2017 г. ведение реестра эмитента осуществляется новым регистратором - АО ВТБ Регистратор. Информация о новом регистраторе будет указана в ежеквартальном отчете эмитента за 2 квартал 2017 г. Информация о замене регистратора была раскрыта на странице Общества в сети Интернет <http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kYxPfX0Gz0qlWbDecKy4Lw-B-B>.

Российской Федерации»;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;

Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

Указ Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 «Об утверждении перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.08.2009 № 1226-р «Об утверждении перечня стратегических организаций, а также федеральных органов исполнительной власти, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера - Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности»;

Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;

Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах».

## **8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

### **8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за пять последних завершённых отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

По итогам 3,6, 9 и 12 месяцев 2016 года дивиденды Эмитентом не объявлялись.

Наименование показателя	Дивидендный период – 2012 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 28.06.2013, протокол от 28.06.2013 № 11
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00955606 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 675 573 209,73 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25 %

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 654 185 203,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,42 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-хлетнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2012 финансовый год, объявленные и не востребовавшиеся дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	Дивидендный период – 2013 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86 %

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 290 965,92 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,62 %
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	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2014 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2015, протокол от 26.06.2015 № 13
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01561855 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 032 750 291,16 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 21.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 11.08.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 009 340 498,66 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,61 %

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2015 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2016, протокол от 29.06.2016 № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 22.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 12.08.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 959 538 038,59 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,66 %



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

### **8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**

Наименование показателя	Отчетный период 2011- 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 993 224 409,23 (Три миллиарда девятьсот девяносто три миллиона двести двадцать четыре тысячи четыреста девять) рублей 23 копейки
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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 993 224 409,23 (Три миллиарда девятьсот девяносто три миллиона двести двадцать четыре тысячи четыреста девять) рублей 23 копейки
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 - 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	2 002 115 201,20 (Два миллиарда два миллиона сто пятнадцать тысяч двести один) рубль 20 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	2 002 115 201,20 (Два миллиарда два миллиона сто пятнадцать тысяч двести один) рубль 20 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- 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	3 390 400 000,00 (Три миллиарда триста девяносто миллионов четыреста тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016 Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	3 390 400 000,00 (Три миллиарда триста девяносто миллионов четыреста тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО "РусГидро" серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2013-1.кв.2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. 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./иностранн. валюта	3 390 400 000,00 (Три миллиарда триста девяносто миллионов четыреста тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016 Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017
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./иностранн. валюта	3 390 400 000,00 (Три миллиарда триста девяносто миллионов четыреста тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 1 кв.2017
-------------------------	----------------------------------

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	1 907 400 000,00 (Один миллиард девятьсот семь миллионов четыреста тысяч) 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	1 907 400 000,00 (Один миллиард девятьсот семь миллионов четыреста тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 - 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-Е-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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 - 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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 - 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	886 350 000,00 (Восемьсот восемьдесят шесть миллионов триста 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 2 кв. 2016 - 1 кв. 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016.

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. 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./иностран. валюта	774150 000,00 (Семьсот семьдесят четыре миллиона сто пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 06.10.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	774 150 000,00 (Семьсот семьдесят четыре миллиона сто 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.

## 8.8. Иные сведения

Отсутствуют.

## 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.



***Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность  
Эмитента за 2016 год***

***Публичное акционерное общество  
«Федеральная гидрогенерирующая  
компания - РусГидро»***

Аудиторское заключение  
о бухгалтерской отчетности  
2016 год



## **Аудиторское заключение**

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

### **Аудируемое лицо**

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ПАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск

### **Аудитор**

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация).

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547.



## ***Аудиторское заключение***

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2016 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

### **Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность**

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.



## Аудиторское заключение

### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2016 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 614 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2015 года – 5 047 млн руб.

Директор акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

А. С. Иванов

30 марта 2017 года



# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

## на 31 декабря 2016 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности  
 Единица измерения: млн руб.  
 Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД  
 Дата (год, месяц, число)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по ОКОПФ / ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
<b>0710001</b>
<b>2016/12/31</b>
<b>75782411</b>
<b>2460066195</b>
<b>35.11.2</b>
<b>12247 / 41</b>
<b>385</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	1 324	893	1 032
	Результаты исследований и разработок	1120	1 077	1 091	843
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	409 109	392 723	378 027
	основные средства	1151	372 514	344 986	321 645
	незавершенное строительство	1152	36 595	47 737	56 382
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	7 065	7 189
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	292 273	320 097	264 352
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	264 587	267 664	230 313
	займы выданные	1172	27 085	51 832	34 039
	векселя	1173	601	601	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	4 703	3 287	3 538
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>708 486</b>	<b>725 156</b>	<b>654 981</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Запасы	1210	4 252	4 115	3 437
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51	40	105
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	149 614	129 291	144 565
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 615	62 549	62 341
	покупатели и заказчики	1231.1	178	976	409
	авансы выданные	1231.2	20 004	28 524	31 099
	векселя	1231.3	29 312	28 578	27 563
	займы выданные	1231.4	11 258	3 447	1 503
	прочие дебиторы	1231.5	1 863	1 024	1 767
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	86 999	66 742	82 224
	покупатели и заказчики	1232.1	7 120	6 741	5 840
	авансы выданные	1232.2	10 206	14 495	12 870
	векселя	1232.3	5 459	20 809	19 119
	займы выданные	1232.4	30 792	12 925	26 384
	прочие дебиторы	1232.5	33 422	11 772	18 011
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	5 305	15 879	43 446
	банковские депозиты	1241	4 075	10 609	33 307
	займы выданные	1242	1 230	5 270	10 139
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	40 954	18 139	9 032
	Прочие оборотные активы	1260	11	11	14
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>200 187</b>	<b>167 475</b>	<b>200 599</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>908 673</b>	<b>892 631</b>	<b>855 580</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	386 255
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 705	52 928	53 111
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	11 278	9 776	8 240
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	260 674	235 086	212 430
	нераспределенная прибыль отчетного года	1371	218 797	205 064	181 701
	Итого по разделу III	1300	769 336	742 469	718 460
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	94 848	105 070	92 262
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	13 676	12 402	9 672
3.4.2	Прочие обязательства	1450	3 746	2 195	2 335
	Итого по разделу IV	1400	112 270	119 667	104 269
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	14 025	18 940	21 915
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 681	9 822	8 575
	поставщики и подрядчики	1521	4 190	5 492	5 295
	задолженность перед персоналом организации	1522	24	669	823
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	14	135	119
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 697	3 103	1 923
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	122	67	65
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	33	-	-
	прочие кредиторы	1527	601	356	350
	Доходы будущих периодов	1530	73	70	75
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 447	601	1 405
	Прочие обязательства	1550	841	1 062	881
	Итого по разделу V	1500	27 067	30 495	32 851
	<b>БАЛАНС</b>	1700	908 673	892 631	855 580

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2017 года

Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)Ю. Г. Медведева  
(расшифровка подписи)



# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности  
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ / ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2016/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	115 033	107 099
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(56 356)	(63 969)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>58 677</b>	<b>43 130</b>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>58 677</b>	<b>43 130</b>
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	9 481	809
	Проценты к получению	2320	8 777	9 362
	Проценты к уплате	2330	(7 592)	(8 251)
3.8	Прочие доходы	2340	23 754	15 005
3.8	Прочие расходы	2350	(38 336)	(20 396)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>54 761</b>	<b>39 659</b>
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(11 188)	(6 814)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 776	1 902
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 658)	(2 786)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 384	(152)
	Прочее	2460	(422)	115
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>41 877</b>	<b>30 022</b>
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	41 877	30 022
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,10842	0,07773

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2017 года



Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Ю. Г. Медведева  
(расшифровка подписи)



# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности  
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	<b>0710003</b>
по ОКПО	<b>2016/12/31</b>
ИНН	<b>75782411</b>
по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>35.11.2</b>
по ОКЕИ	<b>12247 / 41</b>
	<b>385</b>

## I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>Величина капитала на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>3100</b>	<b>386 255</b>	<b>111 535</b>	<b>8 240</b>	<b>212 430</b>	<b>718 460</b>
<b>За 2015 г.</b>						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	30 022	30 022
чистая прибыль	3211	x	x	x	30 022	30 022
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(6 013)	(6 013)
дивиденды	3227	x	x	x	(6 013)	(6 013)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(183)	x	183	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 536	(1 536)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>3200</b>	<b>386 255</b>	<b>111 352</b>	<b>9 776</b>	<b>235 086</b>	<b>742 469</b>
<b>За 2016 г.</b>						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	41 877	41 877
чистая прибыль	3311	x	x	x	41 877	41 877
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(15 010)	(15 010)
дивиденды	3327	x	x	x	(15 010)	(15 010)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(223)	x	223	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 502	(1 502)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>3300</b>	<b>386 255</b>	<b>111 129</b>	<b>11 278</b>	<b>260 674</b>	<b>769 336</b>

## III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	769 399	742 536	718 529

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева  
(расшифровка подписи)

30 марта 2017 года



# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

## за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности  
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД  
 Дата (год, месяц, число)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по ОКОПФ / ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
<b>0710004</b>
<b>2016/12/31</b>
<b>75782411</b>
<b>2460066195</b>
<b>35.11.2</b>
<b>12247 / 41</b>
<b>385</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	118 301	108 833
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	113 249	105 028
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	843	1 099
3.2.4	прочие поступления	4119	4 209	2 706
	Платежи, в том числе:	4120	(59 326)	(64 139)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 137)	(29 796)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 471)	(7 429)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 788)	(7 484)
	налога на прибыль организаций	4124	(10 864)	(6 202)
3.2.4	прочие платежи	4129	(12 066)	(13 228)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>58 975</b>	<b>44 694</b>
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	49 554	48 222
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 382	150
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	44	11
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	22 459	14 086
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	9 091	11 244
3.2.4	прочие поступления	4219	8 578	22 731
	Платежи, в том числе:	4220	(58 435)	(84 704)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(20 580)	(28 969)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(23 951)	(35 317)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 893)	(17 739)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(3 011)	(2 679)
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(8 881)</b>	<b>(36 482)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	3а 2016 г.	3а 2015 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4310	15 750	27 034
	получение кредитов и займов	4311	719	2 037
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	33	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	14 998	24 997
	Платежи, в том числе:	4320	(42 934)	(26 061)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(14 977)	(5 964)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(27 949)	(20 067)
3.2.4	прочие платежи	4329	(8)	(30)
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(27 184)</b>	<b>973</b>
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>22 910</b>	<b>9 185</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>18 139</b>	<b>9 032</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>40 954</b>	<b>18 139</b>
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(95)	(78)

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева  
(расшифровка подписи)

30 марта 2017 года



## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год

### Содержание

I.	Общие сведения .....	13
1.1	Информация об Обществе.....	13
1.2	Операционная среда Общества .....	14
II.	Учетная политика .....	18
2.1	Основа составления .....	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте .....	18
2.3	Представление активов и обязательств .....	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	19
2.5	Финансовые вложения .....	20
2.6	Материально-производственные запасы .....	21
2.7	Расходы будущих периодов.....	22
2.8	Дебиторская задолженность.....	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал .....	23
2.11	Кредиты и займы полученные .....	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	23
2.13	Доходы .....	24
2.14	Расходы .....	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества .....	25
III.	Раскрытие существенных показателей.....	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) .....	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса).....	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса).....	35
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) .....	36
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) .....	42
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	44
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	46
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	46
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)....	47
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) .....	47
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) .....	47



3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	47
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	47
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	49
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	49
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	49
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	50
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	50
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	51
3.6.1	Арендованные основные средства	51
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	51
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	52
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	53
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	53
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	54
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	55
3.9	Налоги	55
3.10	Дивиденды	58
3.11	Прибыль на акцию	58
3.12	Связанные стороны	58
3.12.1	Головная организация	58
3.12.2	Продажи связанным сторонам	59
3.12.3	Закупки у связанных сторон	59
3.12.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	60
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	60
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	60
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	61
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	61
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	62
3.13	Информация по сегментам	63
3.14	Условные обязательства	63
3.15	Управление финансовыми рисками	63
3.16	События после отчетной даты	66





## 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 31.12.2016 г. составила 5 499 человек (на 31.12.2015 г. – 5 635 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 31.12.2016 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2016 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, генеральный директор ОАО «Энергетическая Русская Компания»;
- Аветисян Артем Давидович, 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, президент ПАО «Полус Золото»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, президент ООО «Альтера Капитал»;
- Подгузов Николай Радиевич, заместитель Министра экономического развития Российской Федерации;
- Рогалев Николай Дмитриевич, ректор федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- Чекунов Алексей Олегович, генеральный директор АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»;



- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике и локализации ОАО «НК «Роснефть»;
- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15) в состав Совета директоров были избраны Грачев Павел Сергеевич, Подгузов Николай Радиевич, Рогалев Николай Дмитриевич, Чекунов Алексей Олегович, Шульгинов Николай Григорьевич и прекращены полномочия Дода Евгения Вячеславовича, Зимина Виктора Михайловича, Каланды Ларисы Вячеславовны, Морозова Дениса Станиславовича и Осипова Александра Михайловича.

В состав Правления Общества на 31.12.2016 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,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора.

В течение 2016 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 10.12.2015 г. (протокол № 228) прекращены полномочия члена Правления Токарева Владимира Александровича 11.01.2016 г.,
- решением Совета директоров Общества от 25.02.2016 г. (протокол № 232) в состав Правления был избран Казаченков Андрей Валентинович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Строительное управление №308»,
- Богашов Александр Евгеньевич, начальник отдела департамента Минэнерго России,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, заместитель начальника управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15) в состав Ревизионной комиссии избран Богашов Александр Евгеньевич и прекращены полномочия Харина Андрея Николаевича.

## 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.

Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.



Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, ГОСТ Р ИСО 31000-2010 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 целях управления отраслевыми рисками Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, НП «Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

### **Страновые и региональные риски**

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям.

В 2016 году кредитный рейтинг России по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's сохраняется на уровне BB+, при этом прогноз был пересмотрен с негативного на стабильный. По мнению аналитиков, внешние риски для Российской





Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.

Также в 2016 году международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг Общества на уровне BB, однако пересмотрело прогноз со стабильного на позитивный.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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 бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний, а также постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

### **Репутационные риски**

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.



В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В 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 60,6569 руб. за 1 доллар США на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 72,8827 руб., на 31.12.2014 г. – 56,2584 руб.), 63,8111 руб. за 1 евро на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 79,6972 руб., на 31.12.2014 г. – 68,3427 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 вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

## 2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- 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 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 после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

### **2.14 Расходы**

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).



Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

## 2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2016 и 2017 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



### III. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

##### 3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Строка 1151 «Основные средства», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	192 240	189 819	188 410
Машины и оборудование	140 215	120 251	98 216
Здания	39 539	34 274	34 457
Транспортные средства	6	23	56
Производственный и хозяйственный инвентарь	293	412	281
Земельные участки	4	4	3
Другие виды основных средств	217	203	222
<b>Итого по строке 1151 «Основные средства»</b>	<b>372 514</b>	<b>344 986</b>	<b>321 645</b>
<b>Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	-	7 065	7 189
<b>Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»</b>	<b>-</b>	<b>7 065</b>	<b>7 189</b>

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствуют (на 31.12.2015 г. – 7 065 млн руб., на 31.12.2014 г. – 7 189 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, в том числе:	2015	389 140	(67 495)	42 761	(3 401)	1 414	(17 433)	428 500	(83 514)
	2016	428 500	(83 514)	43 735	(1 291)	890	(15 806)	470 944	(98 430)
Сооружения и передаточные устройства	2015	213 984	(25 574)	7 633	(2 260)	367	(4 331)	219 357	(29 538)
	2016	219 357	(29 538)	6 783	(63)	11	(4 310)	226 077	(33 837)
Машины и оборудование	2015	135 135	(36 919)	34 270	(997)	947	(12 185)	168 408	(48 157)
	2016	168 408	(48 157)	30 786	(1 081)	824	(10 565)	198 113	(57 898)
Здания	2015	38 672	(4 215)	574	(12)	4	(749)	39 234	(4 960)
	2016	39 234	(4 960)	6 106	(96)	20	(765)	45 244	(5 705)
Транспортные средства	2015	82	(26)	5	(37)	8	(9)	50	(27)
	2016	50	(27)	-	(37)	21	(1)	13	(7)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2015	889	(608)	266	(89)	86	(132)	1 066	(654)
	2016	1 066	(654)	18	(9)	9	(137)	1 075	(782)
Земельные участки	2015	3	-	1	-	-	-	4	-
	2016	4	-	-	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2015	375	(153)	12	(6)	2	(27)	381	(178)
	2016	381	(178)	42	(5)	5	(28)	418	(201)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-
Сооружения и передаточные устройства	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-

\* Стоимость поступивших за 2016 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 1 063 млн руб. (3 679 млн руб. за 2015 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 2016 г.	За 2015 г.
<b>Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:</b>	<b>23 345</b>	<b>23 674</b>
Машины и оборудование	15 969	17 769
Здания	5 592	230
Сооружения и передаточные устройства	1 784	5 673
Другие виды основных средств	-	2
<b>Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:</b>	<b>160</b>	<b>96</b>
Машины и оборудование	151	86
Другие виды основных средств	9	10

**Иное использование основных средств**

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 451	1 604	1 760
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	33 862	38 490	34 097
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	5 924	2 552	2 094
Основные средства, переведенные на консервацию	80	89	77



**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	
<b>Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:</b>	<b>2015</b>	<b>56 382</b>	<b>31 083</b>	<b>(44)</b>	<b>(602)</b>	<b>(39 082)</b>	<b>47 737</b>
	<b>2016</b>	<b>47 737</b>	<b>31 778</b>	<b>(252)</b>	<b>4</b>	<b>(42 672)</b>	<b>36 595</b>
Незавершенное строительство	2015	51 503	14 698	(21)	15 579	(38 831)	42 928
	2016	42 928	15 900	(234)	16 997	(42 353)	33 238
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2015	35	262	(1)	-	(251)	45
	2016	45	282	(17)	33	(319)	24
Оборудование к установке	2015	4 844	16 123	(22)	(16 181)	-	4 764
	2016	4 764	15 596	(1)	(17 026)	-	3 333

\* Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.



### 3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Вклады в дочерние общества	244 104	252 713	216 413
Вклады в зависимые общества	11 110	11 110	11 210
Вклады в прочие организации	9 373	3 841	2 690
Процентные займы выданные	27 085	51 832	34 039
Векселя	601	601	-
<b>Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»</b>	<b>292 273</b>	<b>320 097</b>	<b>264 352</b>

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*			
<b>Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2015</b>	<b>281 529</b>	<b>(17 177)</b>	<b>62 904</b>	<b>780</b>	<b>(5 552)</b>	<b>-</b>	<b>(2 387)</b>	<b>338 881</b>	<b>(18 784)</b>
	<b>2016</b>	<b>338 881</b>	<b>(18 784)</b>	<b>11 239</b>	<b>5 532</b>	<b>(29 207)</b>	<b>-</b>	<b>(15 388)</b>	<b>320 913</b>	<b>(28 640)</b>
Вклады в дочерние общества	2015	216 427	(14)	38 771	-	(35)	-	(2 436)	255 163	(2 450)
	2016	255 163	(2 450)	8 787	-	(2 017)	-	(15 379)	261 933	(17 829)
Вклады в зависимые общества	2015	11 226	(16)	-	-	(100)	-	-	11 126	(16)
	2016	11 126	(16)	-	-	-	-	-	11 126	(16)
Вклады в прочие организации	2015	12 938	(10 248)	401	780	(79)	-	49	13 260	(9 419)
	2016	13 260	(9 419)	9	5 532	-	-	(9)	13 269	(3 896)
Процентные займы выданные	2015	34 039	-	23 131	-	(5 338)	-	-	51 832	-
	2016	51 832	-	2 443	-	(27 190)	-	-	27 085	-
Векселя	2015	6 899	(6 899)	601	-	-	-	-	7 500	(6 899)
	2016	7 500	(6 899)	-	-	-	-	-	7 500	(6 899)

\* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

\*\* Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».





**(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации**

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2016		На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
<b>Дочерние общества:</b>	<b>244 104</b>		<b>252 713</b>		<b>216 413</b>	
АО «Загорская ГЭС-2»	60 691	100,00%	60 691	100,00%	55 924	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	23 111	67,82%
ПАО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	17 216	99,75%	17 216	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	16 862	100,00%	5 638	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	15 012	100,00%	12 996	100,00%	1	100%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	14 611	100,00%	8 673	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 844	100,00%	7 345	100,00%	4 375	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 «Гидроинвест»	5 422	100,00%	9 550	100,00%	9 550	100,00%
АО «Ленинградская ГЭС»	4 994	100,00%	4 994	100,00%	5 898	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285	100,00%	6 302	100,00%	6 302	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	3 420	100,00% - 1 акция	11 832	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 «Южно-Якутский ГЭК»	3 005	100,00%	3 255	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
АО «НИИЭС»	1 067	100,00%	983	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 газознергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	256	100,00%	990	100,00%	2 292	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»	74	100,00%	653	100,00%	-	-
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	-	100,00%	694	100,00%	694	100,00%
Прочие	1 480		1 874		1 916	
<b>Зависимые общества:</b>	<b>11 110</b>		<b>11 110</b>		<b>11 210</b>	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	28,09%	2 567	28,09%
Прочие	-		-		100	
<b>Прочие организации:</b>	<b>9 373</b>		<b>3 841</b>		<b>2 690</b>	
ПАО «Интер РАО»	7 709	1,94%	2 217	1,94%	1 445	1,94%
ПАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	583		543		164	
<b>Итого:</b>	<b>264 587</b>		<b>267 664</b>		<b>230 313</b>	

\* 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 2016 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 8 770 млн руб., в том числе АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 6 499 млн



- руб., АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 2 016 млн руб. и прочих компаний на сумму 255 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием прибыли на общую сумму 5 532 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе прибыли на сумму 5 492 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 15 402 млн руб., в том числе в отношении АО «ЭСК РусГидро» на сумму 8 412 млн руб., АО «Гидроинвест» на сумму 4 128 млн руб., АО «Гидроинжиниринг Сибирь» на сумму 734 млн руб., АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 694 млн руб., АО «ГВЦ Энергетики» на сумму 579 млн руб. и прочих компаний на сумму 855 млн руб.;
- уменьшение номинальной стоимости акций АО «Благовещенская ТЭЦ» на сумму 2 017 млн руб. путем конвертации с возвратом денежных средств Обществу.

В 2016 году акции компаний АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и АО «Якутская ГРЭС-2» были возвращены из доверительного управления ПАО «РАО ЭС Востока».

#### **Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость**

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2014 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. на 6 614 млн руб., 5 047 млн руб. и 13 535 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

Также с конца 2015 года начался процесс консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро (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 до 100%. В 2016 году в рамках добровольной оферты, а затем принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», осуществленного одним из дочерних обществ Группы РусГидро, доля Группы РусГидро в ПАО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,98%. По состоянию на 31.12.2016 г. и на текущий момент делистинг акций с Московской биржи не состоялся, однако с середины сентября 2016 года текущая рыночная стоимость акций ПАО «РАО ЭС Востока» не определяется.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их 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 31.12.2016 г. обесценение данных активов отсутствует.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2016 г. составляет 6 614 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 5 047 млн руб., на 31.12.2014 г. – 13 535 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 762 785 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 737 489 млн руб., на 31.12.2014 г. – 704 994 млн руб.).

***Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость***

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ. 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 15 402 млн руб.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 17 855 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 2 466 млн руб., на 31.12.2014 г. – 79 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 35 096 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 8 453 млн руб., на 31.12.2014 г. – 111 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 31.12.2016 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.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2016 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2016 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 31.12.2016 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 22.11.2016 г. срок ввода в эксплуатацию первой очереди Загорской ГАЭС-2 и первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности были перенесены до 1 января 2019 года, в отношении второй



очереди – до 1 января 2020 года. Вследствие корректировки сроков у АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

#### (б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014	Годовая ставка, %
<b>Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>				
АО «Гидроинвест»	12 137	14 181	-	7,51% – 10,095%
АО «ДРСК»	4 846	5 023	6 630	7,997% / 10,095%
АО «ДГК»	4 538	11 838	10 038	7,997%
АО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	3 476	7,997%
АО «ЭСК РусГидро»	1 030	3 305	-	10,095%
АО «Теплоэнергосервис»	929	929	929	7,997%
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	5 562	7 029	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	4 653	2 300	
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 111	1 747	
АО «Технопарк Румянцево»	-	-	1 292	
Прочие	129	754	598	
<b>Итого долгосрочные займы выданные</b>	<b>27 085</b>	<b>51 832</b>	<b>34 039</b>	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2016 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы АО «Гидроинвест» в общей сумме 12 137 млн руб., в том числе займы в сумме 10 389 млн руб. со сроком погашения до 28.04.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов (см. пункт 3.2.2 Пояснений), и займы в сумме 1 748 млн руб. со сроком погашения до 29.06.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных процентных займов, в связи с изменениями условий договоров;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 4 846 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- займы АО «ДГК» в общей сумме 4 538 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- заем АО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы АО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 030 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 29.06.2018 г. и 01.12.2025 г.;
- заем АО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

#### 3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.



Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 931	-	-
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	984	1 153	1 461
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	891	1 083	1 175
Прочие	150	476	458
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе:</b>	<b>5 576</b>	<b>4 332</b>	<b>4 714</b>
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	4 703	3 287	3 538
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	873	1 045	1 176

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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	3 328	3 046	2 241
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	873	1 045	1 176
Прочие	51	24	20
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>4 252</b>	<b>4 115</b>	<b>3 437</b>

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2016 г. резерв под снижение их стоимости составил 157 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 156 млн руб., на 31.12.2014 г. – 158 млн руб.).

#### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

##### **(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)**

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 62 615 млн руб., 62 549 млн руб., и 62 341 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Беспроцентные векселя полученные	29 312	28 578	27 563
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 676	28 176	31 095
Беспроцентные займы выданные	11 258	3 447	1 503
Покупатели и заказчики	178	976	409





Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Задолженность по лизинговым договорам	152	241	495
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 039	1 131	1 276
<b>Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>62 615</b>	<b>62 549</b>	<b>62 341</b>

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Voith Hydro GmbH & Co KG	9 371	5 289	5 851
ПАО «Силовые машины»	9 220	14 271	15 208
АО «Гидроремонт-ВКК»	616	2 859	3 120
ООО «ВолгаГидро»	325	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	5 491	6 565
Прочие	144	266	351
<b>Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>19 676</b>	<b>28 176</b>	<b>31 095</b>

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2017 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>
ПАО «РОСБАНК»	1 491	1 491	935
АО «Альфа-Банк»	1 280	1 298	850
Банк ВТБ (ПАО)	742	-	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	110	100	89
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>3 623</b>	<b>2 889</b>	<b>1 874</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>29 312</b>	<b>28 578</b>	<b>27 563</b>

По состоянию на 31.12.2016 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 предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2016 г. составила 6 269 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2016 г. составила 2 174 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:



Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>10 890</b>	<b>3 078</b>	<b>1 155</b>
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 653	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	2 355	631	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 111	-	-
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	407	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	330	330	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	1 003	-
Прочие	-	80	121
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>7</b>	<b>21</b>	<b>28</b>
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>10 897</b>	<b>3 099</b>	<b>1 183</b>
Прочие	361	348	320
<b>Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам</b>	<b>361</b>	<b>348</b>	<b>320</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>11 258</b>	<b>3 447</b>	<b>1 503</b>

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:</b>	<b>1 702</b>	<b>690</b>	<b>1 258</b>
Дочерние общества	1 702	690	1 258
<b>Прочая задолженность</b>	<b>337</b>	<b>441</b>	<b>18</b>
<b>Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>2 039</b>	<b>1 131</b>	<b>1 276</b>

**Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
<b>Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:</b>	<b>2015</b>	<b>3 167</b>	-	-	-	(144)	<b>3 023</b>
	<b>2016</b>	<b>3 023</b>	-	-	-	(144)	<b>2 879</b>
Покупателям и заказчикам	2015	432	-	-	-	(144)	288
	2016	288	-	-	-	(144)	144
Прочим дебиторам	2015	2 735	-	-	-	-	2 735
	2016	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 86 999 млн руб., 66 762 млн руб. и 82 224 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно:



Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Покупатели и заказчики, в том числе:</b>	<b>7 120</b>	<b>6 741</b>	<b>5 840</b>
Задолженность за электроэнергию и мощность	6 214	5 752	5 521
Прочие	906	989	319
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	<b>10 206</b>	<b>14 495</b>	<b>12 870</b>
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 641	13 286	12 036
Прочие авансы выданные	565	1 209	834
<b>Прочие дебиторы, в том числе:</b>	<b>69 673</b>	<b>45 506</b>	<b>63 514</b>
Беспроцентные векселя полученные	5 459	20 809	19 119
Беспроцентные займы выданные	30 792	12 925	26 384
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	22 997	7 951	11 805
Задолженность по договору переуступки (см. пункт 3.12.7 Пояснений)	8 257	-	-
Задолженность по налогам и сборам	676	1 322	2 252
Задолженность по лизинговым договорам	95	220	707
Прочие	1 397	2 279	3 247
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>86 999</b>	<b>66 742</b>	<b>82 224</b>

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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Силовые машины»	6 538	6 817	5 317
АО «Гидроремонт-ВКК»	838	1 017	965
ООО «ВолгаГидро»	475	-	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	22	739	1 160
ЗАО «Техносервиз А/С»	3	821	441
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	986	1 817
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	418	286
Прочие	1 765	2 488	2 050
<b>Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>9 641</b>	<b>13 286</b>	<b>12 036</b>

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>5 457</b>	<b>20 767</b>	<b>18 846</b>
АО «Зарамагские ГЭС»	3 090	2 524	1 563
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	2 142	1 839	838
АО «Карачаево-Черкесская ГГК»	84	244	244
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	13 621	13 646
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	2 142	2 142
АО «Гидроинвест»	-	256	256
Прочие	141	141	157
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>5 457</b>	<b>20 767</b>	<b>18 846</b>
Прочие	2	42	273
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>2</b>	<b>42</b>	<b>273</b>
<b>Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>5 459</b>	<b>20 809</b>	<b>19 119</b>





Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2016 г. представлена векселями по предъявлению.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>30 700</b>	<b>12 858</b>	<b>26 313</b>
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 521	-	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	6 303	3 300	2 218
ООО «ЭЗОП»	2 902	5 265	5 373
ООО «Восток-Финанс»	2 337	-	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 559	1 166	923
АО «Якутская ГРЭС-2»	1 353	-	973
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	851	780	780
АО «ЧиркейГЭСстрой»	450	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	377	189	151
АО «Благовещенская ТЭЦ»	370	1 473	1 473
АО «Малые ГЭС Алтая»	251	248	248
АО «Технопарк Румянцево»	183	183	183
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	165	165	165
АО «Гидроинвест»	-	-	12 381
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	631
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	452
Прочие	78	89	362
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>7</b>	<b>21</b>	<b>12</b>
Займы основному управленческому персоналу Общества	7	21	12
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>30 707</b>	<b>12 879</b>	<b>26 325</b>
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	85	46	59
<b>Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>30 792</b>	<b>12 925</b>	<b>26 384</b>

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- заем ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 521 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 6 303 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- заем ООО «Восток-Финанс» в сумме 2 337 млн руб. со сроком до 24.12.2017 г. для целей финансирования выкупа Группой акций дочернего общества ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольной оферты и последующего принудительного выкупа (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	16 128	6 416	5 938
АО «Загорская ГАЭС-2»	5 473	-	4 767
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 386	863	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	400	200



Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочие	10	272	900
<b>Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции</b>	<b>22 997</b>	<b>7 951</b>	<b>11 805</b>

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Налог на прибыль	438	945	1 530
Прочие налоги и сборы	238	377	722
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам</b>	<b>676</b>	<b>1 322</b>	<b>2 252</b>

#### 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
<b>Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:</b>	<b>2015</b>	<b>7 659</b>	<b>2 650</b>	<b>(3 490)</b>	<b>(424)</b>	<b>144</b>	<b>6 539</b>
	<b>2016</b>	<b>6 539</b>	<b>8 283</b>	<b>(2 368)</b>	<b>(179)</b>	<b>854</b>	<b>13 129</b>
Покупателям и заказчикам	2015	6 058	2 034	(3 395)	(40)	144	4 801
	2016	4 801	2 463	(1 707)	(162)	144	5 539
Авансам выданным	2015	31	82	(2)	(2)	-	109
	2016	109	9	(26)	(5)	-	87
Прочим дебиторам	2015	1 570	534	(93)	(382)	-	1 629
	2016	1 629	5 811	(635)	(12)	710	7 503

\* Перевод из резерва по долгосрочной дебиторской задолженности и резерва под обесценение финансовых вложений.

#### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2016		На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>8 594</b>	<b>1 721</b>	<b>7 819</b>	<b>1 387</b>	<b>8 527</b>	<b>600</b>
Покупатели и заказчики	5 423	320	4 978	258	6 522	120
Авансы выданные	1 332	1 246	1 232	1 124	490	459
Прочие дебиторы	1 839	155	1 609	5	1 515	21



### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Банковские депозиты	4 075	10 609	33 307
Займы выданные	1 230	5 270	10 139
<b>Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»</b>	<b>5 305</b>	<b>15 879</b>	<b>43 446</b>



**Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка	Поступле- ние*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка
					Первоначаль- ная стоимость*	Накопленная корректи- ровка			
<b>Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2015</b>	<b>43 446</b>	<b>-</b>	<b>90 196</b>	<b>(117 053)</b>	<b>-</b>	<b>(710)</b>	<b>16 589</b>	<b>(710)</b>
	<b>2016</b>	<b>16 589</b>	<b>(710)</b>	<b>58 168</b>	<b>(67 196)</b>	<b>710</b>	<b>(2 256)</b>	<b>7 561</b>	<b>(2 256)</b>
Банковские депозиты	2015	33 307	-	81 485	(104 183)	-	-	10 609	-
	2016	10 609	-	40 792	(47 326)	-	-	4 075	-
Займы выданные	2015	10 139	-	8 546	(12 705)	-	(710)	5 980	(710)
	2016	5 980	(710)	17 376	(19 870)	710	(2 256)	3 486	(2 256)
Векселя	2015	-	-	165	(165)	-	-	-	-
	2016	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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 31.12.2016 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 4 075 млн руб. с датами погашения с 23.01.2017 г. по 01.03.2017 г. (по состоянию на 31.12.2015 г. – 10 609 млн руб. с датами погашения с 18.01.2016 г. по 15.03.2016 г.). 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014	Годовая ставка, %
<b>Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>				
АО «ЭСК РусГидро»	446	-	3 120	10,095%
АО «ТК РусГидро»	369	72	40	10,095% – 10,107%
АО «Якутская ГРЭС-2»	231	-	-	10,139%
АО «ДРСК»	177	1 607	-	10,095%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	-	2 711	1 484	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	509	282	
АО «ДГК»	-	200	2 000	
АО «Гидроинвест»	-	-	1 920	
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	-	450	
АО «ЭСКО ЕЭС»	-	-	260	
АО «Малая Дмитровка»	-	-	205	
Прочие	7	171	378	
<b>Итого краткосрочные займы выданные</b>	<b>1 230</b>	<b>5 270</b>	<b>10 139</b>	

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 2 256 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 710 млн руб., на 31.12.2014 г. – 0 млн руб.). Резерв по состоянию на 31.12.2016 г. был создан в отношении займа ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС». 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Денежные средства на банковских счетах	7 206	898	3 661
Эквиваленты денежных средств	32 849	17 241	5 371
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	899	-	-
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»</b>	<b>40 954</b>	<b>18 139</b>	<b>9 032</b>

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 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 31.12.2016 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 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2016 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 312 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 0 млн руб., на 31.12.2014 г. – 25 млн руб.). По состоянию на 31.12.2016 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 0 млн руб., на 31.12.2014 г. – 2 239 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2016 г. находились в диапазоне 9,55% – 10,41% годовых (на 31.12.2015 г. – 8,64% – 11,65%, на 31.12.2014 г. – 10,00% – 18,50%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2016	Рейтинговое агентство	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Банковские депозиты, в том числе:</b>					
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	20 430	2 277	-
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	12 107	-	533
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	312	1 728	2 615
ПАО Банк «ФК Открытие»			-	7 644	-
ПАО АКБ «Связь-Банк»			-	2 718	-
АО «СМП Банк»			-	1 874	-
АО «Глобэксбанк»			-	1 000	-
АО ЮниКредит Банк			-	-	2 223
<b>Итого денежные эквиваленты</b>			<b>32 849</b>	<b>17 241</b>	<b>5 371</b>
<b>Денежные средства на банковских счетах, в том числе:</b>					
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	4 918	245	2 910
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	1 803	8	10
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	479	581	663
Прочие			6	64	78
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>7 206</b>	<b>898</b>	<b>3 661</b>

### 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 2016 год	За 2015 год
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:</b>	<b>4 209</b>	<b>2 706</b>
Налог на добавленную стоимость	3 508	2 007
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	385	325
Поступления по программе депозитарных расписок	277	174
Прочие поступления по текущей деятельности	39	200
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:</b>	<b>(12 066)</b>	<b>(13 228)</b>
Налоги и сборы	(7 821)	(7 976)
Внебюджетные фонды	(1 717)	(1 789)



Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Выплаты на благотворительные цели	(434)	(437)
Выплаты на командировочные расходы	(175)	(1 210)
Плата за пользование водными объектами	(1 183)	(895)
Оплата корпоративных расходов	(194)	(262)
Прочие платежи по текущей деятельности	(542)	(659)
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:</b>	<b>8 578</b>	<b>22 731</b>
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	6 537	22 697
Поступления от конвертации акций дочернего общества путем уменьшения номинальной стоимости	2 017	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	24	34
<b>Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:</b>	<b>(8)</b>	<b>(30)</b>
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(5)	(30)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(3)	-

### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2016	Количество акций на 31.12.2015	Количество акций на 31.12.2014
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	386 255 464 890	386 255 464 890

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2016 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	115 667 789 603	29,95%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	5 391 240 442	1,40%
Прочие		7 034 899 239	1,81%
<b>Итого</b>		<b>386 255 464 890</b>	<b>100,00%</b>

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2016 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2015 г. – 71 млн шт., на 31.12.2014 г. – 622 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 18 852 млн акций Общества (на 31.12.2015 г. – 21 787 млн акций, на 31.12.2014 г. – 21 787 млн акций).

#### **Дополнительная эмиссия 2016–2017 гг.**

Советом директоров Общества от 22.11.2016 г. (протокол № 244 от 23.11.2016) 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. Размещение акций в рамках данного дополнительного выпуска началось в январе 2017 года (см. пункт 3.16 Пояснений).





### 3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 705 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 52 928 млн руб., на 31.12.2014 г. – 53 111 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2016 году на сумму 223 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2015 году – 183 млн руб.).

### 3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 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 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. резервный капитал Общества составил 11 278 млн руб., 9 776 млн руб. и 8 240 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15), 5% от чистой прибыли Общества за 2015 год в размере 1 502 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО Сбербанк	33 389	33 389	33 389
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	15 000	15 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	15 000	-	-
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	5 552	6 933	5 946
UniCredit Bank Austria AG	4 951	6 871	5 892
АО «Малая Дмитровка»	652	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	250	-	15 000
АО «ГВЦ Энергетики»	54	1 099	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	-	10 653	11 030
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	-	10 000	-
Bayerische Landesbank (BayernLB)	-	1 125	1 005
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>94 848</b>	<b>105 070</b>	<b>92 262</b>

В апреле 2016 года Общество разместило биржевые облигации серии БО-П04 общей номинальной стоимостью 15 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 10,35%.

Также в апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело облигации номинальной стоимостью 14 750 млн руб. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн руб. будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,50%.

В течение 2016 года были досрочно погашены в полном объеме кредиты Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) и Bayerische Landesbank (BayernLB).





Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года общей номинальной стоимостью 10 000 млн руб., по состоянию на 31.12.2016 г. были отражены в составе краткосрочных заемных средств (см. пункт 3.5.1 Пояснений) в связи с тем, что в 2017 году может быть реализовано право держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению (через 2,5 года с момента выпуска).

Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2016 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
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128*	Евро	3,35%**
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	2018	15 000	Рубли	11,85%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	2019	15 000	Рубли	10,35%
ПАО Сбербанк	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ПАО Сбербанк	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ПАО Сбербанк	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

\* По состоянию на 31.12.2016 г. сумма полученного кредита составила 86 млн евро, Общество не планирует использовать оставшуюся часть лимита, в связи с чем возможность дальнейшей выборки была аннулирована в 2016 году по соглашению с кредитором.

\*\* Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая ОеКВ (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.

\*\*\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

\*\*\*\* 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 10 619 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 15 479 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2016 г. средств кредитной линии от Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland Общество имеет возможность после 31.12.2016 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.

#### Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
От одного года до двух лет	46 495	11 396	15 483
От двух до трех лет	16 480	48 455	1 272
От трех до четырех лет	21 105	1 743	31 885
От четырех до пяти лет	1 355	22 090	1 272
Более пяти лет	9 413	21 386	42 350
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>94 848</b>	<b>105 070</b>	<b>92 262</b>



### **Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов**

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2016 году, составила 3 262 млн руб. (2 746 млн руб. в 2015 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2016 году составила 2 900 млн руб. (2 406 млн руб. в 2015 году).

### **3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)**

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 289 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 1 827 млн руб., на 31.12.2014 г. – 1 746 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 2 457 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 368 млн руб., на 31.12.2014 г. – 589 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
<b>Заемные средства, в том числе:</b>	<b>2015</b>	<b>20 053</b>	<b>16 406</b>	<b>(20 209)</b>	<b>16 250</b>
	<b>2016</b>	<b>16 250</b>	<b>23 371</b>	<b>(28 254)</b>	<b>11 367</b>
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	-	-	-	-
	2016	-	10 000	-	10 000
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2015	-	750	-	750
	2016	750	-	-	750
UniCredit Bank Austria AG	2015	-	-	-	-
	2016	-	550	-	550
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2015	-	15 000	-	15 000
	2016	15 000	-	(15 000)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2015	-	377	-	377
	2016	377	10 653	(11 030)	-
RusHydro Finance Ltd	2015	20 000	-	(20 000)	-
	2016	-	-	-	-
Прочие	2015	53	279	(209)	123
	2016	123	2 168	(2 224)	67
<b>Проценты по заемным средствам, в том числе:</b>	<b>2015</b>	<b>1 862</b>	<b>11 001</b>	<b>(10 173)</b>	<b>2 690</b>
	<b>2016</b>	<b>2 690</b>	<b>10 779</b>	<b>(10 811)</b>	<b>2 658</b>
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	-	858	-	858
	2016	858	1 782	(1 773)	867
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2015	647	1 700	(1 695)	652
	2016	652	1 704	(1 695)	661
ПАО Сбербанк	2015	521	2 998	(2 991)	528
	2016	528	2 882	(2 888)	522
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2015	-	-	-	-
	2016	-	1 157	(786)	371
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	-	863	(636)	227
	2016	227	1 279	(1 272)	234
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2015	237	1 200	(1 197)	240
	2016	240	374	(614)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2015	174	1 838	(1 832)	180
	2016	180	1 338	(1 518)	-
RusHydro Finance Ltd	2015	280	1 295	(1 575)	-
	2016	-	-	-	-
Прочие	2015	3	249	(247)	5
	2016	5	263	(265)	3
<b>Итого по строке 1510 «Заемные средства»</b>	<b>2015</b>	<b>21 915</b>	<b>27 407</b>	<b>(30 382)</b>	<b>18 940</b>
	<b>2016</b>	<b>18 940</b>	<b>34 150</b>	<b>(39 065)</b>	<b>14 025</b>



### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 9 681 млн руб., 9 822 млн руб. и 8 575 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Поставщики и подрядчики	4 190	5 492	5 295
Задолженность перед персоналом организации	24	669	823
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	14	135	119
Задолженность по налогам и сборам	4 697	3 103	1 923
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	122	67	65
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	33	-	-
Прочие кредиторы	601	356	350
<b>Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»</b>	<b>9 681</b>	<b>9 822</b>	<b>8 575</b>

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Подрядчикам по капитальному строительству	773	1 499	1 447
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 801	2 071	2 073
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	432	774	856
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	322	405	276
Прочие	862	743	643
<b>Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>4 190</b>	<b>5 492</b>	<b>5 295</b>

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Задолженность по налогу на имущество	1 338	1 494	1 343
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	3 113	1 480	464
Задолженность по налогу на прибыль	239	-	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	7	129	116
<b>Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»</b>	<b>4 697</b>	<b>3 103</b>	<b>1 923</b>

### 3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 447 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 601 млн руб., на 31.12.2014 г. – 1 405 млн руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2015	1 405	1 342	(1 789)	(357)	601
	2016	601	3 057	(958)	(253)	2 447
на выплату	2015	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
вознаграждений	2016	-	1 364	-	-	1 364
по налогам	2015	728	-	(667)	-	61
	2016	61	627	(61)	-	627
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2015	554	1 342	(999)	(357)	540
	2016	540	1 066	(897)	(253)	456
прочие	2015	123	-	(123)	-	-
	2016	-	-	-	-	-

### 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

#### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2016 г. стоимость арендованных основных средств составляет 33 862 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 38 490 млн руб., на 31.12.2014 г. – 34 097 млн руб.). В 2016 году Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 463	9 721	-
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 956
АО «Зарамагские ГЭС»	4 927	5 042	5 042
АО «Малая Дмитровка»	3 381	3 391	3 349
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	3 185	2 549	2 549
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 307	1 350	1 350
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	777	779	779
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	16	943	943
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	-	1 727	3 675
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	-	1 060	1 060
Прочие	4 659	4 703	4 446
<b>Итого аренда основных средств</b>	<b>32 671</b>	<b>36 221</b>	<b>28 149</b>
ООО «Лизфайнэнс»	1 022	1 022	1 844
ЗАО «Бизнес-Альянс»	169	321	321
ООО «РБ-Лизинг»	-	829	1 894
ООО «ИР-Лизинг»	-	-	1 792
Прочие	-	97	97
<b>Итого арендовано основных средств по лизингу</b>	<b>1 191</b>	<b>2 269</b>	<b>5 948</b>
<b>Итого арендовано основных средств</b>	<b>33 862</b>	<b>38 490</b>	<b>34 097</b>

#### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Силовые машины»	8 780	8 655	3 018
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 433	7 041	4 840
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428



Наименование контрагента	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ООО «Восток-Финанс»	2 106	-	-
АО «Гидроинвест»	984	3 919	3 919
АО «ТК РусГидро»	511	511	491
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	453	453	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	429	424	255
АО «ТЭК Мосэнерго»	392	405	679
АО «Трест Гидромонтаж»	390	-	-
ЗАО «А-секьюрити»	194	294	398
Alstom Hydro France	67	67	1 106
ООО «Альстом»	-	-	273
Прочие	1 886	2 421	2 715
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>27 053</b>	<b>29 618</b>	<b>23 122</b>

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснений) и АО «Гидроинвест», Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и АО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа АО «ТК РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 511 млн руб.

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	47 777	48 426	49 133
Банк ВТБ (ПАО)	АО «ДГК»	11 556	4 522	4 522
ПАО Сбербанк	АО «ДГК»	10 760	7 102	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ПАО Сбербанк	ПАО «Камчатскэнерго»	3 978	3 978	3 979
РОСБАНК АКБ ПАО	ПАО «ДЭК»	3 313	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ПАО «РАО ЭС Востока»	3 276	3 695	4 097
ПАО Сбербанк	ПАО «РАО ЭС Востока»	2 878	2 095	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	2 704	851	-
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО «РАО ЭС Востока»	1 831	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 538	1 845	1 417
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 538	1 845	1 415
Банк ГПБ (АО)	ПАО «РАО ЭС Востока»	1 323	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	1 012	401	-
Всероссийский банк развития регионов (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	900	-	-
ПАО Сбербанк	АО «Чукотэнерго»	860	-	-
ПАО Сбербанк	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
ПАО Сбербанк	ПАО «Магаданэнерго»	500	-	-



Контрагент	Должник	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО Сбербанк	ПАО «ДЭК»	-	5 531	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ПАО «РАО ЭС Востока»	-	4 012	2 326
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	-	1 002	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	-	762	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	15 000
ОАО «Банк Москвы»	АО «ДГК»	-	-	7 042
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «ДЭК»	-	-	4 921
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	3 156
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	-	-	499
Прочие	Прочие	916	1 424	1 331
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные</b>		<b>101 926</b>	<b>92 757</b>	<b>104 104</b>

В 2016 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с РОСБАНК АКБ ПАО. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 году.
- в отношении исполнения ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ГПБ (АО) и Банком ВТБ (ПАО). Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 и 2030 гг.
- в отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с Всероссийским банком развития регионов (АО) и ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2020 и 2021 гг.
- в отношении исполнения АО «Чукотэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2020 и 2021 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 26 750 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 27 399 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, исполненных за ПАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

### 3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

#### 3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2016 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,3%).

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Выручка от продажи электроэнергии	77 338	73 262
Выручка от продажи мощности	36 833	32 583
Выручка от продажи тепловой энергии	168	154
Выручка от прочих операций	694	1 100
<b>Итого по строке 2110 «Выручка»</b>	<b>115 033</b>	<b>107 099</b>

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 2016 год	За 2015 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	15 213	14 257
Заработная плата и страховые взносы	9 408	10 113
Покупная электроэнергия и мощность	7 023	13 970
Налог на имущество	6 771	6 640
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 724	4 109
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 720	3 725
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»)	2 813	2 884
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 730	1 729
Расходы на страхование	1 710	1 482
Расходы на аренду	1 579	1 230
Плата за пользование водными объектами, водный налог	1 267	934
Лизинг энергетического оборудования	186	479
Прочие расходы	1 212	2 417
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»</b>	<b>56 356</b>	<b>63 969</b>

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд АО «НПФ электроэнергетики». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Материальные затраты	17 122	19 056
Расходы на оплату труда	7 570	8 217
Отчисления на социальные нужды	2 142	1 896
Амортизация	15 213	14 257
Прочие затраты	14 309	20 543
<b>Итого по элементам</b>	<b>56 356</b>	<b>63 969</b>
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>56 356</b>	<b>63 969</b>



### 3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2016 год		За 2015 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	9 847	(7 987)	516	(2 518)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	5 544	(12)	1 110	(329)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	4 789	(2 306)	7 167	(8 840)
Резерв по сомнительным долгам	2 368	(8 283)	3 490	(2 650)
Расходы на благотворительность	-	(462)	-	(553)
Расходы на социальные мероприятия	-	(457)	-	(573)
Резерв под обесценение финансовых вложений	14	(17 658)	49	(3 147)
Доходы и расходы от продажи векселей	-	-	784	(784)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	-	-	11	(114)
Иные доходы и расходы	1 192	(1 171)	1 878	(888)
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>23 754</b>	<b>(38 336)</b>	<b>15 005</b>	<b>(20 396)</b>

### 3.9 Налоги

#### Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 35 173 млн руб. (30 664 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 22 396 млн руб. (19 286 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 652 млн руб. (9 415 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 2 125 млн руб. (1 963 млн руб. в 2015 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 21 383 млн руб. (22 008 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 8 839 млн руб. (9 637 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 652 млн руб. (9 416 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 352 млн руб. (2 161 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2016 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 539 млн руб. (789 млн руб. в 2015 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 1 млн руб. (5 млн руб. в 2015 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 10 877 млн руб. (7 851 млн руб. в 2015 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 2016 год составила 56 327 млн руб. (34 424 млн руб. в 2015 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 8 949 млн руб. (9 607 млн руб. в 2015 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 15 124 млн руб. в 2016 году (4 078 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 9 367 млн руб. за 2016 год (779 млн руб. в 2015 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 5 532 млн руб. (780 млн руб. в 2015 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 225 млн руб. (2 519 млн руб. в 2015 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 24 073 млн руб. в 2016 году (13 685 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 254 млн руб. (4 011 млн руб. в 2015 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 894 млн руб. (944 млн руб. в 2015 году);
- расходы на благотворительность в сумме 462 млн руб. (553 млн руб. в 2015 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 531 млн руб. (2 115 млн руб. в 2015 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 17 658 млн руб. (3 147 млн руб. в 2015 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 1 274 млн руб. (2 915 млн руб. в 2015 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 6 934 млн руб. ((803) млн руб. в 2015 году), в том числе возникших – 11 724 млн руб. (452 млн руб. в 2015 году) и погашенных – 4 790 млн руб. (1 255 млн руб. в 2015 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 13 080 млн руб. (14 038 млн руб. в 2015 году), в том числе возникших – 21 776 млн руб. (19 469 млн руб. в 2015 году) и погашенных (списанных) – 8 696 млн руб. (5 431 млн руб. в 2015 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2016 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Отложенные налоговые активы	(3 248)	(1 864)	(2 343)
Отложенные налоговые обязательства	16 924	14 266	12 015
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>13 676</b>	<b>12 402</b>	<b>9 672</b>

В состав строки 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» включено увеличение отложенных налоговых обязательств в сумме 39 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. В состав строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» включено увеличение отложенных налоговых активов в сумме 231 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. Данные суммы относятся к корректировке предыдущих периодов в связи с изменением в классификации временных разниц.

### **Прочие налоги и сборы**

На расходы по обычным видам деятельности в 2016 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 8 384 млн руб. (8 430 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 771 млн руб. (6 640 млн руб. в 2015 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 596 млн руб. (1 774 млн руб. в 2015 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 17 млн руб. (16 млн руб. в 2015 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 31.12.2016 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. По оставшейся части претензий Общество



подаст апелляционную жалобу в вышестоящий налоговый орган, и, в случае необходимости, намерено в дальнейшем обжаловать претензии в суде.

### 3.10 Дивиденды

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.

Годовым Общим собранием акционеров от 26.06.2015 г. (протокол № 13) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года в размере 0,01561855 руб. на 1 акцию на общую сумму 6 033 млн руб.

### 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 2016 год	За 2015 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	41 877	30 022
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	386 255 464 890
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,10842</b>	<b>0,07773</b>

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

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
Наименование показателя	2015
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2015 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2016 и 2015 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](http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated)

#### 3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).



### 3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2016 год	За 2015 год
<b>Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:</b>		
ПАО «ДЭК»	6 148	5 722
ООО «ЭСК Башкортостана»*	2 018	1 266
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	854	836
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	634	1 562
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	234	245
АО «ЭСК РусГидро»	197	163
Прочие дочерние общества	117	144
<b>Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:</b>		
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	668	679
ПАО «Богучанская ГЭС»	110	35
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>10 980</b>	<b>10 652</b>

\* 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 2016 год	За 2015 год
<b>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 855	3 303
ООО «РусГидро ИТ Сервис»	95	-
Прочие	109	79
<b>Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию</b>	<b>3 059</b>	<b>3 382</b>
<b>Транспортные услуги, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «ТК РусГидро»	1 271	1 502
<b>Итого транспортные услуги</b>	<b>1 271</b>	<b>1 502</b>
<b>Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «Малая Дмитровка»	514	566
АО «Сулакский ГидроКаскад»	428	50
АО «Зарамагские ГЭС»	253	260
АО «ТК РусГидро»	106	41
Прочие	100	93
<b>Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества</b>	<b>1 401</b>	<b>1 010</b>
<b>Работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований, в том числе:</b>		
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	237	159
АО «НИИЭС»	180	248
Прочие	31	100
<b>Итого работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований</b>	<b>448</b>	<b>507</b>
<b>Покупная электроэнергия</b>	<b>1</b>	<b>1</b>



Наименование поставщика	За 2016 год	За 2015 год
Прочие услуги сторонних организаций	402	545
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>6 582</b>	<b>6 947</b>

### 3.12.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 275 млн руб. и 324 млн руб. за 2016 год и 2015 год соответственно.

### 3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	5 457	20 767	18 846
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	30 700	12 879	26 325
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	22 997	7 951	11 805
Задолженность по договору переуступки	8 257	-	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	10 897	3 099	1 183
Расчеты по прочей реализации	1 217	1 574	1 458
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 673	8 213	8 491
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>110 887</b>	<b>80 172</b>	<b>93 797</b>

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2016 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 3 334 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 5 926 млн руб., на 31.12.2014 г. – 5 116 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2016 г. составил 5 904 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 291 млн руб., на 31.12.2014 г. – 48 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дочерние общества	1 164	2 707	914
Зависимые общества	-	-	30
Прочие связанные стороны	81	750	-
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>1 245</b>	<b>3 457</b>	<b>944</b>

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

### 3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Займы, предоставленные связанным сторонам	28 315	57 102	44 178



Вид финансового вложения	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочие финансовые вложения	601	601	-
<b>Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений</b>	<b>28 916</b>	<b>57 703</b>	<b>44 178</b>
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	27 686	52 433	34 039
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	1 230	5 270	10 139

Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам, и векселям, полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2016 год	За 2015 год
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>4 986</b>	<b>4 608</b>
АО «ДГК»	1 372	1 570
АО «Гидроинвест»	1 031	168
АО «ДРСК»	697	892
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	424	312
АО «Загорская ГАЭС-2»	355	588
АО «ЭСК РусГидро»	315	250
АО «Сахаэнерго»	278	278
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	163	156
Прочие	351	342
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>61</b>	<b>52</b>
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>5 047</b>	<b>4 660</b>

### 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 9 447 млн руб. за 2016 год (775 млн руб. в 2015 году):

Наименование предприятия	За 2016 год	За 2015 год
HydroOGK Power Company Ltd	8 257	-
АО «ГВЦ Энергетики»	698	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	191	339
АО «Ленгидропроект»	114	172
АО «НИИЭС»	-	118
Прочие	187	146
<b>Итого доходы от участия в дочерних обществах</b>	<b>9 447</b>	<b>775</b>

В 2016 году были получены дивиденды от HydroOGK Power Company Ltd на сумму 8 257 млн руб. в неденежной форме путем переуступки дебиторской задолженности дочернего общества АО «ХК БоГЭС», классифицированной в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31.12.2016 г. (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 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых





показателей деятельности.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2016 и 2015 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 666 млн руб. и 1 475 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2016 году составила 146 млн руб. (в 2015 году – 236 млн руб.). Кроме того, в 2016 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 165 млн руб.

### 3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4110	8 896	7 872
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	8 818	7 804
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	62	66
прочие поступления	4119	16	2
<b>Платежи, в том числе:</b>	4120	(6 447)	(7 229)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 329)	(7 157)
процентов по долговым обязательствам	4123	(17)	-
прочие платежи	4129	(101)	(72)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 449	643
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4210	29 886	19 324
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	95	137
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	10
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	22 400	13 674
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 351	5 469
прочие поступления	4219	2 040	34
<b>Платежи, в том числе:</b>	4220	(40 108)	(55 731)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 256)	(5 983)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(23 829)	(34 665)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 023)	(15 083)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10 222)	(36 407)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4310	719	1 970
получение кредитов и займов	4311	719	1 970
<b>Платежи, в том числе:</b>	4320	(1 090)	(143)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 090)	(143)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(371)	1 827
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(8 144)</b>	<b>(33 937)</b>



### 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 99,3% 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 31.12.2016 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 101 926 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 92 757 млн руб., на 31.12.2014 г. – 104 104 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

### 3.15 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.





## Рыночные риски

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; доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
<b>На 31 декабря 2016 г.</b>			
Доллары США	547	-	547
Евро	-	(11 716)	(11 716)
<b>Итого</b>	<b>547</b>	<b>(11 716)</b>	<b>(11 169)</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
<b>Итого</b>	<b>3 096</b>	<b>(15 426)</b>	<b>(12 330)</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
<b>Итого</b>	<b>4 021</b>	<b>(13 449)</b>	<b>(9 428)</b>

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Часть кредитов Общества имеет плавающие процентные ставки, в том числе которые рассчитываются на основе ставок MosPrime и Euribor, что приводит к рискам изменения процентных ставок для Общества. При этом доля заемных средств с фиксированной процентной ставкой составляет 91% от кредитного портфеля Общества. Таким образом, влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;



- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

**Ценовой риск.** 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 2016 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2015 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, сформированные по итогам конкурентных отборов мощности для 2016–2020 гг., составляют не более 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:			
ПАО «Интер РАО»	7 818	2 286	1 505
ПАО «Иркутскэнерго»	7 709	2 217	1 445
ПАО «Иркутскэнерго»	65	36	25
ПАО «Красноярская ГЭС»	44	33	35
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	236 565	245 174	208 604
<b>Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)</b>	<b>264 587</b>	<b>267 664</b>	<b>230 313</b>

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.

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.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

### **3.16 События после отчетной даты**

**Дополнительная эмиссия акций.** В январе 2017 года Общество подвело итоги осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 07.12.2016 г. В ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию, что составляет 0,08% от общего объема дополнительного выпуска.

**Акционерное финансирование от Банка ВТБ (ПАО).** В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению 5-летнего расчетного форвардного контракта. В соответствии с данными соглашениями Банк ВТБ (ПАО) приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд руб.



Форвардный контракт в отношении переданных Банку ВТБ (ПАО) акций заключен на 5 лет и предусматривает урегулирование денежными средствами разницы между поступлением денежных средств Банку ВТБ (ПАО) от реализации акций стратегическому или портфельному инвестору и их форвардной стоимостью, а также выплату Обществом процентов банку. При этом в рамках данной сделки у Общества не возникает обязательства выкупить собственные акции. Форвардная стоимость определяется как сумма приобретения акций, увеличенная на сумму начисленных процентов за вычетом выплаченных дивидендов за расчетный период.

Сделка Общества с Банком ВТБ (ПАО) позволит Обществу привлечь акционерный капитал, за счет которого будут рефинансированы обязательства дочерней компании Общества ПАО «РАО ЭС Востока» и ее дочерних обществ.

Председатель Правления – Генеральный директор  
ПАО «РусГидро»



Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Ю. Г. Медведева

30 марта 2017 года

***Приложение 2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая)  
отчетность за 3 месяца 2017 г.***



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 марта 2017 г.**

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: млн. руб.

Местонахождение: Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710001
по ОКПО	2017/03/31
ИНН	75782411
по ОКВЭД	2460066195
по ОКОПФ / ОКФС	35.11.2
по ОКЕИ	12247 / 41
	385

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	5
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	1 227	1 324	893
	Результаты исследований и разработок	1120	1 050	1 077	1 091
	Основные средства, в том числе:	1150	409 832	409 109	392 723
	основные средства	1151	373 772	372 513	344 986
	незавершенное строительство	1152	36 060	36 596	47 737
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	7 065
	Финансовые вложения	1170	333 996	292 273	320 097
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	265 074	264 587	267 664
	займы выданные	1172	68 321	27 085	51 832
	векселя	1173	601	601	601
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 632	4 703	3 287
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>750 737</b>	<b>708 486</b>	<b>725 156</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
	Запасы	1210	5 394	4 252	4 115
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	40	51	40
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	148 606	149 614	129 291
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	60 933	62 615	62 549
	покупатели и заказчики	1231.1	155	178	976
	авансы выданные	1231.2	19 927	20 004	28 524
	векселя	1231.3	29 312	29 312	28 578
	займы выданные	1231.4	11 020	11 258	3 447
	прочие дебиторы	1231.5	519	1 863	1 024
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	87 673	86 999	66 742
	покупатели и заказчики	1232.1	6 452	7 120	6 741
	авансы выданные	1232.2	8 001	10 206	14 495
	векселя	1232.3	5 459	5 459	20 809
	займы выданные	1232.4	31 221	30 792	12 925
	прочие дебиторы	1232.5	36 540	33 422	11 772
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 594	5 305	15 879
	банковские депозиты	1241	3 715	4 075	10 609
	займы выданные	1242	879	1 230	5 270
	векселя	1243	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	54 840	40 954	18 139
	Прочие оборотные активы	1260	17	11	11
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>213 491</b>	<b>200 187</b>	<b>167 475</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>964 228</b>	<b>908 673</b>	<b>892 631</b>



Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	5
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 678	52 704	52 928
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 425	58 425	58 424
	Резервный капитал	1360	11 278	11 278	9 776
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	274 251	260 674	235 086
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	260 722	218 797	205 064
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	13 529	41 877	30 022
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>782 887</b>	<b>769 336</b>	<b>742 469</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1410	93 847	94 848	105 070
	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 332	13 676	12 402
	Прочие обязательства	1450	3 717	3 746	2 195
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>112 896</b>	<b>112 270</b>	<b>119 667</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1510	14 026	14 025	18 940
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	51 121	9 681	9 822
	поставщики и подрядчики	1521	3 919	4 190	5 492
	задолженность перед персоналом организации	1522	224	24	669
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	128	14	135
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 337	4 697	3 103
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	100	122	67
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	40 033	33	-
	прочие кредиторы	1527	1 380	601	356
	Доходы будущих периодов	1530	76	73	70
	Оценочные обязательства	1540	2 418	2 447	601
	Прочие обязательства	1550	804	841	1 062
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>68 445</b>	<b>27 067</b>	<b>30 495</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>964 228</b>	<b>908 673</b>	<b>892 631</b>

Председатель Правления – Генеральный директор



(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.Г. Шульгинов

(расшифровка подписи)

Ю.Г. Медведева

(расшифровка подписи)

28 апреля 2017 г.

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
за период с 01 января по 31 марта 2017 г.

		<b>К О Д Ы</b>	
		Форма по ОКУД	<b>0710002</b>
		Дата (год, месяц, число)	<b>2017/03/31</b>
Организация <u>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</u>		по ОКПО	<b>75782411</b>
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<b>2460066195</b>
Вид деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</u>		по ОКВЭД	<b>35.11.2</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	<b>12247 / 41</b>
<u>Публичное акционерное общество</u> / <u>смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>		по ОКЕИ	<b>385</b>
Единица измерения: <u>млн. руб.</u>			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	27 678	27 093
	Себестоимость продаж	2120	(13 212)	(12 609)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>14 466</b>	<b>14 484</b>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>14 466</b>	<b>14 484</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 075	2 046
	Проценты к уплате	2330	(2 006)	(2 014)
	Прочие доходы	2340	4 311	3 673
	Прочие расходы	2350	(1 664)	(2 716)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>17 182</b>	<b>15 473</b>
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(1 989)	(2 869)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(96)	119
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 304)	(634)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(352)	3 279
	Прочее	2460	(8)	-
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>13 529</b>	<b>15 249</b>
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	13 529	15 249
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,03503	0,03948

Председатель Правления – Генеральный директор



(подпись)

**Н.Г. Шульгинов**

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

(подпись)

**Ю.Г. Медведева**

(расшифровка подписи)

28 апреля 2017 года



***Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское  
заключение, за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 2016 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 .....	12
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности .....	26
Примечание 4. Основные дочерние общества .....	29
Примечание 5. Информация по сегментам .....	32
Примечание 6. Операции со связанными сторонами .....	35
Примечание 7. Основные средства .....	37
Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия .....	41
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи .....	45
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы .....	45
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты .....	47
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	48
Примечание 13. Товарно-материальные запасы .....	49
Примечание 14. Прочие оборотные активы .....	49
Примечание 15. Капитал .....	50
Примечание 16. Налог на прибыль .....	51
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению .....	53
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	56
Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства .....	57
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления .....	58
Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	58
Примечание 22. Выручка .....	58
Примечание 23. Государственные субсидии .....	58
Примечание 24. Прочие операционные доходы .....	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 .....	67
Примечание 34. События после отчетной даты .....	68



## *Аудиторское заключение независимого аудитора*

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «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 2016 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 2016 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 об изменении капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств 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: 3 600 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий.
- Мы провели аудит компаний Группы, которые были признаны значительными компонентами на основе их индивидуальной доли в выручке Группы, превышающей 15%: ПАО «РусГидро», ПАО «ДЭК», АО «ДГК», ПАО «Якутскэнерго».
- Объем аудиторских процедур покрывает в том числе 67% выручки Группы и 83% общей балансовой стоимости основных средств.

### Ключевые вопросы аудита

- Оценка обесценения основных средств
- Оценка обесценения дебиторской задолженности
- Условные обязательства по уплате налогов

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 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.

<b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b>	3 600 млн руб.
<b>Как мы ее определили</b>	1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий
<b>Обоснование примененного уровня существенности</b>	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, ориентированных на получение прибыли, в данной отрасли.

### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за отчетный период. 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
<b>Оценка обесценения основных средств</b>  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 2016 года совокупная балансовая стоимость основных средств Группы составляла 765 047 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Группы, на который приходится 78% общей стоимости активов.	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:

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>После проведения анализа результатов деятельности бизнеса, перспектив развития отрасли и операционных планов 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 продажу или ценности использования, окажется ниже балансовой стоимости анализируемых активов.</p> <p>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 26 525 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Признание дополнительного убытка также привело к уменьшению резерва переоценки основных средств на 4 920 млн руб. 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 или восстановления ранее начисленного убытка от обесценения.</p> <p>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.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• проверку методологии, использованной руководством Группы при проведении теста на обесценение;</li> <li>• проверку на выборочной основе ключевых допущений, использованных в финансовых моделях, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, внешней доступной и надежной 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;</li> <li>• оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;</li> <li>• проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели для оценки обесценения основных средств;</li> <li>• проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством для оценки обесценения основных средств;</li> <li>• рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений;</li> <li>• получение письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки основных средств на предмет обесценения.</li> </ul> <p>По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные руководством, являются приемлемыми для целей подготовки прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.</p> <p>Приемлемость текущих оценок руководства в отношении обесценения основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, не</p>

## Ключевой вопрос аудита

Тест на обесценение чувствителен к обоснованно возможному изменению допущений. Наиболее значимые суждения касаются применяемой ставки дисконтирования наряду с допущениями, на которых основываются соответствующие прогнозируемые денежные потоки, в частности, в отношении тарифов на электричество и мощность, объемов производства электроэнергии и объемов капитальных вложений.

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути 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 оценили достаточность раскрытой информации в Примечаниях 2, 7 и 32 к консолидированной финансовой отчетности, сопоставив ее с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении раскрытия информации.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, которые говорили бы о необходимости существенных корректировок суммы обесценения, отраженного 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 2016 года балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группы составляла 33 036 млн руб. (56 936 млн руб. за вычетом резерва под обесценение в сумме 23 900 млн руб.).

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



Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Таким образом, в структуре дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группы задолженность, оцениваемая руководством Группы как сомнительная, составляет значительную часть (по состоянию на 31 декабря 2016 года начислен резерв под обесценение в размере 42% от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков).</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• анализ оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Группы;</li> <li>• 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;</li> <li>• выборочное тестирование документов, на основании которых руководство произвело оценку анализа вероятности погашения задолженности, например, платежных поручений, подтверждающих оплату задолженности в 2017 году;</li> <li>• 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;</li> <li>• получение письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения дебиторской задолженности.</li> </ul> <p>Кроме того, мы оценили достаточность раскрытой информации в Примечаниях 2, 12 и 32 к консолидированной финансовой отчетности, сопоставили ее с требованиями к</p>

## Ключевой вопрос аудита

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

раскрытию информации МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IAS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении обесценения дебиторской задолженности при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

## Условные обязательства по уплате налогов

*См. Примечание 29 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих суждений и оценочных значений.*

Мы рассматриваем данный вопрос аудита как ключевой в связи с тем, что налоговое законодательство Российской Федерации (включая законодательство о трансфертном ценообразовании и порядке вычета отдельных расходов для целей налога на прибыль), действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Группы оценивает величину и вероятность возникновения возможных налоговых обязательств с учетом предъявленных или

Наши аудиторские процедуры в отношении оценки величины и вероятности возникновения возможных налоговых обязательств включали следующее:

- проверка на выборочной основе правильности расчета и отражения в консолидированной финансовой отчетности текущих налоговых обязательств;
- проверка на выборочной основе правильности применения и расчета налоговых льгот;
- анализ обоснованности позиции руководства по отражению существенных налоговых обязательств, возникающих при осуществлении операций, позиция руководства в отношении начисления налогов по которым может быть оспорена налоговыми органами при проведении проверки и при применении налоговых льгот;
- анализ актов и решений налоговых органов по результатам проведенных проверок;

**Ключевой вопрос аудита**

возможных к предъявлению претензий налоговых органов и существующей практики применения налогового законодательства.

Оценку величины возможных налоговых обязательств руководство Группы производит с учетом того, что налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки.

В случае, если вероятность возникновения возможных налоговых обязательств оценивается как высокая (более 50%), величина начисленного резерва включена в состав краткосрочных обязательств. Сумма начисленного резерва по состоянию на 31 декабря 2016 года не является существенной. В отношении прочих выявленных возможных налоговых обязательств информация раскрыта в Примечании 29 к консолидированной финансовой отчетности.

Вероятность неблагоприятного для Группы развития событий не может быть оценена с достаточной степенью надежности, однако последствия могут быть значительными с точки зрения их влияния на показатели финансового положения и финансовых результатов деятельности Группы в целом.

**Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита**

- анализ судебных решений, принятых по налоговым спорам с участием компаний Группы;
- анализ существующей практики по налоговым спорам в отношении операций, позиция руководства в отношении начисления налогов по которым может быть оспорена налоговыми органами при проведении проверки;
- выборочная проверка достаточности резервов по сформированным в консолидированной финансовой отчетности налоговым обязательствам, вероятность возникновения которых была оценена руководством как высокая;
- получение письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки величины возможных налоговых обязательств.

При проведении вышеуказанных процедур мы привлекали наших специалистов в области налогообложения.

Кроме того, мы оценили достаточность раскрытой информации в отношении условных обязательств по уплате налогов в Примечании 29 к консолидированной финансовой отчетности, сопоставив ее с требованиями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» к раскрытию информации.

Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении условных обязательств по уплате налогов при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 выявили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных дополнительных раскрытий в

**Ключевой вопрос аудита****Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита**

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 которых превышает 15% от общей выручки Группы: ПАО «РусГидро», ПАО «ДЭК», АО «ДГК», ПАО «Якутскэнерго».

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 аудит отдельных остатков по счетам и видов операций.

Выбор нами прочих компонентов Группы для проведения аудита отдельных остатков по счетам и видов 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 детальные тестирования и тестирование контролей на выборочной основе, обеспечили достаточное, на наш взгляд, покрытие в отношении отдельных показателей консолидированной финансовой отчетности. Так, например, было покрыто 67% выручки и 83% 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 2016 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за 1 квартал 2017 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2016 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за 1 квартал 2017 года, предположительно, 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период 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"

23 марта 2017 года  
Москва, Российская Федерация

А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890  
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -  
11603050547



	Примечание	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	765 047	744 585
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	8	20 278	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	21 181	6 094
Отложенные налоговые активы	16	6 640	5 486
Прочие внеоборотные активы	10	21 847	21 402
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>834 993</b>	<b>791 709</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	11	67 354	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		889	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	47 076	49 646
Товарно-материальные запасы	13	24 037	23 999
Прочие оборотные активы	14	9 097	22 574
		<b>148 453</b>	<b>145 640</b>
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	788
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>148 453</b>	<b>146 428</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>983 446</b>	<b>938 137</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	15	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		243 790	203 114
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>646 669</b>	<b>602 479</b>
Неконтролирующая доля участия		4 263	11 440
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>650 932</b>	<b>613 919</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	16	39 086	37 034
Долгосрочные заемные средства	18	158 046	135 179
Прочие долгосрочные обязательства	19	18 726	14 551
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>215 858</b>	<b>186 764</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	41 757	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	20	58 784	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		858	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	15 257	14 035
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>116 656</b>	<b>137 454</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>332 514</b>	<b>324 218</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>983 446</b>	<b>938 137</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер



Ю. Г. Медведева

23 марта 2017 года





		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
	Примечание		
Выручка	22	374 072	347 512
Государственные субсидии	23	17 250	14 314
Прочие операционные доходы	24	12 422	8 230
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	25	(315 705)	(315 103)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>88 039</b>	<b>54 953</b>
Убыток от обесценения основных средств	7	(26 525)	(12 593)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(7 133)	(4 011)
Убыток от обесценения финансовых активов	10	(4 464)	-
Убыток от обесценения займов выданных	14	(2 378)	-
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	-	(3 220)
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	-	(448)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>47 539</b>	<b>34 681</b>
Финансовые доходы	26	9 943	12 313
Финансовые расходы	26	(9 041)	(9 744)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	6 682	428
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>55 123</b>	<b>37 678</b>
Расходы по налогу на прибыль	16	(15 372)	(10 519)
<b>Прибыль за год</b>		<b>39 751</b>	<b>27 159</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		40 205	31 539
Неконтролирующей доле участия		(454)	(4 380)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	27	0,1095	0,0865
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	27	367 138 482	364 468 853



		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
	Примечание		
Прибыль за год		39 751	27 159
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Обесценение переоцененных основных средств	7	(4 920)	(994)
Переоценка пенсионных обязательств	17	(274)	(1 495)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(5 194)</b>	<b>(2 489)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	15 050	1 962
Прочий совокупный доход / (убыток)		5	(85)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>15 055</b>	<b>1 877</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток)</b>		<b>9 861</b>	<b>(612)</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>49 612</b>	<b>26 547</b>
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		50 082	31 364
Неконтролирующей доле участия		(470)	(4 817)



		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Примечание			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>55 123</b>	<b>37 678</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 25	24 130	22 477
Убыток от выбытия основных средств, нетто	25	555	3 366
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	(6 682)	(428)
Прочие операционные доходы	24	(12 422)	(8 230)
Финансовые доходы	26	(9 943)	(12 313)
Финансовые расходы	26	9 041	9 744
Убыток от обесценения основных средств	7	26 525	12 593
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		7 133	4 011
Убыток от обесценения финансовых активов	10	4 464	-
Убыток от обесценения займов выданных	14	2 378	-
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	-	3 220
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	-	448
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	17, 25	-	(717)
Расходы по пенсионному обеспечению		128	84
Прочие доходы		(886)	(298)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>99 544</b>	<b>71 635</b>
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 243)	1 992
Увеличение прочих оборотных активов		(3 403)	-
Увеличение товарно-материальных запасов		(28)	(2 047)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		1 013	1 450
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(199)	2 122
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(7 083)	967
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		3 549	1 630
Уплаченный налог на прибыль		(12 777)	(7 949)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>71 373</b>	<b>69 800</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(60 957)	(79 238)
Поступления от продажи основных средств		266	3 386
Поступления от продажи плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	10	10 950	-
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(9 993)	(56 789)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		25 477	75 817
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(6 998)	-
Возврат целевых денежных средств на специальных счетах		6 098	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств	4	3 559	60
Выкуп акций дочернего общества	15	(414)	-
Приобретение дочерних обществ от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		-	(651)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные организации		-	81
Проценты полученные		7 094	8 953
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(24 918)</b>	<b>(48 381)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	64 855	83 896
Поступления долгосрочных заемных средств	18	71 829	36 487
Погашение заемных средств	18	(128 291)	(102 851)
Проценты уплаченные		(20 271)	(19 498)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(14 228)	(5 712)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(234)	(102)
Поступления от выпуска акций	15	33	-
Платежи по финансовому лизингу		(530)	(804)
<b>Итого использование денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(26 837)</b>	<b>(8 584)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(289)	796
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>19 329</b>	<b>13 631</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>		<b>48 025</b>	<b>34 394</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>11</b>	<b>67 354</b>	<b>48 025</b>



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(362)</b>	<b>190 476</b>	<b>-</b>	<b>1 721</b>	<b>122 796</b>	<b>578 921</b>	<b>16 230</b>	<b>595 151</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	31 539	31 539	(4 380)	27 159
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	1 952	-	-	1 952	10	1 962
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	(1 032)	-	(1 032)	(463)	(1 495)
Списание резерва по переоценке в результате обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(994)	-	-	-	(994)	-	(994)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	18	-	-	(7)	(101)	16	(85)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	(976)	1 952	(1 032)	(7)	(175)	(437)	(612)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(112)</b>	<b>(976)</b>	<b>1 952</b>	<b>(1 032)</b>	<b>31 532</b>	<b>31 364</b>	<b>(4 817)</b>	<b>26 547</b>
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(102)	(5 812)
Оферта на приобретение акций ПАО «РАО ЭС Востока»	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 108)	(2 108)	-	(2 108)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(948)	-	-	948	-	-	-
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	129	141
<b>На 31 декабря 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(474)</b>	<b>188 552</b>	<b>1 952</b>	<b>689</b>	<b>147 470</b>	<b>602 479</b>	<b>11 440</b>	<b>613 919</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



		Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Прим.													
<b>На 1 января 2016 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(474)</b>	<b>188 552</b>	<b>1 952</b>	<b>689</b>	<b>147 470</b>	<b>602 479</b>	<b>11 440</b>	<b>613 919</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	40 205	40 205	(454)	39 751
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих 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
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(64)</b>	<b>(4 788)</b>	<b>14 957</b>	<b>(230)</b>	<b>40 207</b>	<b>50 082</b>	<b>(470)</b>	<b>49 612</b>
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(234)	(14 512)
Оферта на приобретение акций ПАО «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
<b>На 31 декабря 2016 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(22 578)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(538)</b>	<b>182 968</b>	<b>16 909</b>	<b>459</b>	<b>179 067</b>	<b>646 669</b>	<b>4 263</b>	<b>650 932</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



## Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, для ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа»).

Общество было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация 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 (Примечание 29). Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 31 декабря 2016 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2015 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Обзор рынка электроэнергии и мощности.** Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового рынка электроэнергии и мощности и розничных рынков электроэнергии.

Субъектами оптового рынка являются: генерирующие компании, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), оператор экспорта / импорта электроэнергии, Федеральная



сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Субъектами розничных рынков являются: потребители, исполнители коммунальных услуг, гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электроэнергии на розничных рынках, сетевые организации, субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**Оптовый рынок электроэнергии и мощности.** Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по особым правилам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых рынков.

#### *Оптовый рынок электроэнергии*

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

В течение 2016 года вся электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продавалась по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (далее по тексту – «РД») рассчитываются по определяемым Федеральной антимонопольной службой (далее по тексту – «ФАС») формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФАС сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые РД, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее по тексту – «РСВ») и балансирующего рынка (далее по тексту – «БР»).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до планируемой поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте АО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства / потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (АО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены, сроки и объемы поставки.





### *Оптовый рынок мощности*

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

- покупка / продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- покупка / продажа мощности по свободным договорам купли-продажи мощности;
- покупка / продажа мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций (далее по тексту – «АЭС») и гидроэлектростанций (далее по тексту – «ГЭС»), аналогичным ДПМ;
- покупка / продажа мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупка / продажа мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупка / продажа мощности, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

Конкурентный отбор мощности (далее по тексту – «КОМ»), проводимый АО «СО ЕЭС», лежит в основе рынка мощности и определяет, какая мощность будет оплачиваться на оптовом рынке.

Постановлением Правительства РФ № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения КОМ и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке. Начиная с 2016 года в рамках КОМ мощность ежегодно отбирается на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. КОМ проводятся по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока. Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на один год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 1 процент.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается. По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего КОМ.

Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2016 года мощность поставлялась по РД только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным к населению категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва).

Постановлением Правительства РФ № 374 от 28 апреля 2015 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, предусматривающие поставку всего объема мощности ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), с 1 мая 2016 года по цене КОМ.

### *Неценовая зона Дальнего Востока*

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электроэнергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.



Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФАС в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам ФАС.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по ценам, рассчитываемым АО «АТС» на основании утвержденных ФАС тарифов для поставщиков ОРЭМ.

АО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ПАО «ДЭК», дочернее общество Группы, на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Южного района Республики Саха (Якутия).

При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

Федеральным законом от 28 декабря 2016 года № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» вводится надбавка к цене на мощность в первой и второй ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке будут снижены до среднероссийского уровня. Этот закон является законом непрямого действия. В начале 2017 года ожидается принятие необходимых подзаконных актов для реализации указанного механизма поддержки.

**Розничные рынки электроэнергии.** В рамках розничных рынков электроэнергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии утверждены Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее по тексту – «Основные положения»).

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электроэнергия продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Поставка электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Регулируемые цены устанавливаются на основании одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год. ФАС устанавливает предельные минимальные и максимальные уровни регулируемых тарифов на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Гарантирующие поставщики продают электроэнергию по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями. Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам. Производители электроэнергии на розничных рынках продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.



Цены трансляции, рассчитываемые сбытовыми компаниями в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), определяются исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Население и приравненные к нему потребители оплачивают электроэнергию по тарифам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

На территориях изолированных энергосистем продажа электрической энергии всем категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам, утверждаемым органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

**Рынок теплоэнергии.** Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа «РАО ЭС Востока», являются участниками розничных рынков теплоэнергии на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:

- поставку тепловой энергии, теплоносителя для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Начиная с 2016 года тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями прочим потребителям, не ограничены предельным максимальным уровнем роста тарифов, а рост тарифов на тепловую энергию для населения ограничен индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации, устанавливаемым Правительством РФ ежегодно. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФАС.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и плата за подключение к системе теплоснабжения также регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

## **Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ,



которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

**Функциональная валюта и валюта отчетности.** Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой 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.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Банком России на 31 декабря 2016 года, составлял 60,66 : 1,00 (31 декабря 2015 года: 72,88 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2016 года составлял 63,81 : 1,00 (31 декабря 2015 года: 79,70 : 1,00).

**Консолидированная финансовая отчетность.** Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы возмещения, переданного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли полностью идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного





вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске 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 в учете 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 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, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Средние сроки полезного использования
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

**Обесценение основных средств.** Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, и необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

**Инвестиционная недвижимость.** К инвестиционной недвижимости относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная недвижимость отражается в отчетности по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной недвижимости, Группа оценивает размер возмещаемой стоимости по большей из двух величин: ценности от ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Величина балансовой стоимости инвестиционной недвижимости снижается до возмещаемой суммы посредством списания на прибыли или убытки за год. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных для определения его возмещаемой суммы.

**Нематериальные активы и гудвил.** Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно клиентскую базу, приобретенную в рамках объединения бизнеса (Примечание 10), амортизируемую в течение пяти лет, а также капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности их



использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получают преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются наиболее низким уровнем, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

**Основные подходы к оценке финансовых инструментов.** Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является 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. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с





использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

**Метод эффективной ставки процента** – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

**Классификация финансовых активов.** Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

**Займы и дебиторская задолженность.** Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке.

**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.** Эта категория представлена производными финансовыми инструментами, которые отражаются по справедливой стоимости. Производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год. Группа не применяет учет хеджирования.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющихся в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

**Классификация финансовых обязательств.** Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Торговые инвестиции, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально учитываются по справедливой стоимости с учетом понесенных затрат по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.



**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (а) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (б) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

**Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.** Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, 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 долевого ценного бумага ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибылях или убытках за год.

Убытки от обесценения долевого инструмента не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долгового инструмента, отнесенного к категории инвестиций, 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. Себестоимость товарно-материальных запасов списывается на операционные расходы методом средневзвешенной стоимости.

**Внеоборотные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи.** Внеоборотные активы и активы группы выбытия (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года; и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.



Внеоборотные активы или активы группы выбытия, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой группу активов (оборотных и / или внеоборотных), подлежащих выбытию путем продажи или иным способом единой группой в результате одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе группы выбытия в том случае, если группа выбытия является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для оборотных, так и для внеоборотных активов группы выбытия.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Предназначенные для продажи основные средства, инвестиционная недвижимость и нематериальные активы не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует 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, и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности консолидированного Отчета о движении денежных средств.

**Вознаграждения работникам.** Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

**Пенсионные планы с установленными выплатами.** Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или



нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

*Пенсионные планы с установленными взносами.* По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

*Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности.* Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, 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 2016 года таких оборотов по продаже / покупке электроэнергии не было. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, такие обороты по продаже / покупке электроэнергии в размере 6 288 млн рублей отражены в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок.

**Государственные субсидии.** Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов или убытков, 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 или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

**Собственные выкупленные акции.** В случае приобретения Обществом или его дочерними предприятиями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала, 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 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, за исключением связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

**Убыток от обесценения нефинансовых активов.** Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

**Признание отложенных налоговых активов.** На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от 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 2016 года, но не оказали существенного влияния на Группу:

- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

### **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 2017 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка»** (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.



- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевыми инструментами должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевого инструмента 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.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»** (выпущен в мае 2014 года и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене 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 настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.



**Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»** (выпущены в апреле 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Поправки не приводят к изменению основополагающих принципов стандарта, а поясняют, как эти принципы должны применяться. В поправках разъясняется, как выявить в договоре обязанность к исполнению (обещание передачи товара или услуги покупателю); как установить, является ли компания принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (отвечающим за организацию поставки товара или услуги), а также как определить, следует ли признать выручку от предоставления лицензии в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям поправки включают два дополнительных освобождения от выполнения требований, что позволит компании, впервые применяющей новый стандарт, снизить затраты и уровень сложности учета. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»** (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты). 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.

**«Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7** (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Поправки, внесенные в МСФО (IAS) 7, требуют раскрытия информации об изменениях в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Группы, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 года (выпущены в декабре 2016 года и вступают в силу, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 12 – для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 – для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 22 – Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения (выпущены в декабре 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 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 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года		31 декабря 2015 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%
ООО «ЭСКБ»	-	-	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). Сумма сделки составила 4 100 млн рублей, в том числе полученный по состоянию на 31 декабря 2016 года денежный платеж в размере 3 600 млн рублей и отложенный платеж в размере 500 млн рублей, который фактически получен Группой в феврале 2017 года.

Чистые активы ООО «ЭСКБ» на дату выбытия представлены в таблице ниже:

Внеоборотные активы	567
Денежные средства и их эквиваленты	41
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6 018
Прочие оборотные активы	11
<b>Итого активы ООО «ЭСКБ»</b>	<b>6 637</b>
Долгосрочные обязательства	197
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	2 220
Кредиторская задолженность и начисления	3 053
Кредиторская задолженность по налогам	115
<b>Итого обязательства ООО «ЭСКБ»</b>	<b>5 585</b>
<b>Стоимость чистых активов ООО «ЭСКБ»</b>	<b>1 052</b>

Прибыль от продажи ООО «ЭСКБ» в сумме 3 048 млн рублей отражена в составе Прочих операционных доходов:

	Дата выбытия
Чистые активы ООО «ЭСКБ»	(1 052)
Справедливая стоимость полученного вознаграждения	4 100
<b>Прибыль от продажи ООО «ЭСКБ»</b>	<b>3 048</b>



**Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»**

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	42,10%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	49,67%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	72,21%	79,16%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс» (на 31 декабря 2015 года: 1,81 процента).

\*\* 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.

Доля в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ увеличилась в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа (Примечание 15).

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%



	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

### Неконтролирующая доля участия

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация в отношении дочерних обществ, в которых имеется неконтролирующая доля участия, значительная для Группы до исключения операций между компаниями Группы:

Финансовое состояние	Субгруппа «РАО ЭС Востока»		Субгруппа «ДЭК»	
	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Процент неконтролирующей доли участия	0,02%	14,08%	47,89%	55,08%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	0,02%	13,80%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	114 628	104 873	65 407	57 183
Оборотные активы	57 587	57 638	25 645	23 993
Долгосрочные обязательства	(87 668)	(57 768)	(61 392)	(35 095)
Краткосрочные обязательства	(74 421)	(88 518)	(33 433)	(54 549)
<b>Чистые активы / (обязательства)</b>	<b>10 126</b>	<b>16 225</b>	<b>(3 773)</b>	<b>(8 468)</b>
<b>Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия</b>	<b>3 014</b>	<b>9 732</b>	<b>(421)</b>	<b>(2 656)</b>
Финансовые результаты	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка	175 545	162 713	119 179	109 327
(Убыток) / прибыль за год	(6 184)	(7 518)	1 573	(8 756)
Итого совокупный (убыток) / доход за год	(6 397)	(8 410)	1 744	(9 402)
(Убыток) / прибыль за год, причитающийся на неконтролирующую долю участия	(221)	(4 621)	1 641	(4 522)
Изменения в прочем совокупном (убытке) / доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	(110)	(446)	114	(59)
<b>Потоки денежных средств</b>				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	12 982	10 919	11 397	5 592
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(17 632)	(14 854)	(6 093)	(6 406)
(Использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности	(355)	1 786	(4 980)	(191)
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(5 005)</b>	<b>(2 149)</b>	<b>324</b>	<b>(1 005)</b>

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «ДЭК».



#### Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения прочих внеоборотных активов, убытка от обесценения финансовых активов, убытка от обесценения гудвила дочернего общества, убытков от обесценения займов выданных и дебиторской задолженности, прибыли / убытка от выбытия основных средств, прибыли от продажи дочерних обществ, прибыли от выбытия прочих внеоборотных активов, а также доходов, связанных с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эти даты.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>115 037</b>	<b>88 748</b>	<b>175 545</b>	<b>29 502</b>	<b>408 832</b>	<b>(34 760)</b>	<b>374 072</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	104 441	88 715	174 716	6 200	374 072	-	374 072
<i>продажа электроэнергии</i>	74 802	87 595	109 586	599	272 582	-	272 582
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	168	-	38 681	-	38 849	-	38 849
<i>продажа мощности</i>	28 881	-	7 795	392	37 068	-	37 068
<i>прочая выручка</i>	590	1 120	18 654	5 209	25 573	-	25 573
<i>от внутригрупповых операций</i>	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)	(39 707)	(85 869)	(168 917)	(29 788)	(324 281)	32 865	(291 416)
<b>EBITDA</b>	<b>75 359</b>	<b>2 880</b>	<b>23 894</b>	<b>120</b>	<b>102 253</b>	<b>(1 912)</b>	<b>100 341</b>
Страхование 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)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(6 743)	-	(5 581)	(14 201)	(26 525)	-	(26 525)
<i>прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	7 202	-	-	-	7 202	-	7 202
<i>убыток от обесценения финансовых активов</i>	-	(243)	(3 120)	(1 101)	(4 464)	-	(4 464)
<i>убыток от обесценения займов выданных</i>	(2 378)	-	-	-	(2 378)	-	(2 378)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 014)	(1 911)	(3 968)	(240)	(7 133)	-	(7 133)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(145)	(13)	(228)	(169)	(555)	-	(555)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций</i>	-	3 048	396	-	3 444	-	3 444
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>58 640</b>	<b>3 009</b>	<b>3 646</b>	<b>(16 101)</b>	<b>49 194</b>	<b>(1 655)</b>	<b>47 539</b>
Финансовые доходы							9 943
Финансовые расходы							(9 041)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							6 682
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>55 123</b>
Расходы по налогу на прибыль							(15 372)
<b>Прибыль за год</b>							<b>39 751</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>29 987</b>	<b>204</b>	<b>20 809</b>	<b>27 366</b>	<b>78 366</b>	<b>2 699</b>	<b>81 065</b>
<b>На 31 декабря 2016 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	107 274	550	86 912	5 067	199 803	-	199 803



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>100 826</b>	<b>86 955</b>	<b>162 713</b>	<b>28 113</b>	<b>378 607</b>	<b>(31 095)</b>	<b>347 512</b>
<i>в том числе:</i>							
от сторонних компаний	90 960	86 925	162 441	7 186	347 512	-	347 512
продажа электроэнергии	64 198	85 850	104 021	449	254 518	-	254 518
продажа теплотенергии и горячей воды	154	-	35 227	-	35 381	-	35 381
продажа мощности	25 611	-	7 047	380	33 038	-	33 038
прочая выручка	997	1 075	16 146	6 357	24 575	-	24 575
от внутригрупповых операций	9 866	30	272	20 927	31 095	(31 095)	-
Государственные субсидии	-	-	14 268	46	14 314	-	14 314
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	-	-	498	800	1 298	(4)	1 294
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 387)	(84 075)	(164 682)	(29 206)	(319 350)	29 613	(289 737)
<b>EBITDA</b>	<b>59 439</b>	<b>2 880</b>	<b>12 797</b>	<b>(247)</b>	<b>74 869</b>	<b>(1 486)</b>	<b>73 383</b>
Страховое возмещение	-	-	-	6 471	6 471	-	6 471
Амортизация	(12 523)	(826)	(7 624)	(1 769)	(22 742)	265	(22 477)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(12 586)	(1 387)	(3 547)	(5 014)	(22 534)	(162)	(22 696)
<i>в том числе:</i>							
убыток от обесценения основных средств	(9 747)	-	(1 953)	(893)	(12 593)	-	(12 593)
убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	(3 220)	-	-	-	(3 220)	-	(3 220)
убыток от обесценения гудвила дочернего общества	-	-	-	(448)	(448)	-	(448)
доход от восстановления / (убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто	1 078	(1 345)	(3 021)	(723)	(4 011)	-	(4 011)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(537)	(42)	59	(2 950)	(3 470)	104	(3 366)
доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	-	-	717	-	717	-	717
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций	(160)	-	651	-	491	(266)	225
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>34 330</b>	<b>667</b>	<b>1 626</b>	<b>(559)</b>	<b>36 064</b>	<b>(1 383)</b>	<b>34 681</b>
Финансовые доходы							12 313
Финансовые расходы							(9 744)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							428
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>37 678</b>
Расходы по налогу на прибыль							(10 519)
<b>Прибыль за год</b>							<b>27 159</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>35 206</b>	<b>223</b>	<b>19 554</b>	<b>41 956</b>	<b>96 939</b>	<b>4 896</b>	<b>101 835</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	121 861	1 847	68 019	5 666	197 393	-	197 393

**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 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	10	6 269	5 711
Авансы выданные		800	-
Займы выданные		15	2 725
Займы полученные		750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	931	851
Прочая выручка	648	778
Покупная электроэнергия и мощность	2 811	2 149

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	491	440
Кредиторская задолженность	781	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 679	2 351
Прочая выручка	137	258
Расходы на аренду	521	447
Покупная электроэнергия и мощность	17	19

**Предприятия, связанные с государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, а также по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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», ОАО «Банк Москвы», ПАО «ВТБ 24» (Примечания 10, 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.



Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение 2016 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 17 250 млн рублей (в 2015 году сумма составляла 14 314 млн рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: около 50 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 2016 года, составила 1 419 млн рублей, включая оценочный резерв по начислению премии в размере 165 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 2 174 млн рублей).



## Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>83 887</b>	<b>398 693</b>	<b>268 513</b>	<b>285 292</b>	<b>13 646</b>	<b>1 050 031</b>
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)
<b>Сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>91 324</b>	<b>407 267</b>	<b>311 929</b>	<b>292 889</b>	<b>14 286</b>	<b>1 117 695</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(31 803)</b>	<b>(131 656)</b>	<b>(105 881)</b>	<b>(29 192)</b>	<b>(6 914)</b>	<b>(305 446)</b>
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
<b>Сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>(35 459)</b>	<b>(143 461)</b>	<b>(133 736)</b>	<b>(32 224)</b>	<b>(7 768)</b>	<b>(352 648)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>55 865</b>	<b>263 806</b>	<b>178 193</b>	<b>260 665</b>	<b>6 518</b>	<b>765 047</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>52 084</b>	<b>267 037</b>	<b>162 632</b>	<b>256 100</b>	<b>6 732</b>	<b>744 585</b>
Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>81 110</b>	<b>378 702</b>	<b>226 137</b>	<b>256 121</b>	<b>14 925</b>	<b>956 995</b>
Обесценение переоцененных основных средств	(26)	(1 160)	(56)	-	-	(1 242)
Переклассификация	(55)	89	(1 806)	2 597	(825)	-
Поступления	979	808	1 611	97 417	1 020	101 835
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(880)	-	-	-	-	(880)
Передача	2 925	20 357	43 503	(67 292)	507	-
Выбытия и списания	(166)	(103)	(876)	(3 551)	(1 981)	(6 677)
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>83 887</b>	<b>398 693</b>	<b>268 513</b>	<b>285 292</b>	<b>13 646</b>	<b>1 050 031</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>(29 504)</b>	<b>(116 411)</b>	<b>(89 161)</b>	<b>(29 062)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(270 805)</b>
Начисление убытка от обесценения	(644)	(4 318)	(2 180)	(6 143)	(55)	(13 340)
Восстановление убытка от обесценения	346	94	299	8	-	747
Начисление амортизации	(2 152)	(8 302)	(11 782)	-	(1 439)	(23 675)
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	92	-	-	-	-	92
Передача	12	(2 741)	(3 607)	5 819	517	-
Выбытия и списания	47	22	550	186	730	1 535
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(31 803)</b>	<b>(131 656)</b>	<b>(105 881)</b>	<b>(29 192)</b>	<b>(6 914)</b>	<b>(305 446)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>52 084</b>	<b>267 037</b>	<b>162 632</b>	<b>256 100</b>	<b>6 732</b>	<b>744 585</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>51 606</b>	<b>262 291</b>	<b>136 976</b>	<b>227 059</b>	<b>8 258</b>	<b>686 190</b>

На 31 декабря 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 745 млн рублей (31 декабря 2015 года: 7 793 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 2016 года сумма таких авансов составила 47 105 млн рублей (31 декабря 2015 года: 59 531 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 14 276 млн рублей; ставка капитализации составила 10,55 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 14 706 млн рублей, ставка капитализации составила 11,28 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 1 042 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1 088 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 2016 года и на 31 декабря 2015 года существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

#### **Определение величины справедливой стоимости основных средств**

Определение величины справедливой стоимости основных средств производится руководством Группы в следующем порядке.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные гидротехнические сооружения и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

Стоимость специализированного имущества определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки; физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В основном эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных 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 2016 года и 31 декабря 2015 года**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2016 год и показатели бизнес-планов на 2017–2022 годы	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016–2021 годы
Период прогнозирования*	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)	Для действующих станций 10 лет (2016–2025 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2016–2039 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2016–2040 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,83 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,45–17,4 процента	14,97–16,8 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 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»	На 2016–2019 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2020 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 2016 года был признан убыток от обесценения в сумме 33 099 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) преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- «Саратовская ГЭС» – убыток от обесценения в сумме 3 368 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 2 585 млн рублей;
- «Благовещенская ТЭЦ» – убыток от обесценения в сумме 4 731 млн рублей;
- «Ленинградская ГАЭС» – убыток от обесценения в сумме 4 337 млн рублей;
- «Воткинская ГЭС» – убыток от обесценения в сумме 1 901 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 2 418 млн рублей;
- «Сахалинэнерго» – убыток от обесценения в сумме 3 101 млн рублей, снижение ранее



- признанного резерва по переоценке в сумме 76 млн рублей;
- «Магаданэнерго» – убыток от обесценения в сумме 2 525 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 9 млн рублей;
  - «Кабардино-Балкарский филиал» – убыток от обесценения в сумме 1 606 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 301 млн рублей;
  - «Якутскэнерго» – убыток от обесценения в сумме 1 261 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 407 млн рублей;
  - «Сахаэнерго» – убыток от обесценения в сумме 1 165 млн рублей;
  - «Камчатскэнерго» – убыток от обесценения в сумме 1 093 млн рублей;
  - «Каскад Верхневолжских ГЭС» – убыток от обесценения в сумме 725 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 345 млн рублей.

Также в консолидированном Отчете о прибылях и убытках был восстановлен убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, в сумме 6 582 млн рублей в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- «Хабаровская генерация» – в сумме 3 680 млн рублей;
- «Саяно-Шушенская ГЭС» – в сумме 2 137 млн рублей;
- «Приморская генерация» – в сумме 765 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 2015 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 13 835 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 12 593 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 242 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 248 млн рублей).

В таблице ниже по каждому классу основных средств представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	34 278	111 189	169 428	264 645	2 134	581 674
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	29 793	111 249	152 336	260 080	1 492	554 950

**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» в размере 1 384 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 868 млн рублей) и от АО «АльфаСтрахование» в размере 353 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 847 млн рублей). За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, также было признано страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4 756 млн рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 15 млн рублей. Также за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 1 585 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

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 2016 года обесценение основных средств и объектов незавершенного строительства Загорской ГАЭС-2 балансовой стоимостью 61 142 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.

**Арендное оборудование.** По состоянию на 31 декабря 2016 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 1 964 млн рублей (31 декабря 2015 года: 3 107 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 2016 года	31 декабря 2015 года
Менее одного года	2 175	2 309
От одного года до пяти лет	7 404	3 826
Свыше пяти лет	30 524	38 852
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>40 103</b>	<b>44 987</b>

**Основные средства в залоге.** По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Ассоциированные организации</b>					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	7 528	7 777
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	36,09%	36,09%	1 982	3 429
Прочие				193	172
<b>Итого ассоциированные организации</b>				<b>9 703</b>	<b>11 378</b>
<b>Совместные предприятия</b>					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	9 230	1 229
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 345	1 535
<b>Итого совместные предприятия</b>				<b>10 575</b>	<b>2 764</b>
<b>Итого вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия</b>				<b>20 278</b>	<b>14 142</b>





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 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Ассоциированные организации</b>		
ОАО «ИЭСК»	(249)	(283)
ОАО «СЭК»	(1 447)	(12)
Прочие	24	(19)
<b>Итого ассоциированные организации</b>	<b>(1 672)</b>	<b>(314)</b>
<b>Совместные предприятия</b>		
Группа BoGES	8 546	684
Группа BALP	-	-
Прочие	(192)	58
<b>Итого совместные предприятия</b>	<b>8 354</b>	<b>742</b>
<b>Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>6 682</b>	<b>428</b>

#### **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.

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 2016 года и 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эти даты:

На 31 декабря	ОАО «СЭК»		ОАО «ИЭСК»	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Внеоборотные активы	7 407	11 242	24 169	24 862
Оборотные активы	1 066	761	1 151	1 037
Долгосрочные обязательства	-	(12)	(1 814)	(1 571)
Краткосрочные обязательства	(543)	(54)	(8 111)	(8 350)
<b>Чистые активы</b>	<b>7 930</b>	<b>11 937</b>	<b>15 395</b>	<b>15 978</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>2016 года</b>	<b>2015 года</b>	<b>2016 года</b>	<b>2015 года</b>
Выручка	535	449	18 809	16 995
Убыток от обесценения основных средств	(4 921)	-	-	-
<b>Убыток за год</b>	<b>(4 007)</b>	<b>(35)</b>	<b>(583)</b>	<b>(661)</b>
<b>Итого совокупный убыток за год</b>	<b>(4 007)</b>	<b>(35)</b>	<b>(583)</b>	<b>(661)</b>

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных организаций Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ОАО «СЭК»	ОАО «ИЭСК»	Прочие	Итого
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>10 972</b>	<b>16 639</b>	<b>1 026</b>	<b>28 637</b>
Убыток за год	(35)	(661)	(32)	(728)
Дополнительная эмиссия акций	1 000	-	-	1 000
Выбытие	-	-	(402)	(402)
Переклассификация в инвестиции в дочернее общество	-	-	19	19
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>11 937</b>	<b>15 978</b>	<b>611</b>	<b>28 526</b>
Доля в чистых активах	4 308	6 831	172	11 311
Гудвил	-	946	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(879)	-	-	(879)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>3 429</b>	<b>7 777</b>	<b>172</b>	<b>11 378</b>
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>11 937</b>	<b>15 978</b>	<b>611</b>	<b>28 526</b>
Убыток за год	(4 007)	(583)	90	(4 500)
<b>Чистые активы на 31 декабря 2016 года</b>	<b>7 930</b>	<b>15 395</b>	<b>701</b>	<b>24 026</b>
Доля в чистых активах	2 861	6 582	193	9 636
Гудвил	-	946	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(879)	-	-	(879)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>1 982</b>	<b>7 528</b>	<b>193</b>	<b>9 703</b>

### 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 2016 года и 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эти даты:

	Группа BoGES		Группа BALP	
На 31 декабря	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Внеоборотные активы	66 472	45 007	27 476	1 475
Оборотные активы, в том числе:	3 140	3 681	6 208	6 315
Денежные средства и их эквиваленты	898	442	1 141	498
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(43 932)	(44 343)	(93 907)	(96 872)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(38 021)	(37 715)	(93 907)	(96 872)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(7 236)	(1 918)	(2 172)	(3 877)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(835)	(678)	(16)	(3)
<b>Чистые активы</b>	<b>18 444</b>	<b>2 427</b>	<b>(62 395)</b>	<b>(92 959)</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>2016 года</b>	<b>2015 года</b>	<b>2016 года</b>	<b>2015 года</b>
Выручка	16 141	14 632	23 155	11 558
Амортизация основных средств	(1 192)	(1 191)	(1 717)	(111)
Начисление резерва под обесценение займов выданных	(6 000)	(5 780)	-	-
Процентные доходы	877	489	-	7
Процентные расходы	(3 412)	(2 849)	(7 901)	(6 460)
Курсовая разница	(2)	(10)	14 713	(19 118)
Доход от восстановления / (убыток) от обесценения основных средств	25 390	-	23 402	(3 869)
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>19 484</b>	<b>(125)</b>	<b>30 564</b>	<b>(30 123)</b>
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	(3 467)	500	-	(13 201)
<b>Прибыль / (убыток) за год</b>	<b>16 017</b>	<b>375</b>	<b>30 564</b>	<b>(43 324)</b>
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за год</b>	<b>16 017</b>	<b>375</b>	<b>30 564</b>	<b>(43 324)</b>

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа BoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>2 052</b>	<b>(49 635)</b>	<b>2 105</b>	<b>(45 478)</b>
Увеличение уставного капитала	-	-	1 003	1 003
Прибыль / (убыток) за год	375	(43 324)	(623)	(43 572)
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 427</b>	<b>(92 959)</b>	<b>2 485</b>	<b>(88 047)</b>
Доля в чистых активах	1 214	(46 480)	1 129	(44 137)
Неконтролирующая доля участия	15	-	-	15
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	46 480	406	46 886
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1 229</b>	<b>-</b>	<b>1 535</b>	<b>2 764</b>
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 427</b>	<b>(92 959)</b>	<b>2 485</b>	<b>(88 047)</b>
Прибыль за год	16 017	30 564	44	47 569
<b>Чистые активы на 31 декабря 2016 года</b>	<b>18 444</b>	<b>(62 395)</b>	<b>2 529</b>	<b>(41 422)</b>
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
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>9 230</b>	<b>-</b>	<b>1 345</b>	<b>10 575</b>

Группой предоставлены гарантии за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 29).

**Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	19 495	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,23%	638	0,28%	228
ПАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	505	2,89%	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	338	0,13%	99
Прочие	-	205	-	161
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>21 181</b>		<b>6 094</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 32).

Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составила 15 050 млн рублей (за вычетом налога), в том числе от изменения стоимости акций ПАО «Интер РАО» – 13 889 млн рублей, и была отражена в составе прочего совокупного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1 962 млн рублей).

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 931	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 415)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	8 491	7 218
Долгосрочные авансы выданные	3 173	60
НДС к возмещению	2 036	2 546
Гудвил	481	481
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	-	2 164
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	-	553
Прочие внеоборотные активы	7 666	8 380
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>21 847</b>	<b>21 402</b>

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 666 млн рублей (31 декабря 2015 года: 8 380 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность. Также 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, ожидаемых от перевода 4 681 млн рублей в конвертируемые облигации АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (Примечание 11), с признанием убытка от обесценения финансовых активов в размере 4 464 млн рублей.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Долгосрочные векселя</b>						
ПАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	6 269	5 711
ПАО «Росбанк»	Ba1	Moody's	10,90–14,58%	2020–2022	888	784
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	11,39–16,35%	2020–2022	761	673
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	11,82–13,67%	2018–2021	511	-
Прочие					62	50
<b>Итого долгосрочные векселя</b>					<b>8 491</b>	<b>7 218</b>



**Векселя ПАО «Богучанская ГЭС».** По состоянию на 31 декабря 2016 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 6 269 млн рублей (31 декабря 2015 года: 5 711 млн рублей) (Примечание 8).

**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». Указанные плотины были получены Обществом в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций и до момента продажи сдавались Группе «ЕвроСибЭнерго» на условиях долгосрочной операционной аренды. Сумма сделки по продаже активов составила 10 950 млн рублей (в том числе НДС). Прибыль от продажи плотин отражена в составе прочих операционных доходов (Примечание 24).

**Гудвил.** Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>481</b>	<b>929</b>
Убыток от обесценения	-	(448)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>481</b>	<b>481</b>

**Гудвил АО «Институт Гидропроект».** Гудвил в размере 929 млн рублей был признан на дату приобретения АО «Институт Гидропроект» в октябре 2010 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с профессионализмом инженерно-технических работников и наличием установившихся долгосрочных взаимоотношений АО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к АО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования АО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости АО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2016 год и показатели бизнес-планов на 2017-2021 годы	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016-2020 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования	15,6 процентов	15,6 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 57 млн рублей в 2017 году, 148 млн рублей в 2018 году, 186 млн рублей в 2019 году, 217 млн рублей в 2020 году, 236 млн рублей в 2021 году	Ожидается в размере не менее 148 млн рублей в 2016 году, 67 млн рублей в 2017 году, 94 млн рублей в 2018 году, 110 млн рублей в 2019 году, 122 млн рублей в 2020 году
Чистый денежный приток в постпрогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 255 млн рублей в год	Ожидается в размере не менее 114 млн рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2016 года возмещаемая стоимость АО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше балансовой стоимости – экономическое обесценение отсутствует. По состоянию на 31 декабря 2015 года возмещаемая стоимость оказалась ниже учетной стоимости и Группой было признано экономическое обесценение гудвила в размере 448 млн рублей.



**Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 6,72–10,94%)	52 594	36 137
Денежные средства на банковских счетах	14 738	11 857
Денежные средства в кассе	22	31
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>67 354</b>	<b>48 025</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2016 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 736 млн рублей (31 декабря 2015 года: 2 801 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2016 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 67 млн рублей (31 декабря 2015 года: 61 млн рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Денежные средства на банковских счетах</b>				
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	7 255	3 573
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	4 281	4 630
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	2 047	719
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	387	124
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	169	63
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	157	170
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	67	230
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	12	364
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	-	-	-	1 405
Прочие	-	-	363	579
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>14 738</b>	<b>11 857</b>
<b>Банковские депозиты</b>				
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	23 152	4 832
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	13 922	2 084
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	13 283	8 992
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	838	519
ПАО «Промсвязьбанк»	BB-	Standard & Poor's	536	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	525	7 753
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	322	6
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	-	-	-	6 280
ПАО АКБ «Связь-Банк»	-	-	-	2 724
АО «СМП Банк»	-	-	-	1 875
АО «ГЛОБЭКСБАНК»	-	-	-	1 000
Прочие	-	-	16	72
<b>Итого денежные эквиваленты</b>			<b>52 594</b>	<b>36 137</b>

**Денежные средства и депозиты, размещенные Группой в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ».**

21 октября 2016 года в связи с неудовлетворением АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» требований кредиторов по денежным обязательствам в установленные сроки, а также с целью проведения обследования финансового положения и определения дальнейших перспектив деятельности кредитной организации Банком России в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» введена процедура внешнего управления сроком на шесть месяцев. Одновременно с этим в соответствии с требованиями законодательства РФ «О несостоятельности (банкротстве)» введен мораторий на удовлетворение требований кредиторов АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» сроком на три месяца, который 23 января 2017 года был продлен еще на три месяца.

20 февраля 2017 года функции временной администрации по управлению АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» возложены Банком России на государственную корпорацию «Агентство по страхованию вкладов».



Временной администрацией по управлению АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» предложен перевод части денежных обязательств АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» перед кредиторами в конвертируемые облигации банка со сроком погашения через 15 лет. Приобретение кредиторами конвертируемых облигаций позволит банку частично удовлетворить требования кредиторов.

По состоянию на 31 декабря 2016 года общая величина денежных средств и депозитов, размещенных в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ», вместе с начисленными процентами по депозитам составила 5 507 млн рублей. В соответствии с предложенным комплексом мероприятий, осуществление которых признано руководством Группы, исходя из имеющейся на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности информации, наиболее вероятным, объем денежных средств и депозитов Группы, конвертируемых в субординированные облигации АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ», составляет 4 681 млн рублей или 85 процентов от общей величины денежных средств и депозитов. Данные активы отражены в составе Прочих внеоборотных активов по амортизированной стоимости (Примечание 10). Оставшаяся часть денежных средств в размере 826 млн рублей отражена в составе Прочих оборотных активов как денежные средства, ограниченные к использованию, так как их получение ожидается в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты (Примечание 14).

#### Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	56 936	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(23 900)	(20 158)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>33 036</b>	<b>34 917</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>7 329</b>	<b>8 156</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 617	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(629)	(1 021)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>1 988</b>	<b>2 519</b>
Прочая дебиторская задолженность	8 485	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 762)	(3 194)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 723</b>	<b>4 054</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>47 076</b>	<b>49 646</b>

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 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
По состоянию на 1 января	23 352	21 526
Начислено за год	8 541	6 650
Восстановление резерва под обесценение	(1 304)	(3 808)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 678)	(1 016)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(1 249)	-
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>27 662</b>	<b>23 352</b>



Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2016 года	Резерв на 31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года
Непросроченная	29 547	(1 652)	29 622	(2 426)
Просроченная менее 3 месяцев	6 098	(1 378)	6 655	(1 260)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	9 343	(5 228)	7 499	(2 834)
Просроченная более 1 года	20 052	(19 404)	17 959	(16 832)
<b>Итого</b>	<b>65 040</b>	<b>(27 662)</b>	<b>61 735</b>	<b>(23 352)</b>

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 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	14 825	14 291
Сырье и материалы	6 402	6 555
Запасные части	2 539	2 782
Прочие материалы	565	606
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>24 331</b>	<b>24 234</b>
<b>Списание товарно-материальных запасов</b>	<b>(294)</b>	<b>(235)</b>
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>24 037</b>	<b>23 999</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

#### Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Целевые денежные средства</b>	<b>3 507</b>	<b>-</b>
<b>Депозиты и векселя</b>	<b>4 292</b>	<b>19 532</b>
<b>Денежные средства, ограниченные к использованию (Примечание 11)</b>	<b>826</b>	<b>-</b>
Займы выданные	2 808	2 837
Резерв под обесценение займов выданных	(2 498)	(109)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>310</b>	<b>2 728</b>
<b>Прочие краткосрочные инвестиции</b>	<b>162</b>	<b>314</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>9 097</b>	<b>22 574</b>

Остаток целевых денежных средств в размере 3 507 млн рублей, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31 декабря 2016 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа создала резерв под обесценение займа, выданного ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в размере 2 378 млн рублей в связи с деонсацией Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики о строительстве Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.





	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Депозиты</b>					
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	7,25–10,85%	4 140	18 322
Прочие депозиты	-	-	-	150	1 168
<b>Векселя</b>					
АО «Альфа-Банк»	-	-	-	-	35
Прочие векселя	-	-	-	2	7
<b>Итого депозиты и векселя</b>				<b>4 292</b>	<b>19 532</b>

**Примечание 15. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2016 года составили 18 852 353 167 штук в сумме 22 578 миллионов рублей (31 декабря 2015 года: 21 786 611 933 штуки в сумме 26 092 миллионов рублей).

В течение 2016 года 2 934 258 766 штук собственных акций Общества были переданы миноритарным акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» в качестве компенсации за приобретенные Группой акции дочернего общества в рамках объявленной добровольной оферты о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано ниже.

**Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока».** 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества.

В течение 2016 года миноритарные акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного предложения, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей.

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» позволили Группе направить оставшимся владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе.

По требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» дополнительно приобретено 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», доля Группы в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» увеличилась и составила по состоянию на 31 декабря 2016 года 99,98 процента (Примечание 4).

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей.

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 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.

В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», в октябре 2015 года – АО «Камчатскэнергоремонт». В течение 2015 года дочерние общества ООО «Энергокомфорт» Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами, также в июне 2015 года было ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремсервис». В результате данных операций неконтролирующая доля участия увеличилась на 141 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

**Дополнительный выпуск акций.** 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 номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года Банк России зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества в количестве 40 429 000 000 штук (Примечание 34).

**Дивиденды.** 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).

26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 710 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 234 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 102 млн рублей).

#### Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Текущий налог на прибыль	13 258	8 881
Отложенный налог на прибыль	2 114	1 638
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>15 372</b>	<b>10 519</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, для большинства компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>55 123</b>	<b>37 678</b>
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(11 025)	(7 536)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(1 827)	(1 230)
Увеличение прочих непризнанных налоговых активов	(4 003)	(2 465)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 336	86
Прочие	147	626
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(15 372)</b>	<b>(10 519)</b>



По состоянию на 31 декабря 2016 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 80 055 млн рублей (31 декабря 2015 года: 64 285 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от обесценения основных средств и незавершенного строительства, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

**Отложенный налог на прибыль.** Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей 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 2015 года: 20 процентов).

	31 декабря 2015 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2016 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>5 486</b>	<b>1 144</b>	<b>53</b>	<b>(43)</b>	<b>6 640</b>
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
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(9 684)</i>	<i>1 026</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(8 658)</i>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(37 034)</b>	<b>(3 258)</b>	<b>1 189</b>	<b>17</b>	<b>(39 086)</b>
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)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>9 684</i>	<i>(1 026)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>8 658</i>

	31 декабря 2014 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2015 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>5 355</b>	<b>(142)</b>	<b>259</b>	<b>14</b>	<b>5 486</b>
Основные средства	3 425	76	-	15	3 516
Дебиторская задолженность	5 799	704	-	6	6 509
Убытки, перенесенные на будущее	1 574	(217)	-	(7)	1 350
Прочие	2 622	914	259	-	3 795
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 065)</i>	<i>(1 619)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(9 684)</i>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(35 891)</b>	<b>(1 496)</b>	<b>353</b>	<b>-</b>	<b>(37 034)</b>
Основные средства	(43 303)	(2 977)	239	-	(46 041)
Дебиторская задолженность	(122)	63	-	-	(59)
Кредиты и займы	(115)	(263)	-	-	(378)
Прочие	(416)	62	114	-	(240)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 065</i>	<i>1 619</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>9 684</i>

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 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Справедливая стоимость активов плана	(1 090)	(1 084)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	9 894	9 470
<b>Чистые обязательства</b>	<b>8 804</b>	<b>8 386</b>

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2016 года</b>	<b>9 470</b>	<b>(1 084)</b>	<b>8 386</b>
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)
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2016 года</b>	<b>1 001</b>	<b>(106)</b>	<b>895</b>
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)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, до вычета налога на прибыль в сумме 69 млн рублей</b>	<b>281</b>	<b>62</b>	<b>343</b>
Взносы в активы фондируемого плана	-	(236)	(236)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(439)	264	(175)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(255)	-	(255)
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>	<b>9 894</b>	<b>(1 090)</b>	<b>8 804</b>



	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2015 года</b>	<b>7 874</b>	<b>(986)</b>	<b>6 888</b>
Стоимость услуг текущего периода	338	-	338
Расходы / (доходы) по процентам	968	(128)	840
Стоимость услуг прошлых периодов	(58)	-	(58)
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(717)	-	(717)
Секвестр обязательств	(83)	-	(83)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные убытки – изменения в актуарных предположениях	86	-	86
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(1)	-	(1)
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>533</b>	<b>(128)</b>	<b>405</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	112	-	112
Актuarные убытки – изменения в финансовых предположениях	1 435	-	1 435
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	249	72	321
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, до вычета налога на прибыль в сумме 374 млн рублей</b>	<b>1 796</b>	<b>72</b>	<b>1 868</b>
Взносы в активы фондируемого плана	-	(297)	(297)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(438)	255	(183)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(295)	-	(295)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>9 470</b>	<b>(1 084)</b>	<b>8 386</b>

В декабре 2015 года в АО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам. В результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам, в размере 717 млн рублей (Примечание 25).

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,20%	9,80%
Темпы инфляции	5,00%	6,00%
Темпы роста заработной платы	6,50%	7,50%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2014*	Russia-2013*

\* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2016 гг. (31 декабря 2015 года: за 2012–2015 гг.)



Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2016 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(821)	-8%
	- 1%	930	9%
Темпы инфляции	+ 1%	613	6%
	- 1%	(556)	-6%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	325	3%
	- 1%	(319)	-3%
Нормы увольнений	+ 3%	(1 035)	-10%
	- 3%	1 483	15%
Вероятности смертности	+ 10%	(169)	-2%
	- 10%	142	1%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 642 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2017 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 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	7,99–13,20% / MosPrime 3M+2,10%	2017–2028	56 491	47 865
ПАО «Банк ВТБ»	8,39–11,50%	2017–2027	29 516	4 522
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50%	2018*	20 645	20 635
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	11,85%	2018	15 857	15 840
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	10,35%	2019	15 347	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	12,75%	2017*	10 222	10 214
ПАО «Росбанк»	9,72–10,36%	2017–2018	8 136	4 909
Банк «ГПБ» (АО)	9,75–11,09%	2017–2023	6 171	469
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017–2026	5 242	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	Euribor 6M+0,625%	2018–2029	4 920	6 252
ЕБРР	MosPrime 3M+1,50–3,45% / LIBOR 6M+3,45%	2017–2027	4 791	20 280
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2017–2034	1 561	1 535
ASIAN Development bank	LIBOR 6M+3,45%	2017–2026	1 474	1 787
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	9,50%	2021***	250	15 240
Bayerische Landesbank	-	-	-	1 212
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	1 776	1 404
Обязательства по финансовой аренде	-	-	1 973	2 262
<b>Итого</b>			<b>184 372</b>	<b>161 011</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(25 758)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(568)	(673)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>158 046</b>	<b>135 179</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2017 году соответственно.

\*\* Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25 процента.

\*\*\* В апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году.

**Размещение облигаций.** В апреле 2016 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-ПО4 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 10,35 процента годовых.



## Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	10,44–12,00%	5 854	19 668
ПАО «Росбанк»	9,90–12,39%	4 755	6 776
Банк «ГПБ» (АО)	9,75–11,50%	3 031	7 038
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	-*	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	11,63%	150	966
АО «Альфа-Банк»	-	-	501
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	25 758	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	568	673
Прочие краткосрочные заемные средства	-	891	683
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>41 757</b>	<b>62 214</b>

Справочно:

Проценты к уплате	3 044	2 942
-------------------	-------	-------

\* 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 2016 года и 31 декабря 2015 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
<b>Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2016 года</b>	<b>601</b>	<b>855</b>	<b>4 287</b>	<b>5 743</b>
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(33)	(373)	(3 364)	(3 770)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2016 года</b>	<b>568</b>	<b>482</b>	<b>923</b>	<b>1 973</b>
<b>Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2015 года</b>	<b>706</b>	<b>1 116</b>	<b>4 546</b>	<b>6 368</b>
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(33)	(475)	(3 598)	(4 106)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2015 года</b>	<b>673</b>	<b>641</b>	<b>948</b>	<b>2 262</b>

## Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	8 804	8 386
Прочие долгосрочные обязательства	9 922	6 165
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>18 726</b>	<b>14 551</b>



**Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 451	33 475
Авансы полученные	9 712	9 849
Задолженность перед персоналом	8 245	8 410
Задолженность по договорам факторинга	2 957	4 071
Дивиденды к уплате	136	86
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 15)	3	2 108
Прочая кредиторская задолженность	6 280	2 308
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>58 784</b>	<b>60 307</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	9 833	8 085
Страховые взносы	2 925	2 864
Налог на имущество	1 941	2 159
Прочие налоги	558	927
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>15 257</b>	<b>14 035</b>

**Примечание 22. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Продажа электроэнергии	272 582	254 518
Продажа теплоэнергии и горячей воды	38 849	35 381
Продажа мощности	37 068	33 038
Прочая выручка	25 573	24 575
<b>Итого выручка</b>	<b>374 072</b>	<b>347 512</b>

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

**Примечание 23. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 17 250 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года: 14 314 млн рублей) в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 24. Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль от продажи прочих внеоборотных активов (Примечание 10) и внеоборотных активов, предназначенных для продажи	7 443	743
Прибыль от продажи дочерних обществ (Примечания 4, 15)	3 048	709
Страховое возмещение	1 931	6 778
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>12 422</b>	<b>8 230</b>

В составе прибыли от продажи прочих внеоборотных активов и внеоборотных активов, предназначенных для продажи, отражена прибыль от продажи плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в размере 7 202 млн рублей (Примечание 10).

**Примечание 25. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	71 768	72 871
Покупная электроэнергия и мощность	57 610	60 805
Расходы на топливо	54 561	54 087
Расходы на распределение электроэнергии	46 722	42 663
Амортизация основных средств и нематериальных активов	24 130	22 477
Налоги, кроме налога на прибыль	10 233	9 792
Прочие материалы	9 115	9 202
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	4 507	5 055
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 642	3 737
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 442	3 102
Расходы на охрану	3 369	3 279
Услуги субподрядчиков	2 465	4 249
Расходы на аренду	2 155	2 111
Расходы на страхование	1 983	1 572
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 911	2 340
Транспортные расходы	1 213	1 108
Прочие услуги сторонних организаций	8 052	6 376
Расходы на водопользование	3 202	2 844
Расходы на социальную сферу	1 319	1 445
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	1 065	673
Командировочные расходы	804	1 798
Убыток от выбытия основных средств, нетто	555	3 366
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	-	(717)
Прочие расходы	1 882	868
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>315 705</b>	<b>315 103</b>

**Примечание 26. Финансовые доходы, расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	6 779	9 620
Положительные курсовые разницы	2 782	2 316
Доходы по дисконтированию	118	132
Прочие доходы	264	245
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>9 943</b>	<b>12 313</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(6 813)	(5 762)
Отрицательные курсовые разницы	(454)	(1 744)
Расходы по дисконтированию	(407)	(885)
Расходы по финансовой аренде	(295)	(241)
Прочие расходы	(1 072)	(1 112)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(9 041)</b>	<b>(9 744)</b>

**Примечание 27. Прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	367 138 482	364 468 853
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	40 205	31 539
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,1095</b>	<b>0,0865</b>

**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 2017–2019 гг. в размере 243 975 млн рублей (31 декабря 2015 года: 327 128 млн рублей – в течение 2016–2018 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года следующие: 2017 год – 115 791 млн рублей, 2018 год – 77 133 млн рублей, 2019 год – 51 051 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Жигулевской ГЭС в размере 8 902 млн рублей, Воткинской ГЭС в размере 8 629 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 8 373 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 23 298 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 20 882 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 13 328 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 10 367 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 бы 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.** Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов может быть оспорена налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомочности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели, или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.



Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2016 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2016 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы провело работу по внедрению процедур внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 1 048 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 683 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

**Гарантии.** Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:



Название контрагента	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 749	27 398
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	31	77
<b>Итого гарантии</b>	<b>26 780</b>	<b>27 475</b>

Исходя из всей имеющейся у руководства информации, ПАО «Богучанская ГЭС» исполняет и способно исполнять в обозримом будущем свои обязательства по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», и вероятность возникновения у Группы обязательства по исполнению данных гарантий не является высокой.

### Примечание 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, Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхованию, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

**Кредитный риск.** Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 33.

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 бытовую 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 26 780 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 27 475 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 2016 года			31 декабря 2015 года		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
Доллары США	840	(3 088)	(2 248)	6 409	(3 735)	2 674
Евро	67	(10 477)	(10 410)	61	(14 335)	(14 274)
Прочие	31	-	31	102	-	102
<b>Итого</b>	<b>938</b>	<b>(13 565)</b>	<b>(12 627)</b>	<b>6 572</b>	<b>(18 070)</b>	<b>(11 498)</b>

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Полученные Группой кредиты с плавающими процентными ставками (Примечание 18) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Группа получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, Libor.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2016 года была на 2 процента выше (31 декабря 2015 года: на 3 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2016 года были бы на 327 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на 31 декабря 2015 года: 1 161 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 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 2016 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие в том числе 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 2016 года представлен ниже:

	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Начиная с 2022 года
<b>Обязательства</b>						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	55 373	102 732	28 490	24 992	3 600	20 210
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	31 451	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	2 957	-	-	-	-	-
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 20)	3	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	800	1 008	1 269	1 536	1 791	20 376
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	136	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	601	267	196	196	196	4 287
Беспоставочные свопы	9	8	5	2	-	-
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>91 330</b>	<b>104 015</b>	<b>29 960</b>	<b>26 726</b>	<b>5 587</b>	<b>44 873</b>



Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Начиная с 2021 года
<b>Обязательства</b>						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	74 633	33 577	65 664	8 313	28 242	38 978
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	33 475	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	4 071	-	-	-	-	-
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 20)	2 108	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	712	771	1 008	1 269	1 537	22 178
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	86	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	706	442	267	203	204	4 546
Беспоставочные свопы	32	26	17	10	4	-
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>115 823</b>	<b>34 816</b>	<b>66 956</b>	<b>9 795</b>	<b>29 987</b>	<b>65 702</b>

#### Примечание 31. Управление капиталом

Главными задачами управления капиталом Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 650 932 млн рублей (31 декабря 2015 года: 613 919 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 0,31 по состоянию на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 0,32).

#### 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 котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).



**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 31 декабря 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	21 181
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	496 637
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>20 619</b>	<b>-</b>	<b>497 199</b>	<b>517 818</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	6 094
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	480 692	480 692
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 057</b>	<b>-</b>	<b>480 729</b>	<b>486 786</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, не являются существенными.

В таблице ниже приведены методы оценки и исходные данные, использованные в оценке справедливой стоимости для существенных оценок Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям исходных данных по состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
<b>Нефинансовые активы</b>					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	496 637	Метод дисконтированных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(16 725)
			Ставка дисконтирования	+1%	(7 366)
			Объем капитальных затрат	+10%	(1 582)
<b>Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3</b>	<b>496 637</b>				<b>(25 673)</b>

В приведенной выше таблице раскрывается чувствительность к исходным данным для стоимости основных средств, так как изменение одного или нескольких компонентов ненаблюдаемых исходных данных при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению справедливой стоимости основных средств.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2015 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.



**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных финансовых активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей); балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2016 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 92 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 763 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 4 705 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 121 млн рублей.

**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» по состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	8 838	-	8 838
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)</b>	-	21 181	21 181
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)</b>	37 376	-	37 376
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 036	-	33 036
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 340	-	4 340
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 14)</b>	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
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)</b>	67 354	-	67 354
<b>Итого финансовые активы</b>	121 686	21 181	142 867
<b>Итого нефинансовые активы</b>			840 579
<b>Итого активы</b>			983 446



В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)</b>	<b>7 896</b>	<b>-</b>	<b>7 896</b>
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)</b>	<b>-</b>	<b>6 094</b>	<b>6 094</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)</b>	<b>38 383</b>	<b>-</b>	<b>38 383</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 14)</b>	<b>22 291</b>	<b>-</b>	<b>22 291</b>
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)</b>	<b>48 025</b>	<b>-</b>	<b>48 025</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>116 595</b>	<b>6 094</b>	<b>122 689</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>814 660</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>			<b>788</b>
<b>Итого активы</b>			<b>938 137</b>

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 20).

#### Примечание 34. События после отчетной даты

**Дополнительный выпуск акций.** В январе 2017 года Общество подвело итоги осуществления акционерами преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 7 декабря 2016 года. В ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию по цене 1,00 рубль, что составляет 0,08 процента от общего объема дополнительного выпуска ценных бумаг (Примечание 15).

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с ПАО «Банк ВТБ» по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества (40 млрд штук акций дополнительной эмиссии и 15 млрд штук акций казначейского пакета) и заключению 5-летнего расчетного форвардного контракта. Денежные средства в сумме 55 млрд рублей, привлеченные таким образом через акционерный капитал Общества, в полном объеме будут направлены на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока». В соответствии с условиями форвардного соглашения у Общества нет обязательств по обратному выкупу своих акций; для целей осуществления расчетов по форвардному контракту предполагается продажа акций Общества со стороны банка. Разница между суммой выручки, которую банк получит в результате реализации вышеуказанных акций по истечении срока форвардного контракта, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и банком. Форвардная стоимость определяется как сумма приобретения акций, увеличенная на сумму начисленных процентов за вычетом выплаченных дивидендов за расчетный период.

На момент утверждения к выпуску данной консолидированной финансовой отчетности оценка руководством Группы форвардной стоимости контракта и, соответственно, влияния данного контракта на балансовую стоимость активов и обязательств, а также финансовый результат в следующем финансовом году не завершена.