Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 3 квартал 2016 г.

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

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

Председатель Правления – Генеральный директор Дата: 14.11.2016	_____ Н.Г. Шульгинов
Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер Дата: 14.11.2016	_____ Ю.Г. Медведева

Контактное лицо: **Сорокин Роман Юрьевич, Начальник 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: **SorokinRYU@rushydro.ru**

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

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

Оглавление

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 6
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 6
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 7
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 8
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 8
2.3. Обязательства эмитента ... 9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 9
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 10
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 19
2.4.1. Отраслевые риски ... 20
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 25
2.4.3. Финансовые риски ... 28
2.4.4. Правовые риски ... 29
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 30
2.4.6. Стратегический риск ... 31
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 31
III. Подробная информация об эмитенте ... 36
3.1. История создания и развитие эмитента ... 36
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 36
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 37
3.1.4. Контактная информация ... 38
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 39
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 39
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 42
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 42
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 42
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 43
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 44
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 46
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 47
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 47
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 52
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 61
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 62
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 62
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 62
4.3. Финансовые вложения эмитента 63
4.4. Нематериальные активы эмитента 71
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 71
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 72
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 74
4.8. Конкуренты эмитента 77
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 78
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 78
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 78
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 78
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 92
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 93
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 99
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 101
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 104
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 112
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 114
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента 114
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 116
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 116
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 116
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») 117
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента 119
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 119
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 120
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 121
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 123
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 123
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 123
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 123
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 123
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 123

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 124
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 124
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 125
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 125
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 125
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 126
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 126
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 126
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 126
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 126
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 126
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 126
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 126
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 126
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением 127
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 127
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 127
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 127
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 127
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 134
8.8. Иные сведения 140
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 140
Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 6 месяцев 2016 г……..141
Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и по состоянию на эту дату……...…145

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг;

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

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

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

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: ***40702810400000003242***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
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 указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

Основное место работы:

Организация: **ПАО "РусГидро"**

Должность: **Председатель Правления - Генеральный директор**

ФИО: **Медведева Юлия Геннадьевна**

Год рождения: **1975**

Основное место работы:

Организация: **ПАО "РусГидро"**

Должность: **Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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, 9 мес.	2016, 9 мес.
Производительность труда	14 218	16 478
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,23	0,19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,14	0,14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,75	0,08
Уровень просроченной задолженности, %	0	4,4

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Увеличение показателя «Производительность труда» в 2016 (9мес) против 2015 (9мес) на 15,9% обусловлено ростом выручки от реализации электроэнергии (мощности) по причине повышенной приточности в основные водохранилища ГЭС (+21,5% от факта 2015 (9мес)) и снижением численности работающих на 4% (оптимизация бизнес-процессов и как следствие численности).

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Показатель на конец 2016 (9мес) уменьшился по причине снижения размера заемных средств и роста собственного капитала (получение чистой прибыли по итогам 9мес. 2016 года).

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. Сравнение данного показателя за 2015 (9мес) и 2016 (9мес) показывает положительную динамику с 0,75 до 0,08, что обусловлено снижением размера краткосрочных обязательств по итогам 9 мес. 2016 года.

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 ЗАО "Фондовая биржа ММВБ".

Наименование показателя	***30.12.2015***[1]	***30.09.2016***
Рыночная капитализация	232 294 036 584,85	301 742 769 172,068

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 ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" по итогам торгов ценными бумагами (Рыночные сделки Т+): http://www.moex.com/ru/marketdata/bulletins/#/date=2016-06-30

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

на 30.09.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Долгосрочные заемные средства	114 299 086 416,21
в том числе:	
кредиты	52 890 143 306,33
займы, за исключением облигационных	1 155 153 907,88
облигационные займы	60 253 789 202,00
Краткосрочные заемные средства	7 996 351 934,61
в том числе:	
кредиты	5 222 958 149,99
займы, за исключением облигационных	817 859 106,57
облигационные займы	1 955 534 678,05
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, руб.
Общий размер кредиторской задолженности	11 725 960 222,30
из нее просроченная	438 769 049,69

[1] 31 декабря 2015 года торги ценными бумагами Эмитента на ЗАО «ФБ ММВБ» не проводились

в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 927 784 636,49
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 173 432 836,48
из нее просроченная	398 000 938,16
перед персоналом организации	271 241 747,34
из нее просроченная	0
прочая	2 353 501 001,99
из нее просроченная	40 768 111,53

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 912 005 665,99 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. Заем, Rushydro Finance Limited, Договор займа от 27.10.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Rushydro Finance Limited, 53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	0 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,875
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-01-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	89,179 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 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. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-02-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	160,76 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок обращения облигаций 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	
4. 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./иностр. валюта	40 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,28
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	86 208 239 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,11
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. 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./иностр. валюта	8 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	7 300 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,77
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. 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./иностр. валюта	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	14 836 476,54 евро
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,03
Количество процентных (купонных) периодов	26
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 612, 754 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	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	
9. 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./иностр. валюта	4 400 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	3 441, 5 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,54
Количество процентных (купонных) периодов	47
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.10.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	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	
11. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	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	
12. 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./иностр. валюта	2 776 363 638,11 рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	2 776 363 638,11 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	14,72
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
13. Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, France, Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	86 998 547,17 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,76
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	
14. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	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	
15. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей

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

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

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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Раскрывается информация об общем размере предоставленного эмитентом обеспечения (размере (сумме) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц. В случае если способами предоставления эмитентом обеспечения являются залог или поручительство, дополнительно указываются размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц, и размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	30.09.2016
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	119 707 870 095,81
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц,	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц	94 064 966 725,22

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 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.).

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 http://www.kpmg.com/RU/ru/IssuesAndInsights/ArticlesPublications/Documents/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 прогнозируется на уровне 1,3%. Фактическая частота дефолтов в электроэнергетике в 2015 г. – 0%, годом ранее – 7,3%. (см. Moody’s Investors Service, Special comment: Annual Default Study: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2015).

ПАО «РусГидро» в 2015 году заняло 137 позицию в рейтинге 250 ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2015 Platts Top 250 Global Energy Company Rankings). В списке российских электроэнергетических компаний РусГидро опередила Волжскую территориальную генерирующую компанию, ныне ПАО «Т Плюс» (165 место), ПАО «Интер РАО» (207 место) и «Россети» (210 место).

Всего в рейтинг Platts попали 12 компаний российского ТЭК. В этом списке РусГидро стало лучшей электроэнергетической компанией (9 позиция), пропустив вперед лишь восемь крупнейших нефтегазовых компаний.

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

Внутренний рынок:

Эмитент подвержен отраслевым рискам, 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 по состоянию на 30.09.2016, 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 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз.

Как следствие российский рынок электроэнергии претерпел кардинальные изменения и продолжает работать в условиях относительной неопределенности (за 2015 год Правила оптового рынка электрической энергии и мощностью корректировались 12 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. В рамках ПКМ в 2015 году на станциях компании выполнена модернизация 14 гидроагрегатов общей мощностью 1171 МВт. Перемаркировка девяти модернизированных гидроагрегатов Камской, Саратовской, Жигулевской, Волжской и Новосибирской ГЭС позволила увеличить их мощность на 55,5 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.

Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности при возникновении локальных аварий. Как результат применения вышеназванных мероприятий, стоит отметить, что Саяно-Шушенскую ГЭС РусГидро по итогам 2015 года удостоили награды Системного оператора «За значительный вклад в обеспечение надежности режимов ЕЭС России». Награждение прошло 22 декабря на торжественном мероприятии Министерства энергетики Российский Федерации в честь Дня энергетика.

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 реки из гидроагрегатов ГЭС, а также в возможности превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Эмитента, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный. Кроме того, в ходе реализации мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Эмитентом осуществляется замена элементов и узлов гидротурбин на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологичность производства. Пример тому введенный в сентябре 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 водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы.

Действия по управлению данными рисками:

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

В целях дальнейшего совершенствования организации природоохранной деятельности в ПАО

«РусГидро» внедряется система экологического менеджмента, направленная на соответствие международному стандарту ISO-14001:2004. В ноябре 2015 года ПАО «РусГидро» стало победителем Первого всероссийского конкурса «МедиаТЭК» в номинации «Экологический стандарт». Диплом победителя в номинации «Экологический стандарт» был вручен 20 ноября в рамках деловой программы IV Международного форума ENES – 2015.

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

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. Во всех районах расположения гидроэлектростанций компании (от Кавказа до Дальнего Востока) с 2005 года компанией проводится федеральная благотворительная акция «оБЕРЕГАй!». Акция нацелена на воспитание у молодежи заботливого отношения к водоемам и прибрежным территориям. Ее результат - это тонны вывезенного мусора, благоустройство пляжей и набережных при участии более 30 000 детей, подростков и взрослых. В 2015 году прошла 51 экологическая акция в 17 регионах России, а также в Киргизии. Более 4000 участников собрали около 6000 мешков мусора.

3. Риски, связанные со строительством крупными потребителями 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 объёмы 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 их доля в себестоимости составляет около 1%, а доля импортных поставок для Эмитента несущественна.

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России, занимая ключевое положение в экономике страны. Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями 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 завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества. Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Эмитента, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть, по итогам 2014 года рейтинг Российской Федерации сперва был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом (по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor’s), а в январе 2015 г. с BBB- до неинвестциионного BB+, что, безусловно, является негативным фактором, однако, имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменению. В этой связи возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра договоров.

Стоит отметить улучшение ситуации в 2016 году. 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.

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 партнёров, оказывающие влияние на страновой риск в сторону его снижения.

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.

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

Эмитентом продолжается реализация социальной политики, направленной на поддержку родственников погибших и пострадавших в аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (подробная информация размещена на корпоративном сайте Эмитента http://www.sshges.rushydro.ru/ в разделе «Восстановление СШГЭС»).

Так же Общество осуществляет строительство четырех объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока (ТЭЦ в г. Советская Гавань (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2017 г.); Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2017 г.); Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2016 г.); Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2016 г.).

В 2015 году был завершен первый этап второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Основное технологическое оборудование прошло индивидуальные испытания и пробные пуски: 10 декабря 2015 года пылеугольный котел успешно прошел первый пуск на жидком топливе (мазуте), в растопочном режиме с установленной 30% тепловой нагрузкой котлоагрегат отработал непрерывно в течение 45 часов. Было получено положительное заключение от Ростехнадзора на постановку под напряжение ОРУ 110 кВ. 25 декабря 2015 года новый энергоблок выдал в единую электросеть первый ток, турбогенератор был синхронизирован с энергосистемой. Основное технологическое оборудование успешно прошло комплексное опробование, при котором котлоагрегат, паровая турбина и генератор непрерывно отработали в течение 72 часов.

В июле 2016 года введен в технологический цикл последний крупный объект, возведенный в рамках второго этапа реализации проекта – новая градирня станции.

По состоянию на конец III квартала на площадке строительства Якутской ГРЭС-2:

- в здании главного корпуса завершается монтаж основного оборудования;
- в турбинном отделении главного корпуса ведутся пусконаладочные работы вспомогательных систем четырех газотурбинных установок;
- в котельном отделении ведутся испытания газоходов котлов-утилизаторов, а также монтаж оборудования контрольно-измерительных приборов и автоматики;
- на пиковых водогрейных котлах проводятся испытания подводящего газопровода и топливопровода жидкого топлива, монтаж контрольно-измерительных приборов и автоматики;
- на основной строительной площадке выполнен монтаж пункта подготовки газа, завершаются пуско-наладочные работы, производится монтаж оборудования в здании газодожимной компрессорной станции, которая будет осуществлять подачу газа на ГТУ;
- в здании электротехнических устройств завершаются работы по монтажу комплектного распределительного устройства (КРУЭ) 110 кВ;
- на вторичной площадке в здании объединенного корпуса завершается монтаж трубопроводов и насосного оборудования, ведутся пуско-наладочные работы.

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

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, также как и последствия их влияния на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в Российской Федерации или регионах, которая может отрицательно повлиять на деятельность Эмитента, менеджмент Эмитента будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на компанию.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

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

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

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

- эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости;
- усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств МВД России для предотвращения возникновения рисков.

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

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

Также к рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести 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 валюты и процентных ставок по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, юридической поддержке договорной базы.

Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. При этом доля кредитов с фиксированной процентной ставкой составляет около 77% от балансовой ссудной задолженности Эмитента на конец III квартала 2016 года. С целью минимизации процентного риска Эмитентом заключен своп-контракт для фиксации плавающей процентной ставки в отношении кредита ПАО «Сбербанк» (около 1 млрд. руб. по состоянию на 30.09.2016).

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. Рост инфляции связан с общим ростом 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.

Следует отметить существенное влияние роста инфляции на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он 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). При этом согласно основным показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2019 года, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции (ИПЦ) в 2016 году оценивается на уровне 6,5% в базовом варианте при цене на нефть Urals 40 долл./барр.

По итогам 2015 года, согласно данным Росстата, инфляция в России составила 12,9% против 11,4% в 2014 году, 6,5% в 2013 году, 6,6% в 2012 году, 6,1% в 2011 году и 8,8% в 2010 и 2009 годах.

Эмитент при росте инфляции 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	высокая	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 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), а также требований в отношении получения экологических и иных разрешений и соблюдения установленных нормативов

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

Данный риск выражается в возникновении 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.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 заменено свидетельством о допуске, которое выдается СРО. Дочерние компании ПАО "РусГидро" вступили в НП "ЭНЕРГОПРОЕКТ" (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП "ЭНЕРГОСТРОЙ", (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и НП "АИИС" (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий). Эмитент является членом СРО Ассоциация «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 объёме 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, с начала 2012 года реализуется проект по созданию корпоративной системы управления рисками Холдинга «РАО ЭС Востока» в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента. В частности, разработаны и регулярно актуализируются планы по управлению стратегическими рисками компаний холдинга «РАО ЭС Востока». Реализована процедура регулярной отчетности по исполнению Плана управления стратегическими рисками перед Советом директоров как дочерних компаний, так и самого ПАО «РАО ЭС Востока».

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

В связи с тем, что Эмитент реализует практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск 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 фиксаций информации о неисправности линии. Доработаны специальные страницы на официальном сайте Общества, посвященной «Линии доверия». За 2015 год на «Линию доверия» поступило 522 обращения, по 6 обращениям факты подтвердились и приняты решения о привлечении к дисциплинарной ответственности.

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

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

Политика ПАО «РусГидро» в отношении 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.

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

5. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие 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. Поэтому 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 подчинённостью, 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 объёме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда, производственные инструкции) для всех профессий и видов работ.

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

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

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

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

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 Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует и немедленно информирует о всех нежелательных событиях (инцидентах).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов ПАО «РусГидро» осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию опасных производственных объектов (далее – ОПО), застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов 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 ГТС.

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

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

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

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

В 2011 году в уставный капитал ПАО «РусГидро» Российской Федерацией был внесен

контрольный пакет акций ПАО «РАО Энергетические системы Востока», в результате чего установленная мощность Группы «РусГидро» увеличилась с 26,1 до 35,2 ГВт. В течение 2015-2016 года 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.

В 2012 году был пущен первый агрегат Богучаснкой ГЭС, в 2014 году ГЭС вышла на полную мощность.

Также в 2012 году был введен в эксплуатацию пусковой комплекм 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.

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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

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

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

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 225-37-37**

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

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

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

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

Телефон: **+7 800 333 8000**
Факс: **+7 (495) 225-37-37**
Адрес электронной почты: **office@rushydro.ru**
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Представительств Эмитент не имеет.

Изменений в составе филиалов Эмитента в 3 квартале 2016 года не происходило.
В 3 квартале произошло назначение исполняющего обязанности директора Филиала ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС».

Сведения о филиалах Эмитента:

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
Дата открытия: 27.08.2007
Директор филиала
ФИО: Гаркин Александр Сергеевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а
Дата открытия: 27.08.2007
Директор филиала
ФИО: Бологов Сергей Николаевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
Дата открытия: 27.08.2007
Директор филиала
ФИО: Бяков Алексей Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5
Дата открытия: 27.08.2007
Директор филиала
ФИО: Гамзатов Тимур Гамзатович
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Леонов Олег Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Магрук Владимир Иванович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Исполняющий обязанности директора филиала

ФИО: Панчуков Алексей Васильевич

Срок действия доверенности: до 30.11.2016

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Кладько Игорь Евгеньевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Алексеев Виктор Георгиевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Кравченко Петр Васильевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Дережков Андрей Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Сергеев Геннадий Евгеньевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»

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

Дата открытия: 05.12.2007

Директор филиала

ФИО: Аксенова Елена Анатольевна

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

Директор филиала

ФИО: Гойзенбанд Александр Аркадьевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 10.04.2006

Директор филиала

ФИО: Полтаранин Святослав Иванович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Одинцова Людмила Викторовна

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Кяри Валерий Артурович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

Директор филиала

ФИО: Балатаев Таймураз Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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

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

Дата открытия: 27.08.2007

Директор филиала

ФИО: Бардюков Вадим Григорьевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

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, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности	77 098 638 896	86 084 069 407
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98,8%	99,2%

Увеличение выручки по итогам 2016 года (9мес) по сравнению с 2015 годом (9мес) на 11,7% обусловлено увеличением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 21,5%.

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:

Увеличение выручки на 11,7% обусловлено ростом выработки (2016 (9мес) – 69,5 млрд.кВтч, 2015 (9мес) – 57,2 млрд.кВтч).

Рост выработки обусловлен следующими факторами:

- увеличенным притоком воды во втором квартале и третьем кварталах в Зейском водохранилище;
- увеличенным притоком воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме в первом квартале 2016 года, что привело к увеличению общей выработки за 9 месяцев 2016 г.;
- близким к средним многолетним значениям притоком воды в Сибирских водохранилищах;

- средней водностью гидроэлектростанций Северного Кавказа.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0,6	0,7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,2	8,2
Топливо, %		-
Энергия, %	21,8	13,2
Затраты на оплату труда, %	12,3	11,7
Проценты по кредитам, %		-
Арендная плата, %	2,1	2,4
Отчисления на социальные нужды, %	3,0	3,1
Амортизация основных средств, %	22,5	28,0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12,8	15,6
Прочие затраты	16,6	17,1
амортизация по нематериальным активам, %	0,9	0,5
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		-
обязательные страховые платежи, %	2,4	3,0
представительские расходы, %	0,05	0,03
Иное (пояснить), % *	13,3	13,6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	171,3	219,3

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2015 (9мес) – 4,7%, в 2016 (9 мес.) – 5,3%; затраты на охрану объектов в 2015 (9мес) – 2,8%, в 2016 (9мес.) – 3,3%.

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 отчетный период.

На 30.09.2016 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, %: **91,3**

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.

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

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

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

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

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

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

28 апреля 2014 года подписано Постановление правительства РФ №374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» о частичной либерализации рынка мощности в Сибири.

Постановление предусматривает изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности:

с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2015 года мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, продается по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35 процентов объема мощности, продаваемого по итогам КОМ, с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года – 20 процентов. Остальной объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока;

норма о применении для расчета стоимости мощности по итогам КОМ цен, равных ценам в регулируемых договорах, не распространяется на новые гидроэлектростанции (генерирующие объекты гидроэлектростанций, в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью).

30 апреля 2016 года подписано постановление Правительства Российской Федерации №379 которым были сняты ограничения на продажу всего объёма мощности гидроэлектростанций, расположенных во 2-й ценовой зоне, по свободным (нерегулируемым) ценам. Таким образом, весь объем мощности ГЭС, расположенных во 2-ой ценовой зоне, за вычетом объемов, поставляемых по регулируемым договорам, будет поставляться по цене КОМ. Вместе с тем, необходимо отметить, что досрочная либерализация введена при условии, что определенный Правительством РФ предельный рост величины удельной стоимости покупки электроэнергии и мощности для потребителей Республики Бурятия с мая по декабрь 2016 года не превысит 7,5%. В случае, если данный уровень роста цен будет превышен, то 100% либерализация будет отменена и ГЭС вернутся к прежнему уровню либерализации 80%.

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: **ВХ-00-015161**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ А66-02932**

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

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

01.09.2015 зарегистрирована подконтрольная Эмитенту организация - АО «ЛУР», основной деятельностью которой является добыча полезных ископаемых.

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: Бикинское буроугольное месторождение, разрез «Лучегорский - 1"

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЛУР"***

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

ИНН: ***2526006224***

ОГРН: ***1152721004963***

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

Размер доказанных запасов: ***228 187 000 тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 9 месяцев 2016 года – 1 185 301 тонн***

2. Наименование месторождения: Бикинское буроугольное месторождение, разрез «Лучегорский-2"

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЛУР"***

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

ИНН: ***2526006224***

ОГРН: ***1152721004963***

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

Размер доказанных запасов: ***274 343 000 тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 9 месяцев 2016 года – 1 993 390 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: ***2 817 000 м3***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 9 месяцев 2016 года – 41 385,45 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 буроугольного 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, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

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

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

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

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством 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 исполнение обязательств по лицензии отсутствуют.***

2. ***Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ***

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

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

Дата выдачи лицензии: ***14.01.2016 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 пользованием недрами;

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

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

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

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

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 исполнение 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 исполнение 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, законодательством не установлена.***

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом, целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами; реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;

- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
получение прибыли.

Источники будущих доходов:

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от основного вида деятельности -

производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:
указаны на основании бизнес-плана Общества на 2016-2020 годы в части инвестиционной программы Общества на 2016 год (Протокол Совета директоров Общества от 25.12.2015 №229).

В 2016 году инвестиционная программа предусматривает:

Ввод дополнительной мощности в объеме 395,5 МВт и 469,6 Гкал/час.

Финансирование инвестиционных проектов Общества в объеме 65 649,8 млн. руб., в том числе:

• по проектам ТПиР – 34 975,2 млн. руб.;

• комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 1 632,6 млн. руб.;

• приоритетные проекты на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2

(1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемые во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 26 570,9 млн. руб.;

• строительство Зеленчукской ГЭС-ГАЭС – 1 620,6 млн. руб.;

• технико-экономическое обоснование проектов противопаводковых ГЭС на Дальнем Востоке (Нижне-Зейская ГЭС, Селемджинская ГЭС) – 300,0 млн. руб.;

• прочие проекты – 550,5 млн. руб.

Кроме того в 2016 году, Общество планирует осуществить финансирование инвестиционных проектов, реализуемых дочерними обществами, а также НИОКР, в объеме 34 124,92 млн. рублей.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1.Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Загорская ГАЭС-2"**
Место нахождения 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	0,0000699	0,0000699

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)	0,0000699	0,0000699
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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

	эмитента, %	эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович	0,0000699	0,0000699

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**

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
Хардиков Михаил Юрьевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

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

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

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

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

6.Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭСКБ"**

Место нахождения**: Российская Федерация, Республика Башкортостан, городской округ город Уфа**

ИНН: **0275038496**

ОГРН: **1020202770642**

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

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

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

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **не является акционерным обществом**

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

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

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

Доля Акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации ООО "ЭСКБ"**: 100 %**

Доля обыкновенных акций ООО "ЭСКБ", принадлежащих АО "ЭСК РусГидро" %: **не является акционерным обществом**

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Продажа электрической энергии на территории Республики Башкортостана

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайрабеков Бислан Исанович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Муравьев Александр Олегович (председатель)	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

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

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

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

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

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

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

Место нахождения: **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	Доля принадлежащих лицу

	в уставном капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович	0	0

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Отчетная дата: **30.09.2016** г.		
Здания	39 628 580 881,94	5 527 696 692,5
Сооружения	219 990 013 872,31	32 758 179 535,78
Оборудование	185 620 647 967,39	55 699 187 309,83
Прочие	1 484 391 415,23	953 785 671,69
ИТОГО	446 723 634 136,87	94 938 849 209,80

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 завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. 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, 9 мес.	2016, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	35,3	49,3
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,09	0,09
Рентабельность активов, %	3,03	4,66
Рентабельность собственного капитала, %	3,72	5,56
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	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 (9мес) составил – 35,3%, в 2016 (9мес) – 49,3%. Рост показателя в 2016 (9мес) обусловлен увеличением чистой прибыли на 15 248 млн.руб. (+55,3%) против итогов 2015 (9мес). Данный рост сложился по причине роста чистой выручки от реализации электроэнергии (мощности): прирост по выручке от реализации электроэнергии (мощности) за минусом покупной электроэнергии (мощности) составляет 13 714 млн.руб.

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 не изменился в 2015 (9мес) и 2016 (9мес) – 0,09 раз.

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

Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2015 (9мес.) и 2016 (9мес.) – 3,03% и 4,66% соответственно. Рост показателя обусловлен ростом чистой прибыли.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2015 (9мес) – 3,72%, за 2016 (9мес.) – 5,56%. Рост показателя обусловлен ростом 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, 9 мес.	2016, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	90 930	103 317
Коэффициент текущей ликвидности	2,76	6,43
Коэффициент быстрой ликвидности	2,69	6,20

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов 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. Рост показателя по итогам 2016 (9мес) вызван снижением размера краткосрочных обязательств по причине рефинансирования краткосрочной задолженности по заемным средствам в долгосрочную.

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 30.09.2016 г. – 6,43.

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 30.09.2016 г. – 6,2.

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 30.09.2016:

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 район, рабочий поселок Богородское.**

ИНН: 5042086312

ОГРН: 1065042071137

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

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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

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

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

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

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

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2016 и 2015 гг. 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: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

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

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

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

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

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2016 и 2015 гг. 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 и 2015 гг. 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"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Усть - Среднеканская ГЭС"**

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

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

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

дата государственной регистрации**: 11.09.2007**

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

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

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 и 2015 гг. 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 эмитентагород Москва

ИНН: 1505008701

ОГРН: 1021500822001

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: **17 933 142 000**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 и 2015 гг. 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 «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитентаАмурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский

ИНН: 2813006299

ОГРН: 1062813007817

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-32629-F1-01-55459-E**

дата государственной регистрации**: 29.01.13**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 610 989 509шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 14 610 989 509,00руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **14 610 989 509,00 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 и 2015 гг. 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 «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Гидроинвест"**

Место нахождения эмитента: Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-04339-D**

дата государственной регистрации**: 24.08.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 550 150 000,00 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 550 150 000,00** руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **9 550 150 000,00 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 и 2015 гг. 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 вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные в доверительном управлении ПАО "РАО ЭС Востока" (права по акциям переданы в доверительное управление ПАО «РАО ЭС Востока»)**

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

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

Место нахождения эмитента: Республика Саха (Якутия), г. Якутск

ИНН: 1435269489

ОГРН: 1131447010640

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

дата государственной регистрации: 21.06.2013

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

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

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

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента):

16 861 500 000,00 **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 и 2015 гг. 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.

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений приведена в Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 2015 год (стр. 33-35).

Вложения эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 30.09.2016

Вид вложения: вексель процентный

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

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

Место нахождения эмитента: **городМосква**

ИНН: 1505008701

ОГРН: 1021500822001

Размер вложения в денежном выражении: 229 337 775,66

Дата выпуска векселя: 07.08.2015

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия . Срок возврата векселя – По предъявлении, но не ранее 29.06.2018.***

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

Вид вложения: вексель процентный

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

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

Место нахождения эмитента: **городМосква**

ИНН: 1505008701

ОГРН: 1021500822001

Размер вложения в денежном выражении: 207 183 971,97

Дата выпуска векселя: 31.08.2015

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия . Срок возврата векселя – По предъявлении, но не ранее 29.06.2018.***

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

Вид вложения: вексель процентный

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

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

Место нахождения эмитента: **городМосква**

ИНН: 1505008701

ОГРН: 1021500822001

Размер вложения в денежном выражении: 164 531 293,26

Дата выпуска векселя: 25.09.2015

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия. Срок возврата векселя – По предъявлении, но не ранее 29.06.2018.***

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

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 30.09.2016

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Размер вложения в денежном выражении: ***1 945 967 199,83***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.***

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

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Размер вложения в денежном выражении: ***2 116 907 034,62***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018г.***

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

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

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

ИНН: 2813006299

ОГРН: 1062813007817

Размер вложения в денежном выражении: ***1 197 707 973,06***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 8,242 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 25.12.2019г.***

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

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**
Место нахождения эмитента: Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский.
ИНН: 2813006299
ОГРН: 1062813007817
Размер вложения в денежном выражении: ***461 542 915,66***
Единица измерения: ***руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 9.703 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 29.06.2018г.***
Дополнительная информация: ***Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет***

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**
Место нахождения эмитента: Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский.
ИНН: 2813006299
ОГРН: 1062813007817
Размер вложения в денежном выражении: ***2 018 467 041,15***
Единица измерения: ***руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 9.513 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 29.06.2018г.***
Дополнительная информация: ***Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет***

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан.**

ИНН: **4909095293**
ОГРН: **1074910002310**
Размер вложения в денежном выражении: ***1 099 143 907,49***
Единица измерения: ***руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018г.***
Дополнительная информация: ***Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет***

Вид вложения: ***заем процентный***
Объект финансового вложения:
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан.**
ИНН: **4909095293**
ОГРН: **1074910002310**
Размер вложения в денежном выражении: ***647 661 899,19***
Единица измерения: ***руб.***
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018г.

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

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

Размер вложения в денежном выражении: ***9 321 201 589,07***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 0,10 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 28.04.2018г.

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

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

Размер вложения в денежном выражении: 1 ***468 000 000,00***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 7,875 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 29.06.2018г.

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

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

Размер вложения в денежном выражении: ***1 067 827 100,72***

Единица измерения: ***руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 0,10 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 28.04.2018г.

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 30.09.2016

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 464 891 106,40	1 130 790 567,09
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	244 788 191,08	-
Патенты	48 040 875,29	6 849 119,64
ИТОГО	1 757 720 172,77	1 137 639 686,73

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

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:

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

За 9 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 полифилизаторами.

За 9 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 CEATI (2 ЭТАП)

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 9 месяцев 2016 г. составили 65, 855 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.

За 9 месяцев 2016 г. Эмитентом получен документ об охране основных объектов интеллектуальной собственности:

Патент на полезную модель №162434 от 20.05.2016 «Геотермальная турбоустановка».

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

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

Распоряжением Правительства РФ от 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.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» за 9 месяцев 2016 года:

Потребление электроэнергии за девять месяцев 2016 года в целом по России составило 760,6 млрд кВт•ч, что на 1,0 % больше, чем за тот же период 2015 года. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 740,6 млрд кВт•ч, что на 1,1 % больше, чем в январе – сентябре 2015 года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года электропотребление по ЕЭС России и по России в целом увеличилось на 0,7 % и 0,6 % соответственно.

С начала 2016 года выработка электроэнергии в России в целом составила 773,5 млрд кВт•ч, что на 1,4 % больше объема выработки в январе – сентябре 2015 года. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за девять месяцев 2015 года составила 756,6 млрд кВт•ч, что на 1,3 % больше показателя аналогичного периода прошлого года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года выработка электроэнергии по ЕЭС России и по России в целом увеличилось соответственно на 0,9 % и 1,0 %.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии поручением Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-П36-6057), разработан проект актуализированной программы инновационного развития Группы РусГидро на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г., который в ближайшее время планируется к рассмотрению на Совете директоров ПАО «РусГидро»

Программа сформирована в соответствии с принятыми в 2015 году методическими указаниями и методическими материалами на основании результатов независимого технологического аудита по Группе компаний РусГидро, включая ПАО «РАО ЭС Востока».

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

2. Сезонность

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

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

3. Механизмы тарифообразования.

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем Востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока и через гарантирующих поставщиков на территориях, изолированных зон. Установление тарифа для генерации возможно только методом 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 (ветер, тепло земли, малая гидроэнергетика и др.). Внимание проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мире, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в условиях принятого законодательства по поддержке генерации в ценовых зонах оптового рынка в РФ открывают новые возможности для развития генерации электроэнергии на основе использования ВИЭ как на оптовом, так и розничном рынках. Эмитент осуществляет подготовку проектов для участия в конкурсных отборах на оптовом рынке.

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 т.ч.:

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

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

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

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

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

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

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

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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

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

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

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

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

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

- применять долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал в неценовых зонах и изолированных энергорайонах, для чего активно участвовать в разработке ФСТ России дополнительных методических указаний по установлению цен (тарифов) в

технологически изолированных территориальных энергетических системах по методу доходности инвестированного капитала в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178;

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

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

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

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

4.8. Конкуренты эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(утвержден решением Общего собрания акционеров 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		
2008	2011	АО «Нэо Центр»	Президент
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	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	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	настоящее	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

	время		
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **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		
2008	2011	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Управляющий директор
2010	2014	АО «Полюс	Президент
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	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	настоящее время	ООО «УК Полюс»,	Генеральный директор
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2016	настоящее время	ПАО «Полюс»,	Член Совета директоров
2016	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 Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров

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 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		
2008	2011	ПАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	ООО «РН-Энерго»	Генеральный директор
2009	2011	ПАО «Томскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ПАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанские электрические сети»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томская распределительная	Член Совета директоров

		компания»	
2009	2011	ОАО «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
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».

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		
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
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, MBA, год окончания: 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Внештатный советник Министра
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.
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
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Член комитета по стратегии
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2014	2015	ООО «Инжиниринговый центр «Газотурбинные технологии»	Член Совета директоров
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

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	ОАО «Объединенная судостроительная компания»	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
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Комитета по стратегии при Совете директоров
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	Заместитель Председателя

		«Системный оператор Единой энергетической системы»	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	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы 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

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».

2. Грачев Павел Сергеевич - Генеральный директор ООО «УК Полюс».

3. Иванов Сергей Николаевич – Генеральный директор ООО «РТ-Капитал».

4. Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

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	Член Попечительского совета

		образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	
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	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы 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

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	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы 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

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	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004241**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, **% 0,004241**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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	2011	АО «Ленинградская ГАЭС»	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		
2010	2011	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015		
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 «Красноярскэнергосбыт»	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 Энергетические системы 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».

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 30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	5 561 538,45
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0

Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	5 561 538,45
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	52 510,00

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

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами и отдельными решениями Общего собарния 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-vozn-chlenov-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

Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	42 196 643,07
Премии	55 935 690,00
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	98 132 333,07
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления,	3 296 794,65

компенсированные эмитентом	

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ПАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 16.11.2010 (Протокол от 19.11.2010 № 111).

Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в отчетных периодах, Эмитентом не заключалось.

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

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

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается на Общем собрании акционеров Общества ежегодно в составе 5 (пяти) человек. Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 29.06.2016 № 15)

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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; 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.

Курирует департамент директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор Посевина Ирина Олеговна.

В задачи и функции Департамента входят:

- организация функционирования эффективной корпоративной системы управления рисками, внутреннего контроля, системы противодействия коррупции в Обществе.

- разработка и мониторинг исполнения планов и программ совершенствования корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля Общества и обществ с его участием (опосредованным участием) (далее – 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.

- организация методологического обеспечения и контроля за деятельностью представителей Общества в ревизионных комиссиях ДО.

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

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

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

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

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

2.Политика в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»,

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

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

3. Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете директоров Общества с исполнительными органами управления эмитента изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро».

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

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

4. Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров ПАО «РусГидро»,

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

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

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

Положением установлены категории лиц, которые ПАО «РусГидро» включает в список инсайдеров, порядок доступа и правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации, а также

ограничения в использовании информации инсайдерами для осуществления операций с финансовыми инструментами Компании и в передаче информации о ней другим лицам. В данный список также включаются работники ПАО «РусГидро», которые в целях исполнения своих трудовых функций имеют доступ к информации и документам, содержащим инсайдерскую информацию.

Перечень инсайдерской информации составляется на русском и английском языках и публикуется на корпоративном сайте ПАО «РусГидро» (www.rushydro.ru и www.eng.rushydro.ru). Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей RNS (http://www.londonstockexchange.com/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: **Анникова Наталия Николаевна**

Год рождения: **1955**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2010	ОАО «БетЭлТранс»	Советник генерального директора
2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	Настоящее время	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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		
2008	2011	ООО «Ренессанс Капитал»	Менеджер по работе с клиентами
2012	2016	Росимущество	Заместитель начальника управления Росимущества
2016	Настоящее время	ОАО АНК «Башнефть»	Член комитета по бюджету Совета директоров

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

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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
2008	2010	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
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

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	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	И.о. Председателя Правления, Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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, MBA, год окончания: 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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: **Посевина Ирина Олеговна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ПАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя по внутреннему контролю - руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	31.10.2016	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор; Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками; Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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		
2008	2010	ОАО «МРСК Урала»	Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Руководитель Службы внутреннего аудита/ Заместитель Директора по аудиту Департамента внутреннего

			аудита, контроля и управления рисками / начальник Департамента внутреннего аудита

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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 за последний завершенный календарный год и за первый квартал:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	629 475,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	**629 475,00**
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0

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

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 30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0

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

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту 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	30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	25 261 934,80
Премии	8 517 081,00
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0

Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	**33 779 015,80**
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	1 294 711,00

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	30.09.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	6 886 760,58
Премии	2 480 333,00
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	**9 367 093,58**
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	438 907,00

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

Выплата вознаграждений сотрудникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

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

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера

Наименование показателя	9 месяцев 2016 года
Средняя численность работников, чел.	5 493,3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 691 374 001
Выплаты социального характера работников за отчетный период	247 565 133

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 имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: ***305 530***

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: ***18 852 353 167***

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

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***

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: ***115 572 995 479***

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

30.12.2015 Эмитенту поступило уведомление от «Газпромбанк (Акционерное общество) (г. Москва, ИНН 7744001497, ОГРН 1027700167110) о праве распоряжаться определенным количеством голосов Эмитента. В соответствии с данным уведомлением Эмитентом раскрыта информация, что 24.12.2015 «Газпромбанк» (Акционерное общество) получило право распоряжаться 6,367% голосов, приходящихся на голосующие акции Эмитента. Информация об акционере также приведена в п. 6.5 настоящего Ежеквартального отчета.

По состоянию на 30.09.2016 у Эмитента отсутствует информация о владении и/или точной доле владении «Газпромбанк» (Акционерное общество) в уставном капитале и обыкновенных акций Эмитента.

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%***[2]

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)

[2] 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%***

Сведения о наличии специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции") и сроке действия специального права ("золотой акции"): ***Указанное право не предусмотрено.***

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 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 имелась заинтересованность

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	12	12 180 807 126,17 (Сноска 1)
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	2	12 100 306 493,64
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	10	80 500 632,53 (Примечание 1)
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

Примечание 1: Из общего количества 3 сделки являются дополнительными соглашениями к ранее заключенным договорам, не предусматривают возникновение новых обязательств, изменяют ценовые параметры сделок, в связи с чем цена указанных сделок указана в совокупности с ранее заключенными договорами.

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

Указанных сделок не совершалось

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2016

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 591 348 377,95
в том числе просроченная	299 897 521,65
Дебиторская задолженность по векселям к получению	50 055 797 777,76
в том числе просроченная	13 521 000 000,00
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	73 933 003 646,39
в том числе просроченная	2 996 327 599,68
Общий размер дебиторской задолженности	130 580 149 802,10
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	16 817 225 121,33

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Силовые машины»***

Место нахождения: ***Россия,195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина,д.3, Лит. А***

ИНН: ***7702080289***

ОГРН: ***1027700004012***

Сумма дебиторской задолженности: ***15 999 674 891,15 руб.***

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Богучанская ГЭС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, 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***

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2015 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2016 года.

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

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

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 9 месяцев 2016 г. (Приложение №1):
- бухгалтерский баланс на 30 сентября 2016 года;
- отчет о финансовых результатах за период с 01 января по 30 сентября 2016 года;

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 9 месяцев 2016 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 2 Федерального закона от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Консолидированная финансовая отчетность подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату включены в состав Ежеквартального отчета за 1 квартал 2016 года.

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку), подготовленной в соответствии с МСФО 34, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (Приложение 2):

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

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В учетную политику, принятую Эмитентом на текущий год, в отчетном квартале существенные изменения не вносились. Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016г.

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): ***5,40%***

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 завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

В течение 2015 года и в течение 9 месяцев 2016 года изменений размера уставного капитала не происходило.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2016, в 3 квартале 2016 в составе такой информации изменений не происходило.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за пять последних завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

По итогам 2009 года дивиденды Эмитентом не объявлялись.
По итогам 3; 6 и 9 месяцев 2016 года дивиденды Эмитентом не объявлялись.

Наименование показателя	Дивидендный период - 2010 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 30.06.2011, протокол от 04.07.2011 № 7
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00860091 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 496 867 415,91 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010 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, %	6,6 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 483 922 593,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,48 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2010 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые 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 2010 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена.

Наименование показателя	Дивидендный период – 2011 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 29.06.2012, протокол от 29.06.2012 № 8
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00789317 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 500 000 051,36 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	24.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011 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, %	8,16 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 482 255 452,38 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,29 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2011 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 2011 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена.

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 принятие решения – 28.06.2013, протокол от 28.06.2013 № 11
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00955606 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 675 573 209,73 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год

Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 655 693 765,92 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,46 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2013 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год

Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 229 222 911,69 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,64 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 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 принятие решения – 26.06.2015, протокол от 26.06.2015 № 13
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01561855 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 032 750 291,16 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2015

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 21.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 11.08.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 010 881 793,46 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,64 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период – 2015 г.

Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 27.06.2016, протокол от 29.06.2016 № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 22.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 12.08.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 973 353 567,31 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,75 %

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 2011-3 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 989 000 000,00 (Три миллиарда девятьсот восемьдесят девять миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016
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./иностр. валюта	3 989 000 000,00 (Три миллиарда девятьсот восемьдесят девять миллионов) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций 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 2011-3 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 994 500 000,00 (Один миллиард девятьсот девяносто четыре миллиона пятьдесят тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016
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./иностр. валюта	1 994 500 000,00 (Один миллиард девятьсот девяносто четыре миллиона 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 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- 3 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 966 600 000 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 966 600 000 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот 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 2013-3.кв.2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 966 600 000 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот 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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 966 600 000 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот 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 2 кв. 2015 - 3 кв. 2016

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 271 600 000 (Один миллиард двести семьдесят один миллион шестьсот тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 27.10.2015 Второй купонный доход выплачен 26.04.2016
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./иностр. валюта	1 271 600 000 (Один миллиард двести семьдесят один миллион шестьсот 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 3 кв. 2015 - 2 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016
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./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 3 кв. 2015 - 2 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016
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./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период - 2 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016 Второй купонный доход выплачен 06.07.2016
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./иностр. валюта	590 900 000 (Пятьсот девяносто миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 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. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 9 месяцев 2016 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 сентября 2016 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2016/09/30
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **млн. руб.**

Местонахождение: **Красноярский край, г. Красноярск**

Пояс-нения	АКТИВ	Код строки	На 30 сентября 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 427	893	1 032
	Результаты исследований и разработок	1120	1 079	1 091	843
	Основные средства, в том числе:	1150	399 892	392 723	378 027
	основные средства	1151	351 785	344 986	321 645
	незавершенное строительство	1152	48 107	47 737	56 382
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	6 972	7 065	7 189
	Финансовые вложения	1170	323 334	320 097	264 352
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	272 432	267 664	230 313
	займы выданные	1172	50 301	51 832	34 039
	векселя	1173	601	601	0
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 010	3 287	3 538
	Итого по разделу I	**1100**	**735 714**	**725 156**	**654 981**
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	4 331	4 115	3 437
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	41	40	105
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	130 580	129 291	144 565
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	60 596	62 549	62 341
	покупатели и заказчики	1231.1	372	976	409
	авансы выданные	1231.2	24 523	28 524	31 099
	векселя	1231.3	28 873	28 578	27 563
	займы выданные	1231.4	4 895	3 447	1 503
	прочие дебиторы	1231.5	1 933	1 024	1 767
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	69 984	66 742	82 224
	покупатели и заказчики	1232.1	6 219	6 741	5 840
	авансы выданные	1232.2	10 334	14 495	12 870
	векселя	1232.3	21 183	20 809	19 119
	займы выданные	1232.4	16 210	12 925	26 384
	прочие дебиторы	1232.5	16 038	11 772	18 011
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	7 528	15 879	43 446
	банковские депозиты	1241	3 795	10 609	33 307
	займы выданные	1242	3 733	5 270	10 139
	векселя	1243	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	40 437	18 139	9 032
	Прочие оборотные активы	1260	12	11	14
	Итого по разделу II	**1200**	**182 929**	**167 475**	**200 599**
	БАЛАНС	**1600**	**918 643**	**892 631**	**855 580**

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 30 сентября 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 749	52 928	53 111
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
	Резервный капитал	1360	11 278	9 776	8 240
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	261 559	235 086	212 430
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	218 753	205 064	181 701
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	42 806	30 022	30 729
	Итого по разделу III	**1300**	**770 265**	**742 469**	**718 460**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	114 299	105 070	92 262
	Отложенные налоговые обязательства	1420	12 911	12 402	9 672
	Прочие обязательства	1450	2 059	2 195	2 335
	Итого по разделу IV	**1400**	**129 269**	**119 667**	**104 269**
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	7 996	18 940	21 915
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 667	9 822	8 575
	поставщики и подрядчики	1521	3 761	5 492	5 295
	задолженность перед персоналом организации	1522	271	669	823
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	106	135	119
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 822	3 103	1 923
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	115	67	65
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	-
	прочие кредиторы	1527	592	356	350
	Доходы будущих периодов	1530	93	70	75
	Оценочные обязательства	1540	448	601	1 405
	Прочие обязательства	1550	905	1 062	881
	Итого по разделу V	**1500**	**19 109**	**30 495**	**32 851**
	БАЛАНС	**1700**	**918 643**	**892 631**	**855 580**

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

И. о. главного бухгалтера _____ (подпись) **К.В. Пермяков** (расшифровка подписи)

28 октября 2016 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 30 сентября 2016 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2016/09/30
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество** / **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн. руб.**	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	9 месяцев 2016 г.	9 месяцев 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	86 765	78 023
	Себестоимость продаж	2120	(39 568)	(45 558)
	Валовая прибыль	**2100**	**47 197**	**32 465**
	Прибыль от продаж	**2200**	**47 197**	**32 465**
	Доходы от участия в других организациях	2310	526	808
	Проценты к получению	2320	6 150	7 262
	Проценты к уплате	2330	(5 841)	(6 133)
	Прочие доходы	2340	10 456	12 095
	Прочие расходы	2350	(7 043)	(11 212)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**51 445**	**35 285**
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(8 142)	(5 352)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 078	537
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 327)	(2 134)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	818	(35)
	Прочее	2460	12	(206)
	Чистая прибыль	**2400**	**42 806**	**27 558**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	42 806	27 558
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,11082	0,07135

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера _____ (подпись) **К.В. Пермяков** (расшифровка подписи)

28 октября 2016 года

Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении 4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках 5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе 6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств 7
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала 8

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность 9
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности 10
Примечание 3. Основные дочерние общества 11
Примечание 4. Информация по сегментам 12
Примечание 5. Операции со связанными сторонами 18
Примечание 6. Основные средства 20
Примечание 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 22
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы 22
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты 22
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные 22
Примечание 11. Товарно-материальные запасы 23
Примечание 12. Прочие оборотные активы 23
Примечание 13. Капитал 23
Примечание 14. Налог на прибыль 24
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 25
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления 26
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам 26
Примечание 18. Выручка 26
Примечание 19. Государственные субсидии 27
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 27
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы 28
Примечание 22. Прибыль на акцию 28
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам 28
Примечание 24. Условные обязательства 28
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками 30
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств 31
Примечание 27. События после отчетной даты 32

Отчет об обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО PricewaterhouseCoopers Audit

29 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф:+7 495 967 6001, www.pwc.ru

	Примечание	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	764 371	744 585
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		14 433	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	13 616	6 094
Отложенные налоговые активы		5 339	5 486
Прочие внеоборотные активы	8	21 993	21 402
Итого внеоборотные активы		**819 752**	**791 709**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	65 853	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 972	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	51 124	49 646
Товарно-материальные запасы	11	23 364	23 999
Прочие оборотные активы	12	16 274	22 574
		158 587	**145 640**
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		-	788
Итого оборотные активы		**158 587**	**146 428**
ИТОГО АКТИВЫ		**978 339**	**938 137**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	13	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		227 457	203 114
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		**630 336**	**602 479**
Неконтролирующая доля участия	13	3 229	11 440
ИТОГО КАПИТАЛ		**633 565**	**613 919**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		38 960	37 034
Долгосрочные заемные средства	15	160 447	135 179
Прочие долгосрочные обязательства		14 821	14 551
Итого долгосрочные обязательства		**214 228**	**186 764**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	47 349	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	16	68 283	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		278	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	14 636	14 035
Итого краткосрочные обязательства		**130 546**	**137 454**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**344 774**	**324 218**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**978 339**	**938 137**

Председатель Правления – Генеральный директор — Н. Г. Шульгинов

И.о. Главного бухгалтера — К. В. Пермяков

29 августа 2016 года

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	18	187 861	170 788	83 457	76 174
Государственные субсидии	19	6 479	5 520	3 176	2 466
Прочие операционные доходы		2 055	1 759	1 814	826
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(158 830)	(154 569)	(71 879)	(69 772)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**37 565**	**23 498**	**16 568**	**9 694**
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(1 879)	(1 336)	(1 102)	(1 336)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(3 144)	(785)	(1 782)	506
Прибыль от операционной деятельности		**32 542**	**21 377**	**13 684**	**8 864**
Финансовые доходы	21	5 519	7 276	2 929	3 018
Финансовые расходы	21	(4 314)	(5 181)	(2 051)	(2 770)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		558	1 449	74	834
Прибыль до налогообложения		**34 305**	**24 921**	**14 636**	**9 946**
Расходы по налогу на прибыль	14	(8 830)	(6 339)	(4 208)	(3 226)
Прибыль за период		**25 475**	**18 582**	**10 428**	**6 720**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		26 714	21 662	12 546	9 898
Неконтролирующей доле участия		(1 239)	(3 080)	(2 118)	(3 178)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0728	0,0594	0,0341	0,0272
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	366 871	364 469	367 403	364 469

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период		**25 475**	**18 582**	**10 428**	**6 720**
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков					
Переоценка пенсионных обязательств		(525)	(1 038)	(525)	(1 038)
Прочий совокупный (убыток) / доход		(35)	42	(766)	51
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**(560)**	**(996)**	**(1 291)**	**(987)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков					
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	7	7 479	2 696	3 614	741
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**7 479**	**2 696**	**3 614**	**741**
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период		**6 919**	**1 700**	**2 323**	**(246)**
Итого совокупный доход за период		**32 394**	**20 282**	**12 751**	**6 474**
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		33 749	23 702	15 000	9 995
Неконтролирующей доле участия		(1 355)	(3 420)	(2 249)	(3 521)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**34 305**	**24 921**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	12 061	11 157
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	120	210
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		(558)	(1 449)
Прочие операционные доходы		(2 055)	(1 759)
Финансовые доходы	21	(5 519)	(7 276)
Финансовые расходы	21	4 314	5 181
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		1 879	1 336
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		3 144	785
Расходы по пенсионному обеспечению		15	46
Прочие (доходы) / расходы		(170)	93
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**47 536**	**33 245**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 831)	(4 843)
Уменьшение товарно-материальных запасов		577	852
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(5 053)	(1 072)
Увеличение задолженности по прочим налогам		580	224
Увеличение прочих внеоборотных активов		(740)	(355)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(677)	694
Уплаченный налог на прибыль		(7 873)	(5 595)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**31 519**	**23 150**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(24 558)	(39 530)
Поступления от продажи основных средств		48	615
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(9 620)	(31 470)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		22 175	42 836
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	12	(6 998)	-
Поступления от продажи дочерних обществ		-	60
Выкуп акций дочернего общества	13	(414)	-
Проценты полученные		3 875	4 937
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(15 492)**	**(22 552)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	40 498	36 423
Поступления долгосрочных заемных средств	15	30 998	11 418
Погашение заемных средств	15	(59 255)	(31 208)
Проценты уплаченные		(9 628)	(9 089)
Платежи по финансовому лизингу		(273)	(333)
Дивиденды выплаченные		(223)	(6)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**2 117**	**7 205**
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов		(316)	(45)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**17 828**	**7 758**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**48 025**	**34 394**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**9**	**65 853**	**42 152**

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(362)**	**190 476**	**-**	**1 721**	**122 796**	**578 921**	**16 230**	**595 151**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	21 662	21 662	(3 080)	18 582
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	2 693	-	-	2 693	3	2 696
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(696)	-	(696)	(342)	(1 038)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	45	(1)	-	-	(1)	43	(1)	42
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	45	(1)	2 693	(696)	(1)	2 040	(340)	(1 700)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**45**	**(1)**	**2 693**	**(696)**	**21 661**	**23 702**	**(3 420)**	**20 282**
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 897)	(5 897)	(8)	(5 905)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130	130
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(287)	-	-	287	-	-	-
На 30 июня 2015 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(317)**	**190 188**	**2 693**	**1 025**	**138 847**	**596 726**	**12 932**	**609 658**
На 1 января 2016 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(474)**	**188 552**	**1 952**	**689**	**147 470**	**602 479**	**11 440**	**613 919**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	26 714	26 714	(1 239)	25 475
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	7 416	-	-	7 416	63	7 479
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(67)	17	-	-	(1)	(51)	16	(35)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(67)	17	7 416	(330)	(1)	7 035	(116)	6 919
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(67)**	**17**	**7 416**	**(330)**	**26 713**	**33 749**	**(1 355)**	**32 394**
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	13	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(238)	(14 516)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	76
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(159)	-	-	159	-	-	-
На 30 июня 2016 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(541)**	**188 410**	**9 368**	**359**	**164 936**	**630 336**	**3 229**	**633 565**

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствует 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 сохранился на уровне «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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2016 года Российской Федерации 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 того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:
- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

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

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 года.

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

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 9,8 процента на 31 декабря 2015 года до 8,75 процента на 30 июня 2016 года.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года и после этой даты и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в апреле 2016 года были выпущены поправки к МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению (обещание передать товары или услуги покупателю) в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (стороной, ответственной за организацию предоставления товара или услуги); и как определить, должна ли

выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения. В настоящее время Группа проводит оценку того, как поправки повлияют на финансовую отчетность.

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 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.

	30 июня 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%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 июня 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%
ОАО «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 30 июня 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 13).

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	30 июня 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%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 4. Информация по сегментам

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

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне



отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, и по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**57 214**	**45 520**	**87 948**	**11 022**	**201 704**	**(13 843)**	**187 861**
включая:							
от сторонних компаний	*51 999*	*45 504*	*87 793*	*2 565*	***187 861***	*-*	***187 861***
продажа электроэнергии	*37 644*	*44 951*	*54 219*	*302*	***137 116***	*-*	***137 116***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*93*	*-*	*22 726*	*-*	***22 819***	*-*	***22 819***
продажа мощности	*13 909*	*-*	*3 107*	*207*	***17 223***	*-*	***17 223***
прочая выручка	*353*	*553*	*7 741*	*2 056*	***10 703***	*-*	***10 703***
от внутригрупповых операций	*5 215*	*16*	*155*	*8 457*	***13 843***	*(13 843)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	6 441	38	**6 479**	-	**6 479**
Прочие операционные доходы	-	1	13	305	**319**	-	**319**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(17 779)	(43 947)	(85 862)	(11 935)	**(159 523)**	12 884	**(146 639)**
EBITDA	**39 435**	**1 574**	**8 540**	**(570)**	**48 979**	**(959)**	**48 020**
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	**1 736**	-	**1 736**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 681)	(403)	(3 992)	(1 101)	**(12 177)**	116	**(12 061)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 140)**	**(911)**	**(2 075)**	**(24)**	**(5 150)**	**(3)**	**(5 153)**
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	*(1 398)*	*-*	*(481)*	*-*	***(1 879)***	*-*	***(1 879)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(786)*	*(902)*	*(1 437)*	*(19)*	***(3 144)***	*-*	***(3 144)***
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*44*	*(9)*	*(151)*	*(5)*	***(121)***	*1*	***(120)***
убыток от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто	*-*	*-*	*(6)*	*-*	***(6)***	*(4)*	***(10)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**30 614**	**260**	**2 473**	**41**	**33 388**	**(846)**	**32 542**
Финансовые доходы							5 519
Финансовые расходы							(4 314)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							558
Прибыль до налогообложения							**34 305**
Расходы по налогу на прибыль							(8 830)
Прибыль за период							**25 475**
Капитальные расходы	**12 471**	**17**	**8 283**	**12 481**	**33 252**	**1 379**	**34 631**
На 30 июня 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**120 483**	**3 037**	**78 743**	**5 533**	**207 796**	**-**	**207 796**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**48 292**	**42 965**	**81 167**	**11 168**	**183 592**	**(12 804)**	**170 788**
включая:							
от сторонних компаний	*43 670*	*42 960*	*81 033*	*3 125*	***170 788***	*-*	***170 788***
продажа электроэнергии	*30 504*	*42 453*	*51 007*	*218*	***124 182***	*-*	***124 182***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*81*	*-*	*20 061*	*-*	***20 142***	*-*	***20 142***
продажа мощности	*12 582*	*-*	*3 041*	*182*	***15 805***	*-*	***15 805***
прочая выручка	*503*	*507*	*6 924*	*2 725*	***10 659***	*-*	***10 659***
от внутригрупповых операций	*4 622*	*5*	*134*	*8 043*	***12 804***	*(12 804)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	5 505	15	**5 520**	-	**5 520**
Прочие операционные доходы	-	-	284	246	**530**	-	**530**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(18 604)	(41 411)	(82 778)	(12 485)	**(155 278)**	12 107	**(143 171)**
EBITDA	**29 688**	**1 554**	**4 178**	**(1 056)**	**34 364**	**(697)**	**33 667**
Страховое возмещение	-	-	-	760	**760**	-	**760**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 298)	(348)	(3 837)	(777)	**(11 260)**	103	**(11 157)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(291)**	**(348)**	**(873)**	**(366)**	**(1 878)**	**(15)**	**(1 893)**
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	*(961)*	*-*	*(375)*	*-*	***(1 336)***	*-*	***(1 336)***
восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*924*	*(344)*	*(1 146)*	*(219)*	***(785)***	*-*	***(785)***
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(175)*	*(4)*	*20*	*(147)*	***(306)***	*96*	***(210)***
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто	*(79)*	*-*	*628*	*-*	***549***	*(111)*	***438***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**23 099**	**858**	**(532)**	**(1 439)**	**21 986**	**(609)**	**21 377**
Финансовые доходы							7 276
Финансовые расходы							(5 181)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 449
Прибыль до налогообложения							**24 921**
Расходы по налогу на прибыль							(6 339)
Прибыль за период							**18 582**
Капитальные расходы	**16 080**	**40**	**6 809**	**26 291**	**49 220**	**(438)**	**48 782**
На 31 декабря 2015 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**121 861**	**1 847**	**68 019**	**5 666**	**197 393**	**-**	**197 393**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**30 117**	**19 294**	**35 191**	**6 248**	**90 850**	**(7 393)**	**83 457**
включая:							
от сторонних компаний	*27 731*	*19 289*	*35 134*	*1 303*	*83 457*	*-*	*83 457*
продажа электроэнергии	*21 010*	*19 013*	*22 677*	*148*	*62 848*	*-*	*62 848*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*25*	*-*	*6 998*	*-*	*7 023*	*-*	*7 023*
продажа мощности	*6 473*	*-*	*1 768*	*110*	*8 351*	*-*	*8 351*
прочая выручка	*223*	*276*	*3 691*	*1 045*	*5 235*	*-*	*5 235*
от внутригрупповых операций	*2 386*	*5*	*57*	*4 945*	*7 393*	*(7 393)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	3 159	17	3 176	-	3 176
Прочие операционные доходы	-	1	13	64	78	-	78
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 258)	(18 725)	(38 063)	(6 711)	(72 757)	6 854	(65 903)
EBITDA	**20 859**	**570**	**300**	**(382)**	**21 347**	**(539)**	**20 808**
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 131)	(202)	(2 017)	(578)	(5 928)	61	(5 867)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 025)**	**(731)**	**(1 263)**	**25**	**(2 994)**	1	**(2 993)**
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	*(794)*	*-*	*(308)*	*-*	***(1 102)***	*-*	***(1 102)***
(начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(271)*	*(731)*	*(810)*	*30*	***(1 782)***	*-*	***(1 782)***
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*40*	*-*	*(145)*	*(5)*	***(110)***	*1*	***(109)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**16 703**	**(363)**	**(2 980)**	**801**	**14 161**	(477)	**13 684**
Финансовые доходы							2 929
Финансовые расходы							(2 051)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							74
Прибыль до налогообложения							**14 636**
Расходы по налогу на прибыль							(4 208)
Прибыль за период							**10 428**
Капитальные расходы	**6 035**	**3**	**5 147**	**6 614**	**17 799**	**236**	**18 035**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**25 794**	**18 031**	**32 794**	**6 215**	**82 834**	**(6 660)**	**76 174**
включая:							
от сторонних компаний	*23 685*	*18 029*	*32 746*	*1 714*	***76 174***	*-*	***76 174***
продажа электроэнергии	*17 397*	*17 775*	*21 528*	*108*	***56 808***	*-*	***56 808***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*25*	*-*	*6 273*	*-*	***6 298***	*-*	***6 298***
продажа мощности	*5 798*	*-*	*1 719*	*95*	***7 612***	*-*	***7 612***
прочая выручка	*465*	*254*	*3 226*	*1 511*	***5 456***	*-*	***5 456***
от внутригрупповых операций	*2 109*	*2*	*48*	*4 501*	***6 660***	*(6 660)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	2 457	9	**2 466**	-	**2 466**
Прочие операционные доходы	-	-	49	16	**65**	1	**66**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 741)	(17 427)	(36 611)	(6 660)	**(70 439)**	6 288	**(64 151)**
EBITDA	**16 053**	**604**	**(1 311)**	**(420)**	**14 926**	**(371)**	**14 555**
Страховое возмещение	-	-	-	760	**760**	-	**760**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 186)	(175)	(1 837)	(328)	**(5 526)**	52	**(5 474)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**202**	**129**	**(1 062)**	**(227)**	**(958)**	**(19)**	**(977)**
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	*(961)*	*-*	*(375)*	*-*	***(1 336)***	*-*	***(1 336)***
восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*1 341*	*133*	*(767)*	*(201)*	***506***	*-*	***506***
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(99)*	*(4)*	*(3)*	*(26)*	***(132)***	*16*	***(116)***
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто	*(79)*	*-*	*83*	*-*	***4***	*(35)*	***(31)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**13 069**	**558**	**(4 210)**	**(215)**	**9 202**	**(338)**	**8 864**
Финансовые доходы							3 018
Финансовые расходы							(2 770)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							834
Прибыль до налогообложения							**9 946**
Расходы по налогу на прибыль							(3 226)
Прибыль за период							**6 720**
Капитальные расходы	**10 481**	**20**	**3 359**	**13 518**	**27 378**	**122**	**27 500**

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, являлись совместные предприятия и ассоциированные организации Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

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

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	5 982	5 711
Авансы выданные	5 794	-
Займы выданные	2 403	2 725
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	812	86	85	24
Прочая выручка	161	263	83	138
Покупная электроэнергия и мощность	1 463	1 080	612	410

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	583	440
Кредиторская задолженность	709	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 467	1 300	550	518
Прочая выручка	70	78	32	39
Покупная электроэнергия и мощность	11	12	4	4
Расходы на аренду	245	225	132	149

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством.

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, контролируемыми государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 6 479 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 5 520 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 176 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2 466 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: около 55 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 614 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 443 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 454 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 134 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	**83 887**	**398 693**	**268 513**	**285 292**	**13 646**	**1 050 031**
Переклассификация	(30)	(103)	(2 508)	2 625	16	-
Поступления	9	8	200	34 083	331	34 631
Передача	509	1 985	19 572	(22 156)	90	-
Выбытия и списания	(58)	(176)	(515)	(660)	(176)	(1 585)
Сальдо на 30 июня 2016 года	**84 317**	**400 407**	**285 262**	**299 184**	**13 907**	**1 083 077**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года	**(31 803)**	**(131 656)**	**(105 881)**	**(29 192)**	**(6 914)**	**(305 446)**
Начисление убытка от обесценения	(88)	(291)	(203)	(1 291)	(6)	(1 879)
Начислено за период	(1 034)	(4 103)	(6 258)	-	(653)	(12 048)
Передача	(275)	(59)	(774)	1 135	(27)	-
Выбытия и списания	11	17	361	170	108	667
Сальдо на 30 июня 2016 года	**(33 189)**	**(136 092)**	**(112 755)**	**(29 178)**	**(7 492)**	**(318 706)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	**51 128**	**264 315**	**172 507**	**270 006**	**6 415**	**764 371**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	**52 084**	**267 037**	**162 632**	**256 100**	**6 732**	**744 585**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2014 года	**81 110**	**378 702**	**226 137**	**256 121**	**14 925**	**956 995**
Переклассификация	(174)	133	(1 954)	2 401	(406)	-
Поступления	16	40	536	47 974	216	48 782
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(404)	(72)	(170)	(1 393)
Передача	670	8 888	15 263	(25 044)	223	-
Выбытия и списания	(29)	(5)	(554)	(245)	(149)	(982)
Сальдо на 30 июня 2015 года	**81 124**	**387 480**	**239 024**	**281 135**	**14 639**	**1 003 402**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	**(29 504)**	**(116 411)**	**(89 161)**	**(29 062)**	**(6 667)**	**(270 805)**
Начисление убытка от обесценения	(9)	(7)	(109)	(1 203)	(8)	(1 336)
Начислено за период	(713)	(4 122)	(5 587)	-	(334)	(10 756)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	290	179	326	72	153	1 020
Передача	(78)	(2 250)	(1 038)	3 380	(14)	-
Выбытия и списания	11	5	399	22	92	529
Сальдо на 30 июня 2015 года	**(30 003)**	**(122 606)**	**(95 170)**	**(26 791)**	**(6 778)**	**(281 348)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	**51 121**	**264 874**	**143 854**	**254 344**	**7 861**	**722 054**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	**51 606**	**262 291**	**136 976**	**227 059**	**8 258**	**686 190**

На 30 июня 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 741 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 7 793 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2016 года сумма таких авансов составила 52 449 млн рублей (31 декабря 2015 года: 59 531 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 7 109 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 6 188 млн рублей, ставка капитализации составила 9,91 процент).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 264 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 133 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2015 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 879 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 336 млн рублей).

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 июня 2016 года все страховые компании завершили выплаты по данному страховому случаю.

В составе Прочих операционных доходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «СОГАЗ» в размере 1 383 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 540 млн рублей) и от АО «АльфаСтрахование» в размере 353 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 220 млн рублей).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 13 млн рублей. Также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 587 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 июня 2016 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Примечание 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	30 июня 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	12 798	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,28%	348	0,28%	228
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	260	0,13%	99
Прочие	-	210	-	161
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**13 616**		**6 094**

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 492	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 725)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 742	7 218
НДС к возмещению	2 440	2 546
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	2 117	2 164
Гудвил	481	481
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	277	553
Прочие внеоборотные активы	8 936	8 440
Итого прочие внеоборотные активы	**21 993**	**21 402**

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Эквиваленты денежных средств	51 437	36 137
Денежные средства на банковских счетах	14 391	11 857
Денежные средства в кассе	25	31
Итого денежные средства и их эквиваленты	**65 853**	**48 025**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	55 926	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(22 786)	(20 158)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**33 140**	**34 917**
НДС к возмещению	**8 052**	**8 156**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	6 900	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(980)	(1 021)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**5 920**	**2 519**
Прочая дебиторская задолженность	7 424	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 412)	(3 194)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**4 012**	**4 054**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**51 124**	**49 646**

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

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	12 416	14 291
Сырье и материалы	7 485	6 555
Запасные части	2 983	2 782
Прочие материалы	711	606
Итого товарно-материальные запасы до списания	**23 595**	**24 234**
Списание товарно-материальных запасов	**(231)**	**(235)**
Итого товарно-материальные запасы	**23 364**	**23 999**

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	6 998	-
Депозиты и векселя	6 637	19 532
Займы выданные	2 396	2 728
Прочие краткосрочные инвестиции	243	314
Итого прочие оборотные активы	**16 274**	**22 574**

Остаток целевых денежных средств в размере 6 998 млн рублей, полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2016 года размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.

Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
30 июня 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2016 года составили 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей (31 декабря 2015 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, 2 934 258 766 штук собственных акций Общества были переданы 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, 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.

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.

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 5 897 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 238 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 8 млн рублей).

Примечание 14. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 26 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 25 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		**За три месяца, закончившихся 30 июня**	
	2016 года	**2015 года**	**2016 года**	**2015 года**
Текущий налог на прибыль	6 677	5 013	2 771	1 983
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 153	1 326	1 437	1 243
Итого расходы по налогу на прибыль	**8 830**	**6 339**	**4 208**	**3 226**

Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	2016–2027	46 310	47 865
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 635	20 635
ЕБРР	2016–2027	19 780	20 280
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 843	15 840
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 328	-
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	12 420	4 522
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 215	10 214
ПАО «Росбанк»	2016–2018	7 291	4 909
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 867	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	5 538	6 252
Банк «ГПБ» (АО)	2016–2018	3 329	469
Органы муниципальной власти Камчатского края	2016–2034	1 583	1 535
ASIAN Development bank	2017–2026	1 512	1 787
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 022	1 212
ПАО Банк «Возрождение»	2017	440	440
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016/2021**	255	15 240
Прочие долгосрочные заемные средства	-	973	964
Обязательства по финансовой аренде	-	2 104	2 262
Итого		**170 445**	**161 011**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(9 458)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(540)	(673)
Итого долгосрочные заемные средства		**160 447**	**135 179**

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

*** 22 апреля 2016 года держатели облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело 14 750 061 штук облигаций номинальной стоимостью 14 750 млн рублей. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,5 процента годовых.*

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

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	13 092	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	11 366	7 038
ПАО «Росбанк»	5 028	6 776
ПАО «Банк ВТБ»	2 547	-
АО «Райффайзенбанк»	2 412	-
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	681	966
ОАО «АБ «Россия»	647	-
АО «Альфа-Банк»	-	501
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9 458	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	540	673
Прочие краткосрочные заемные средства	828	683
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**47 349**	**62 214**
Справочно:		
Проценты к уплате	3 120	2 942

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 514	33 475
Дивиденды к уплате	14 379	86
Задолженность перед персоналом	8 218	8 410
Авансы полученные	8 086	9 849
Задолженность по договорам факторинга	3 058	4 071
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	2 108
Прочая кредиторская задолженность	3 025	2 308
Итого кредиторская задолженность и начисления	**68 283**	**60 307**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	8 327	8 085
Страховые взносы	3 242	2 864
Налог на имущество	2 204	2 159
Прочие налоги	863	927
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**14 636**	**14 035**

Примечание 18. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Продажа электроэнергии	137 116	124 182	62 848	56 808
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 819	20 142	7 023	6 298
Продажа мощности	17 223	15 805	8 351	7 612
Прочая выручка	10 703	10 659	5 235	5 456
Итого выручка	**187 861**	**170 788**	**83 457**	**76 174**

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

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 479 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 5 520 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 176 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2 466 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	**2015 года**	**2016 года**	**2015 года**
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	35 986	35 899	17 699	18 065
Расходы на топливо	30 262	28 760	10 830	10 269
Покупная электроэнергия и мощность	29 365	30 485	12 075	12 622
Расходы на распределение электроэнергии	22 600	20 724	9 916	9 189
Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 061	11 157	5 867	5 474
Налоги, кроме налога на прибыль	5 042	4 854	2 567	2 399
Прочие материалы	3 518	3 710	2 053	2 034
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 825	1 809	910	902
Ремонт и техническое обслуживание	1 823	1 486	1 240	990
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 793	1 590	755	628
Расходы на охрану	1 698	1 630	867	865
Расходы на аренду	1 037	1 066	515	557
Расходы на страхование	1 031	801	511	416
Услуги субподрядчиков	969	1 808	591	1 025
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	793	1 134	621	735
Транспортные расходы	789	396	314	194
Прочие услуги сторонних организаций	3 439	3 031	1 869	1 448
Расходы на водопользование	1 609	1 409	828	723
Расходы на социальную сферу	727	727	622	500
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	157	141	80	80
Убыток от выбытия основных средств, нетто	120	210	109	116
Прочие расходы	2 186	1 742	1 040	541
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**158 830**	**154 569**	**71 879**	**69 772**

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	**2015 года**	**2016 года**	**2015 года**
Финансовые доходы				
Процентные доходы	3 770	5 230	1 835	2 439
Положительные курсовые разницы	1 425	1 874	1 012	552
Доходы по дисконтированию	131	143	38	25
Прочие доходы	193	29	44	2
Итого финансовые доходы	**5 519**	**7 276**	**2 929**	**3 018**
Финансовые расходы				
Процентные расходы	(3 075)	(3 324)	(1 738)	(1 642)
Отрицательные курсовые разницы	(368)	(425)	-	(256)
Расходы по дисконтированию	(210)	(747)	(118)	(327)
Расходы по финансовой аренде	(165)	(116)	(78)	(29)
Прочие расходы	(496)	(569)	(117)	(516)
Итого финансовые расходы	**(4 314)**	**(5 181)**	**(2 051)**	**(2 770)**

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	**2015 года**	**2016 года**	**2015 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	366 871	364 469	367 403	364 469
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	26 714	21 662	12 546	9 898
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0728**	**0,0594**	**0,0341**	**0,0272**

Примечание 23. 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 2016–2018 гг. в размере 325 764 млн рублей (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

По состоянию на 30 июня 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 292 416 млн рублей, в том числе: второе полугодие 2016 года – 105 178 млн рублей, 2017 год – 111 827 млн рублей, 2018 год – 75 411 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций, а также строительством новых электростанций: Саратовской ГЭС в размере 20 376 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 17 611 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 11 267 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 968 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 22 753 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 13 355 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 8 360 млн рублей, Загорской ГАЭС - 2 в размере 7 248 млн рублей.

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 705 млн рублей по состоянию на 30 июня 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:

Название контрагента	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	27 067	27 398
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	34	77
Итого гарантии выданные	**27 101**	**27 475**

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

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

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

На 30 июня 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	**8 362**	**-**	**8 362**
Векселя	7 742	-	7 742
Долгосрочные займы выданные	606	-	606
Беспоставочные свопы	14	-	14
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	**-**	**13 616**	**13 616**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**36 657**	**-**	**36 657**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 140	-	33 140
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 517	-	3 517
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	**16 045**		**16 045**
Целевые денежные средства	6 998	-	6 998
Депозиты и векселя	6 637	-	6 637
Краткосрочные займы выданные	2 396	-	2 396
Беспоставочные свопы	14	-	14
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**65 853**	**-**	**65 853**
Итого финансовые активы	**126 917**	**13 616**	**140 533**
Итого нефинансовые активы			**837 806**
Итого активы			**978 339**

На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	**7 896**	**-**	**7 896**
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	**-**	**6 094**	**6 094**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	**38 383**	**-**	**38 383**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	**22 291**	**-**	**22 291**
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	**48 025**	**-**	**48 025**
Итого финансовые активы	**116 595**	**6 094**	**122 689**
Итого нефинансовые активы			**814 660**
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			**788**
Итого активы			**938 137**

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

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 июня 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	13 567	-	49	**13 616**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	485 954	**485 954**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**13 567**	**-**	**486 003**	**499 570**

На 31 декабря 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	**6 094**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	479 427	**479 427**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**6 057**	**-**	**479 464**	**485 521**

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, 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 активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2016 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 138 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: балансовая стоимость превышала справедливую на 763 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 798 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: на 7 121 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.