О Т Ч Е Т Э М И Т Е Н Т А
ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 12 месяцев 2023 года

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

Адрес эмитента, содержащийся в едином государственном реестре юридических лиц: **660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, стр. 1**

Контактное лицо эмитента: **главный эксперт Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Общества Департамента корпоративного управления Хуторная Екатерина Александровна**

Телефон: **+7 800 333 8000**

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

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580, https://rushydro.ru/**

Директор Департамента корпоративного управления (действующий на основании доверенности от 20.02.2024 № 9331) _____ С.С. Коптяков

подпись

Дата 05.04.2024 г.

Оглавление

Оглавление ... 2
Введение ... 4
Раздел I. Управленческий отчет эмитента ... 5
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности ... 5
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли ... 9
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента ... 16
1.4. Основные финансовые показатели эмитента ... 17
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента ... 21
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента ... 21
1.7. Сведения об обязательствах эмитента ... 22
1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента ... 22
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения ... 23
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента ... 23
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента ... 24
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента ... 24
1.9.1. Страновые и региональные риски ... 27
1.9.2. Отраслевые риски ... 28
1.9.3. Финансовые риски ... 30
1.9.4. Правовые риски ... 30
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 31
1.9.6. Стратегический риск ... 31
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 32
1.9.8. Риск информационной безопасности ... 33
1.9.9. Экологический риск ... 33
1.9.10. Природно-климатический риск ... 34
1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента) ... 34
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента ... 36
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 36
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 36
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита ... 38
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита ... 42
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ... 47
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента ... 47
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента ... 48

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента 48

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 51

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность 51

3.5. Крупные сделки эмитента 52

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах 55

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение 55

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций 65

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций 65

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития 66

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода ... 66

4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением 66

4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием 66

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями 66

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 66

4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 68

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента 68

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента 68

4.6. Информация об аудиторе эмитента 69

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 73

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента 73

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность 73

Введение

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

- ***Эмитент является публичным акционерным обществом.***
- ***В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.***
- ***Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.***

Сведения об отчетности, ссылка на которую содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента: ***консолидированная финансовая отчетность.***

Информация о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставляющего (предоставившего) обеспечение по облигациям эмитента (с указанием, прошла ли такая отчетность аудит (аудиторскую проверку): ***у эмитента отсутствуют облигации с обеспечением, предоставляемым (предоставленным) третьим лицом, которые размещены (размещаются) путем открытой подписки и (или) в отношении которых зарегистрирован проспект***.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа.

Консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

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

Раздел I. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Краткая информация об эмитенте:

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и адрес эмитента:

Полное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: ***Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»***
- на английском языке: ***«Public Joint-Stock Company Federal Hydro-Generating Company – RusHydro»***

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: ***ПАО «РусГидро»***
- на английском языке: ***PJSC «RusHydro»***

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

Основание введения наименования: ***государственная регистрация 06.07.2015 новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 26.06.2015 (протокол от 26.06.2015 № 13).***

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: ***660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, стр. 1***

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

Телефон: ***+7 800 333 8000***

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

Сведения о способе и дате создания 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. Эмитент создан на неопределенный срок.

Сведения о случаях изменения наименования и (или) реорганизации эмитента, если такие случаи имели место в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента: ***изменений наименования или реорганизации эмитента в течение трех последних лет не происходило.***

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

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

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

Дата введения наименования: ***13.07.2011***

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

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

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

Дата введения наименования: ***14.07.2010***

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

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

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

Дата введения наименования: ***04.07.2008***

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

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

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

Дата введения наименования: ***26.12.2004***

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: ***2460066195***

Описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента. Краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций.

Группа РусГидро - один из крупнейших российских энергетических холдингов, входит в число мировых лидеров в области гидроэнергетики и является ведущей компанией по производству электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии, развивая генерацию на основе энергии водных потоков, солнца, ветра и геотермальной энергии. Доля Группы РусГидро составляет порядка 16% в структуре общей установленной мощности страны.

Группа РусГидро является лидером возобновляемой энергетики России — на Группу приходится более половины всей выработки возобновляемой электроэнергии в стране. Более 80% производимой Группой РусГидро электроэнергии вырабатывается с использованием возобновляемых источников энергии.

Группа РусГидро играет системообразующую роль в экономике страны, одновременно являясь:

- ***инфраструктурной компанией, поддерживающей ключевые для жизнедеятельности страны системы общего пользования и обеспечивающей их функционирование и безопасность;***
- ***социально-ответственной компанией, нацеленной в том числе на решение комплексных социально-экономических задач территориального развития государства;***
- ***коммерческим предприятием, призванным обеспечить рост стоимости своих активов и доходности для акционеров, основным из которых является государство.***

В Группу РусГидро входят свыше 600 объектов электрической и тепловой генерации с установленной электрической мощностью 38,5 ГВт и тепловой мощностью более 18 500 Гкал/ч, включая крупнейшую в России Саяно-Шушенскую ГЭС им. П.С. Непорожнего, 9 станций Волжско-Камского каскада, Новосибирскую ГЭС, дальневосточные – Бурейскую ГЭС, Нижне-Бурейскую ГЭС и Зейскую ГЭС, несколько десятков гидроэлектростанций на Северном Кавказе, высокоманевренные мощности гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) и тепловые электростанции на Дальнем Востоке.

Компании Группы РусГидро обеспечивают передачу электроэнергии по электросетям (протяженность линий электропередачи составляет более 107 000 км), а также сбыт электрической и тепловой энергии конечным потребителям. Помимо этого, в Группу РусГидро входят проектно-изыскательские, научно-исследовательские, строительные и ремонтно-сервисные организации. География производственной деятельности Группы охватывает более 30 регионов России.

Группа РусГидро осуществляет деятельность в рамках Единой энергетической системы (ЕЭС) России. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 с 2012 года ПАО «РусГидро» включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

Все основные компании Группы созданы и действуют на территории Российской Федерации. По состоянию на дату окончания отчетного периода в Группу РусГидро входит более 60-ти организаций, осуществляющих деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Кроме того, в Группу РусГидро входит Private company limited by shares «Hydroogk aluminium company limited» (действует в соответствии с законодательством Республики Кипр),

RusHydro International A.G. (действует в соответствии с законодательством Швейцарии), Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ» (действует в соответствии с законодательством Республики Казахстан).

Группа РусГидро осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО», а также в сегменте «прочие сегменты».

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и компаниями Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Сегмент «Сбыт» состоит из компаний 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.

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из компаний Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии, и генерацию, распределение и сбыт теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

«Прочие сегменты» включают в себя:

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

Ниже представлена информация о сегментах, в которые входят компании Группы РусГидро, имеющие для эмитента существенное значение:

Компания	***Сегмент***
АО «Загорская ГАЭС-2»	***Генерация РусГидро***
ПАО «ДЭК»	***Сбыт***
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	***Сбыт***
АО «ДГК»	***Энергокомпании ДФО***
АО «РАО ЭС Востока»	***Энергокомпании ДФО***
ПАО «Камчатскэнерго»	***Энергокомпании ДФО***
АО «ДРСК»	***Энергокомпании ДФО***

В случае если федеральными законами для определенной категории (группы) инвесторов, в том числе для иностранных инвесторов (группы лиц, определяемой в соответствии статьей 9 Федерального закона "О защите конкуренции", в которую входят иностранные инвесторы), установлены ограничения при их участии в уставном капитале эмитента (совершении сделок с акциями (долями), составляющими уставный капитал эмитента) в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности, в том числе вида (видов) деятельности, имеющего стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство и раскрываются название и реквизиты федерального закона, которым установлены соответствующие ограничения: ***на дату окончания отчетного периода Федеральными законами не установлены ограничения на участие определенной категории (группы) инвесторов в уставном капитале Эмитента в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности.***

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом: ***Ограничений на участие в уставном капитале Эмитента, установленных уставом, нет.***

Иная информация, которая, по мнению эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности: ***на дату окончания отчетного периода законодательством Российской Федерации установлены временные ограничения на совершение сделок (операций) с акциями, долями (вкладами) российских юридических лиц. Указанные ограничения распространяются на иностранных лиц и установлены Указом Президента Российской Федерации от 01.03.2022 № 81 «О дополнительных временных мерах экономического характера по обеспечению финансовой стабильности Российской***

Федерации» (с учетом разъяснений и дополнений зафиксированных во взаимосвязанных указах), Указом Президента Российской Федерации от 05.08.2022 № 520 «О применении специальных экономических мер в финансовой и топливно-энергетической сферах в связи с недружественными действиями некоторых иностранных государств и международных организаций», а также отдельными решениями Банка России.

Краткое описание истории развития эмитента:

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

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

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

Таким образом, в июле 2008 года была достигнута целевая модель Компании. В том же году акции Компании выведены на российский фондовый рынок.

В целях повышения ликвидности, увеличения рыночной капитализации и привлечения новых инвесторов, а также соблюдения интересов бывших держателей депозитарных расписок ОАО РАО «ЕЭС России» Компанией была открыта программа депозитарных расписок, Банком депозитарием выступил The Bank of New York Mellon. Депозитарные программы РусГидро – GDR по правилу 144А и ADR первого уровня прекращены в связи с выходом Федерального закона от 16.04.2022 №114-ФЗ. Уведомления о прекращении Депозитарных договоров в адрес владельцев расписок направлены 01.07.2022 Банком депозитарием The Bank of New York Mellon. Депозитарный договор в отношение ADR прекращен 02.08.2022, Депозитарный договор в отношении GDR прекращен 29.09.2022.

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

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

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

В 2008 году была выведена на полную мощность 400 МВт Ирганайская ГЭС.

В 2009 году введена в эксплуатацию Головная ГЭС, выведена на полную мощность 2010 МВт Бурейская ГЭС.

В 2010 году пущена Кашхатау ГЭС, в 2011 году – Егорлыкская ГЭС-2.

В 2012-2013 годах введены в эксплуатацию энергоблоки №4 и 5 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

В 2012 году пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, а в 2014 году Богучанская ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2013 году введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС. В 2015 году введена в эксплуатацию Гоцатлинская ГЭС, в 2016 году - Зеленчукская ГЭС-ГАЭС и Зарагижская ГЭС. В 2017 году ПАО «РусГидро» завершило строительство Богучанской ГЭС, а также закончило все работы по проекту комплексного восстановления Саяно-Шушенской ГЭС.

В 2015 году введена в эксплуатацию 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ, электрической мощностью 120 МВт и тепловой мощностью 188 Гкал/ч.

В 4 квартале 2017 года завершено строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2, электрической мощностью 193,48 МВт и тепловой мощностью 469,6 Гкал/ч.

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

29 марта 2019 года РусГидро и РУСАЛ ввели в промышленную эксплуатацию первый комплекс Богучанского алюминиевого завода (БоАЗ), находящегося в составе Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

7 сентября 2019 года введена в эксплуатацию Нижне-Бурейская ГЭС электрической мощностью 320 МВт.

13 декабря 2019 года была достроена Зарамагская ГЭС-1 электрической мощностью 346 МВт.

В 4 квартале 2019 года введена в эксплуатацию Сахалинская ГРЭС-2 электрической мощностью 120 МВт.

Во 2 квартале 2020 года введена в эксплуатацию Верхнебалкарская малая ГЭС мощностью 10 МВт.

В 3 квартале 2020 года введена в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань, электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч.

В 4 квартале 2020 года введены в эксплуатацию Усть-Джегутинская малая ГЭС мощностью 5,6 МВт и Барсучковская МГЭС мощностью 5,25 МВт.

Также в 2021 году в результате замены временных рабочих колес турбин гидроагрегатов №№1 и 2 на постоянные мощность Усть-Среднеканской ГЭС, возводимой РусГидро в Магаданской области, увеличилась на 117 МВт – до 427,5 МВт.

В 2022 году на территории Карачаево-Черкесской Республики введена в эксплуатацию Красногорская МГЭС-2, установленной мощностью 24,9 МВт.

Во 2 квартале 2023 года на территории Карачаево-Черкесской Республики введена в эксплуатацию Красногорская МГЭС-1, установленной мощностью 24,9 МВт.

В 3 квартале 2023 года Общество ввело в эксплуатацию в Чукотском автономном округе линию электропередачи напряжением 110 кВ Певек-Билибино протяженностью 490 километров, построенную в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 188 от 03.05.2018 г.

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро составляет 38,5 ГВт (с учетом Холдинга РАО ЭС Востока).

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Общая характеристика отрасли, в которой осуществляют деятельность организации группы эмитента. Сведения о структуре отрасли и темпах ее развития, основных тенденциях развития, а также основных факторах, оказывающих влияние на ее состояние.

Организации группы эмитента осуществляют деятельность в отрасли «Электроэнергетика».

2023 год характеризуется адаптацией ТЭК к условиям санкционных ограничений. Регулирование в ТЭК в 2023 году было направлено на реализацию новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики, в том числе, на обеспечение покрытия дефицита активной мощности в отдельных районах энергосистемы.

В настоящее время на территории Российской Федерации действует двухуровневый рынок электроэнергии: Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и Розничный рынок электроэнергии (РРЭ). Оптовый рынок представляет собой сферу обращения особых товаров — электрической энергии и мощности — в рамках ЕЭС России в границах единого экономического пространства Российской Федерации. На розничном рынке обращается только один товар — электрическая энергия.

Группа РусГидро осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый организациями Группы РусГидро – производство и реализация электрической энергии (мощности) как на ОРЭМ, так и на РРЭ. Кроме того, Группа РусГидро участвует в Рынке услуг по обеспечению системной надежности для поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России.

На конец 2023 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 248,2 ГВт[1].

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2023 году составило 1 121,7 млрд кВт·ч, что на 1,4% больше объема потребления в 2022 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1 134,0 млрд кВт·ч, что на 1,1 % больше, чем в 2022 году.

Структура производства электроэнергии в ЕЭС России в 2022 году по типам

[1] Информация по данному разделу сформирована в соответствии с данными Отчета о функционировании ЕЭС России в 2023 году и Отчета о реализации Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, опубликованными АО «СО ЕЭС

электростанций:

ТЭС – 62,8%;

ГЭС, ВЭС, СЭС – 18,0%;

АЭС – 19,2 %.

Структура установленной мощности электростанций в ЕЭС России в 2023 году по типам генерации:

ТЭС – 66%;

ГЭС, ВЭС, СЭС – 22,1%;

АЭС – 11,9%.

Основные тенденции развития отрасли:

Стратегическое развитие

9 июня 2020 года Правительством РФ (распоряжение Правительства от 09.06.2020 №1523-р) утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года. Стратегия разработана в соответствии с Федеральным законом от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и является межотраслевым документом для энергетического сектора (нефтяная, газовая, угольная, электроэнергетическая и теплоэнергетическая промышленность) и для энергетики как сферы государственного управления.

Также распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2021 № 1447-р утвержден план мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года.

Распоряжением Правительства РФ от 30.12.2022 N 4384-р утверждена актуализация Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики направлена, в частности, на формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений. В обновленный перечень генерирующих объектов (базовый сценарий) включены перспективные ГЭС Группы РусГидро в объеме 2,3 ГВт и ГАЭС – 2,9 ГВт.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждены Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 и 2024-2029 гг. (приказы Минэнерго России от 28.02.2023 №108, от 30.11.2023 №1095). Основными целями схемы и программы являются: формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России на периоды 2023-2028, 2024-2029 годов, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, необходимого технологического резерва генерирующих мощностей и основных технологических ограничений перетоков электрической энергии и мощности.

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

Указом Президента Российской Федерации от 02.07.2021 №400 утверждена Стратегия национальной безопасности Российской Федерации. Настоящая Стратегия является базовым документом стратегического планирования, определяющим национальные интересы и стратегические национальные приоритеты Российской Федерации, цели и задачи государственной политики в области обеспечения национальной безопасности и устойчивого развития Российской Федерации на долгосрочную перспективу.

Распоряжением Правительства РФ от 29.10.2021 №3052-р утверждена Стратегия социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года (далее – СНУР). Стратегия определяет меры по достижению цели контроля за выбросами парниковых газов, установленной в составе национального вклада Российской Федерации в укрепление глобального реагирования на угрозу изменения климата в свете имеющихся национальных условий, способствует удержанию прироста глобальной средней температуры намного ниже 2°C сверх доиндустриальных уровней и направлена на обеспечение поступательного социально-экономического развития Российской Федерации, характеризующегося низким уровнем выбросов парниковых газов. В целях реализации СНУР органами государственной власти

совместно с организациями и экспертным сообществом формируется План мероприятий (операционный план) реализации стратегии социально-экономического развития с низким уровнем выбросов парниковых газов.

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.

В целях осуществления проведения мониторинга финансово-экономического состояния организаций, включенных в перечень системообразующих организаций российской экономики, утвержденный протоколом заседания Правительственной комиссии по повышению устойчивости развития российской экономики от 20 марта 2020 г. №3, в числе которых в том числе вошел Эмитент, Правительством РФ утверждено распоряжение от 27.03.2020 №764-р «О мониторинге финансово-экономического состояния организаций».

Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» определено, что объекты тепловой генерации участвуют в механизме модернизации (КОММод). Распоряжениями Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 №1544-р и от 30.10.2018 №2101-р утвержден перечень предложенных Эмитентом проектов по строительству и модернизации тепловых электростанций на Дальнем Востоке: строительства Артемовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4, второй очереди Якутской ГРЭС-2, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2, а также расширение Нерюнгринской ГРЭС и Партизанской ГРЭС. Утверждено постановление Правительства Российской Федерации от 24.11.2021 №2025, определяющего механизм возврата инвестиций с гарантированной нормой доходности для проектов модернизации на территории Дальнего Востока.

Реализация данных проектов не только обеспечит замещение выводимых из эксплуатации объектов генерации с критическим уровнем износа оборудования, но и создаст предпосылки для дальнейшего социально-экономического развития регионов ДФО.

<u>Инновационное развитие</u>

В соответствии с решением Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 22.10.2018 № 2) выполнена разработка Программы инновационного развития Группы РусГидро на 2020-2024 гг. с перспективой до 2029 года (утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро», протокол от 24.08.2020 №312).

Технологические приоритеты инновационного развития Группы РусГидро:

- ***развитие технологий автоматизации технологических процессов и дистанционного управления объектами;***
- ***совершенствование методологии, инструментария и реинжиниринг бизнес-процессов управления объектами электроэнергетики;***
- ***применение новых материалов, оборудования и технологий на объектах электроэнергетики;***
- ***цифровая трансформация;***
- ***снижение отрицательных воздействий на окружающую среду;***
- ***развитие риск-ориентированной модели управления объектами электроэнергетики на основе его технического состояния.***

Наиболее значимые проекты Группы РусГидро, выполнявшиеся в 2023 году:

- ***Исследование параметров надежности газотурбинных энергетических установок с разработкой базы данных и методики оценки технического состояния (ПАО «РусГидро»);***
- ***Виртуализация вычислительных ресурсов в отношении систем технологического управления объектов на АСУ ТП Рыбинской ГЭС и Угличской ГЭС (ПАО «РусГидро»);***
- ***Создание виртуальной системы подготовки оперативного персонала (ПАО «РусГидро»);***
- ***Виртуализация вычислительных ресурсов в отношении систем технологического управления объектов на АСУ ТП Нижегородской ГЭС (ПАО «РусГидро»);***
- ***Применение современных газотурбинных установок отечественного производства при строительстве новых объектов тепловой генерации (ПАО «РусГидро»);***
- ***Разработка опытного образца устройства управления нагрузкой в изолированных энергосистемах в аварийных режимах (ПАО «Магаданэнерго»).***
- ***Исследование опасных гидродинамических явлений в проточной части гидроагрегатов ГЭС (ПАО «РусГидро»);***
- ***Разработка цифровой модели Владивостокской ТЭЦ-2 с использованием программы «Boiler Designer» (ПАО «РусГидро»);***

- ***Создание комплексной диагностической математической модели гидротехнических сооружений Саяно-Шушенской ГЭС (ПАО «РусГидро»);***
- ***Увеличение мощности объектов ветроэнергетики в энергобалансе генерации децентрализованного сектора энергообеспечения (АО «ЮЭСК»).***

Оценка качества реализации ПИР Группы РусГидро в 2022 году по решению Межведомственной рабочей группы по технологическому развитию при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России составила 95,1 % (протокол от 22.12.2023 б/н).

<u>Развитие в области сохранения климата</u>

Одним из основных трендов 2023 года по-прежнему являлась «зеленая повестка» и вопросы сохранения климата. Направлений два – это «низкоуглеродность» т.е. снижение выбросов парниковых газов и «возобновляемость» т.е. развитие возобновляемой генерации.

В развитие направления «снижение выбросов парникового газа», в 2021 году был принят Федеральный закон «Об ограничении выбросов парниковых газов», который задал вектор развития «низкоуглеродного» регулирования.

В 2021 году Правительством Российской Федерации утверждена Стратегия социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года.

1 сентября 2022г. в России состоялись запуск климатического эксперимента в Сахалинской области[2] и начало функционирования национального реестра углеродных единиц (далее – УЕ[3]) и единиц выполнения квоты (далее – ЕВК[4]). И Сахалинский эксперимент по квотированию выбросов парниковых газов (ПГ), и запуск рынка обращения углеродных активов (УЕ и ЕВК) необходимы для достижения Россией углеродной нейтральности не позднее 2060 года – задача, решаемая в рамках выполнения соответствующего поручения Президента РФ.

Распоряжением Правительства РФ от 01.03.2022 №367-р «Об определении уполномоченного юридического лица, осуществляющего функции оператора реестра углеродных единиц» уполномоченным юридическим лицом, осуществляющим функции оператора реестра углеродных единиц, определено акционерное общество «Контур» (ОГРН 5187746013505), действующее при поддержке Газпромбанка и Московской Биржи.

В соответствии с Федеральным законом от 06.03.2022 № 34-ФЗ «О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации» все проводимые операции с единицами выполнения квоты регистрируются в реестре углеродных единиц с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» путем внесения в него соответствующих записей.

В сентябре 2021 года Постановлением Правительства Российской Федерации были утверждены Критерии проектов развития в Российской Федерации и методических указаний, направленных на достижение целей и основных направлений устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации, что дало началу таксономии зеленых проектов в Российской Федерации.

В ПАО «РусГидро» ведется проработки по реализации зеленых, в т.ч. климатических проектов. В рамках реализации Стратегии долгосрочного развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, ПАО «РусГидро» рассматривается строительство ряда крупных ГЭС и ГАЭС.

В рамках направления «развитие возобновляемой генерации», в 2021 году принят полный пакет нормативно-правовых актов, определяющий основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ). Таким образом, программа поддержи ВИЭ продлена до 2035 года, установлены новые критерии отборов проектов ВИЭ. В 2021 состоялся первый отбор, по итогам которого отобрано три проекта ПАО «РусГидро», суммарной

---

[2] В декабре 2021 г. Сахалинская область была выбрана в качестве пилотного региона для создания условий, способствующих сокращению выбросов парниковых газов, в том числе за счет запуска механизмов:

- торговли углеродными единицами,
- квотирования выбросов парниковых газов;
- поглощения и предотвращения выбросов парниковых газов.

В рамках климатического эксперимента к концу 2025 г. Сахалинская область должна достичь углеродной нейтральности.

[3] **УЕ** – верифицированный результат реализации климатического проекта, выраженный в массе парниковых газов, эквивалентной 1 тонне углекислого газа (1 УЕ = 1 т CO2-эквивалента).

[4] **ЕВК** - верифицированный результат выполнения установленной квоты, выраженный в разнице между установленной квотой и фактической массой выбросов парниковых газов, эквивалентной одной тонне углекислого газа

установленной мощностью 96 МВт (Верхнебаксанская ГЭС в Кабардино-Балкарской Республике мощностью 23,2 МВт (начало поставки мощности – 2028 год), Нихалойская ГЭС в Чеченской Республике мощностью 23 МВт (начало поставки мощности – 2028 год), Могохская ГЭС в Республике Дагестан мощностью 50 МВт (начало поставки мощности – 2029 год)).

В соответствии с Федеральным законом от 04.08.2023 № 489-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» с 1 февраля 2024 г. на территории РФ вводится система обращения атрибутов генерации и сертификатов происхождения электрической энергии (далее – сертификаты).

489-ФЗ определяет два механизма передачи атрибутов генерации – возобновляемости и низкоуглеродности:

1. ***Национальные сертификаты происхождения***
2. ***Двухсторонние соглашения на поставку электроэнергии от ВИЭ и низкоуглеродных источников – «зеленые» СДД (зСДД)***

Указанным 489-ФЗ, а также обеспечивающим его реализацию постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 2359 «Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом,

Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту,

Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии»,

обеспечивается оборот российских национальных инструментов заверения ESG-отчетности в отношении выполнения принятых обязательств в области ЦУР ООН.

По факту вступления в силу 489-ФЗ и ПП РФ №2359, начата квалификация генерирующих объектов ВИЭ Группы РусГидро, проводимая с целью участия ПАО «РусГидро» в национальной системе обращения «зеленых» инструментов, посредством квалификации и внесения в Реестр АГ квалифицированных генерирующих объектов (КГО), функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, учета произведенных на КГО атрибутов генерации, предоставления сертификатов происхождения электроэнергии, получения поддержки использования возобновляемых источников энергии, а также в других целях, предусмотренных законодательством. Первый пакет документов направлен в ООО «Центр энергосертификации» (ООО «ЦЭС»)5 в отношении Саяно-Шушенской ГЭС.

В рамках проводимой работы по квалификации объектов ВИЭ Группы РусГидро, выпущен приказ №776 от 23.10.2023г. «О квалификации генерирующих объектов Группы РусГидро, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии» с целью инвентаризации наличия документов и дальнейшего формирования пакета документов, необходимых уполномоченной организации ООО «ЦЭС» для осуществления функций по квалификации генерирующих объектов (ГО) и ведению реестра квалифицированных ГО в соответствии с требованиями ПП РФ №2359.

Для участия генерирующих объектов Группы РусГидро в обороте форм фиксации преимуществ возобновляемой и низкоуглеродной энергетики перед традиционной, на регулярной основе проводится работа с потенциальными покупателями в лице российских потребителей и зарубежных компаний для достижения договоренностей по объемным и ценовым параметрам,

---

[5] Уполномоченная Постановлением Правительства РФ от 28 декабря 2023г. № 2359 организация коммерческой инфраструктуры – ООО «Центр энергосертификации» (далее – ООО «ЦЭС») будет оказывать Услуги по квалификации генерирующего объекта и Услуги по ведению реестра атрибутов генерации.

Справочно: Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» учреждено Ассоциацией «НП Совет рынка». Создано в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» с целью создания и обеспечения функционирования и развития системы учета атрибутов генерации и обращения сертификатов происхождения электрической энергии, которая действует в России с 1 февраля 2024 года.

п. 5 ППРФ №2359: «Определить общество с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» (ОГРН 1237700572471) в качестве организации коммерческой инфраструктуры, осуществляющей квалификацию генерирующих объектов»;

п. 2 Приложения к ППРФ №2359, «Правила ведения Реестра Атрибутов генерации»: «Ведение реестра осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры, учрежденной советом рынка, на которую в соответствии с решением Правительства Российской Федерации возложены функции по квалификации генерирующих объектов (далее – Оператор реестра)».

мониторинг параметров формирующегося рынка низкоуглеродной энергии и сертификатов, составлена и обновляется база потребителей «зеленой» электроэнергии Группы РусГидро.

В 2023 году дополнительная выручка ПАО «РусГидро» по «зеленым» СДД от продажи «зеленых» атрибутов генерации составила около 70 млн руб.

Представители ПАО «РусГидро» на постоянной основе участвуют в рабочей группе по ВИЭ при Наблюдательном совете Ассоциации Некоммерческого партнерства Совета рынка по вопросам функционирования системы обращения атрибутов генерации и сертификатов происхождения электроэнергии.

Факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Политико-правые факторы

- ***Социально-экономическая обстановка в стране и в мире;***
- ***Темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и уровень инвестиций в создание новых мощностей;***
- ***Внешнеполитические санкционные ограничения;***
- ***Законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и прочие;***
- ***Уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;***
- ***Изменение порядка ценообразования электрической энергии и мощности в либерализованном секторе;***
- ***Изменение механизмов поддержки (ДПМ, ДПМ ВИЭ, надбавки);***
- ***Изменение порядка тарифообразования;***
- ***Запуск общего Евразийского рынка электрической энергии;***
- ***Влияние климатической и экологической повестки на рынок электроэнергии и мощности;***
- ***Влияние санкций.***

Экономические факторы

- ***Доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;***
- ***Состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;***
- ***Изменение водного налога;***
- ***Изменение ключевой ставки;***
- ***Инвестиционная активность;***
- ***Темпы декарбонизации промышленности.***

Социокультурные факторы

- ***Активность потребителей;***
- ***Платежная дисциплина потребителей электроэнергии.***

Технологические факторы

- ***Технологические аварии;***
- ***Задержка ввода новый станций.***

Общая оценка результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента (группы эмитента) в данной отрасли: ***Результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы РусГидро в отрасли оцениваются как удовлетворительные.***

Доля эмитента (группы эмитента) в объеме реализации аналогичной продукции иными предприятиями отрасли или иные фактические показатели, характеризующие положение эмитента (группы эмитента) в отрасли в целом: ***По итогам 2023 года доля Группы РусГидро в выработке электроэнергии в Российской Федерации составила 12%, по установленной мощности 16%[6].***

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента (группы эмитента) тенденциям развития отрасли: ***Результаты деятельности Группы РусГидро в отрасли оцениваются как удовлетворительные и соответствующие тенденциям развития отрасли.***

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты): ***Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность компаний Группы эмитента на***

[6] Показатели рассчитаны по отношению к показателям ЕЭС России

оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальная организация труда.

Сведения об основных конкурентах эмитента (группы эмитента), сопоставляются сильные и слабые стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с ними.

На основание открытых данных последних лет на российском рынке генерации электроэнергии Группа РусГидро входила в тройку крупнейших компаний. Основными конкурентами являлись ООО «Газпром энергохолдинг», Госкорпорация «Росатом», ПАО «Интер РАО».

Сильные стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с конкурентами:

1. Высокая маржинальность производства. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства обеспечивает независимость от изменения цен на натуральное энергетическое топливо (природный газ, нефтетопливо, уголь и прочее топливо) и, как следствие, высокую маржинальность производства, так как ценообразование на рынках электроэнергии и мощности осуществляется исходя из стоимости тепловой генерации, включающей топливную составляющую.

2. Высокая маневренность генерирующего оборудования. Оборудование ГЭС относится к высокоманевренным генерирующим мощностям, в силу чего им гарантируется загрузка в пиковые часы, которые соответствую наиболее высоким ценам на рынке.

3. Высокая экономичность производства. Дополнительная мощность и энергия ГЭС используется в балансах объединенных энергосистем в первую очередь и в полном объеме в силу своей экономичности.

4. Экологичность. Использование при производстве электроэнергии гидроресурсов, являющихся возобновляемым и наиболее экологичным источником энергии, позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива для будущих поколений России.

5. Стимулирование спроса на электроэнергию посредством реализации комплексных энергопромышленных проектов на базе строительства новых гидрогенерирующих мощностей и новых объектов крупных энергоемких промышленных потребителей с применением механизма заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности от вновь вводимых объектов генерации новым энергоемким потребителям. Указанный механизм позволяет обеспечить ликвидность и окупаемость инвестиций в объекты генерации, а также стимулирует активный рост рынка потребителей электроэнергии в регионах (пример – БЭМО). Долгосрочная контрактация планируемых к строительству электростанций и потенциальных объектов энергоемких потребителей экономически целесообразна только в случае участия в энергопромышленном комплексе гидрогенерации, т.к. цена продажи электроэнергии ГЭС не зависит от изменения цен на натуральное топливо. Устранение негативного влияния изменения цен на топливные ресурсы позволяет заранее определить цену (формулу цены) электрической энергии и зафиксировать ее на длительный период времени. Становится возможным установление долгосрочных отношений между генераторами и потребителями путем заключения прямых долгосрочных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности на срок не менее 15 лет. Тем самым для потребителя хеджируются риски роста цен на электроэнергию. В связи с ухудшением ситуации на мировых рынках, и у государства, и у частных инвесторов снижается возможность инвестирования ввода новых мощностей. В данной ситуации свободные долгосрочные договоры, заключаемые напрямую между генерацией и потребителем, могут послужить эффективным инструментом привлечения заемных средств на условиях проектного финансирования как для генерирующих компаний, так и для потребителей.

6. Дополнительные факторы. Для выравнивания тарифов на электроэнергию на Дальнем Востоке до базового (среднероссийского) уровня введена надбавка к цене за мощность, которая собирается в первой и вторых ценовых зонах ОРЭМ. ПАО «РусГидро» Правительством Российской Федерации определено оператором по сбору и передаче такой надбавки на Дальний Восток. Данная мера позволила снизить уровень дебиторской задолженности действующих потребителей ДФО, а также привлечь в макрорегион инвесторов, реализующих промышленные энергоемкие проекты и тем самым формирующих потенциальный платежеспособный спрос на электроэнергию.

Слабые стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с конкурентами:

1. Высокая степень зависимости от природных условий;

2. Нетиповой (уникальный) характер инженерной части проектов и, как следствие, волатильность капитальных затрат;

3. Высокая стоимость инфраструктуры (плотины, водохранилища, сети и т.д.);

4. Неразвитость территорий (в основном отсутствие необходимой инфраструктуры для реализации инвестпроектов и недостаточное количество энергоемких потребителей) в местах сосредоточения гидропотенциала;

5. Ограничения, накладываемые значимостью последствий строительства объектов для экологии и населения регионов;

6. Длительность срока функционирования объектов и, как следствие, значительная длительность сроков окупаемости проектов;

7. Ограниченные возможности и неэффективность проектного финансирования, связанные с отсутствием единых прозрачных схем структурирования проектов.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

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

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Основные операционные показатели, которые наиболее объективно и всесторонне характеризуют финансово-хозяйственную деятельность группы эмитента в натуральном выражении.
В отчете эмитента за 12 месяцев приводятся основные операционные показатели группы эмитента за 12 месяцев отчетного года в сравнении с 12 месяцами предшествующего года (на дату окончания отчетного года в сравнении с показателями на конец предшествующего года).

N п/п	Наименование показателя	2022	2023
1	Выработка электроэнергии Группой РусГидро, млн кВт*ч[7]	135 722	140 865
2	Отпуск тепловой энергии энергокомпаниями Группы РусГидро в ДФО, тыс. Гкал	29 312	29 813
3	Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Субгруппы ЭСК РусГидро, млн кВт*ч	46 635	48 210

Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности группы эмитента.
Выработка электроэнергии объектами генерации, принадлежащими Группе РусГидро по итогам 2023 года составила 140 865 млн кВт·ч, что на 3,8% выше показателя за прошлый отчетный год.
Динамика отпуска тепловой энергии энергокомпаниями Группы РусГидро в ДФО по итогам 2023 года продемонстрировала небольшой рост на 1,2% до уровня 29 813 тыс. Гкал.
Общий полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро составил 48 210 млн кВт*ч, что на 3,4% выше показателя прошлого года.

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение основных операционных показателей группы эмитента.
Основным фактором, повлиявшим на увеличение показателей выработка электроэнергии, стала нормализация притока воды в Саяно-Шушенское водохранилище относительно маловодного периода прошлого года, а также высокий приток воды в водохранилища Сибири и Дальнего Востока (в 4-м квартале 2023 года наблюдался максимальный за весь год приток воды в Новосибирское и Колымское водохранилища).
За 2023 год отпуск тепла энергокомпаниями Группы РусГидро составил 29 813 тыс. Гкал, что на 1,2% выше показателя 2022 года и обусловлено фактическими температурами наружного воздуха, по которым задавались графики отпуска тепла.
Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро за 2023 год составил 48 210 млн. кВт*ч, что на 3,4% выше показателя прошлого года. Положительная динамика полезного отпуска по итогам 2023 года обусловлена ростом объемов потребления электроэнергии по всем категориям потребителей.

[7] С учетом Богучанской ГЭС (совместное предприятие ПАО «РусГидро» и ОК «РУСАЛ»)

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

В отчете эмитента за 12 месяцев приводятся основные финансовые показатели группы эмитента за 12 месяцев отчетного года в сравнении с 12 месяцами предшествующего года (на дату окончания отчетного года в сравнении с показателями на конец предшествующего года).

1.4.1. Основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности

N п/п	Наименование показателя	Методика расчета показателя[8]	2022	2023
1	Выручка, млн руб.	Сумма строк «Выручка» и «Государственные субсидии» консолидированного Отчета о прибылях и убытках	468 481	569 295
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (EBITDA), млн руб.	Сумма строк «Выручка» и «Государственные субсидии» консолидированного Отчета о прибылях и убытках - строка «Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) (табличные данные) в Примечании № 6 «Информация по сегментам»	91 609	131 473
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	Отношение показателя EBITDA (пункт 2 наст. таблицы) к сумме строк «Выручка», «Государственные субсидии» и «Прочие операционные доходы» консолидированного Отчета о прибылях и убытках	19,5	23,1
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	Строка «Прибыль за период» консолидированного Отчета о прибылях и убытках	19 325	32 104
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	Строка «Итого поступление денежных средств от операционной деятельности» консолидированного Отчета о движении денежных средств	66 212	103 063
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	Строка «Приобретение основных средств» консолидированного Отчета о движении денежных средств	112 078	192 702
7	Свободный денежный поток, млн руб.	Строка «Итого поступление денежных средств от операционной деятельности» - строка «Приобретение основных средств» - строка «Погашение обязательств по аренде» - строка «Проценты уплаченные» + строка «Проценты полученные» + строка «Поступления от продажи основных средств» + строка «Приобретение дочерних	(59 158)	(115 486)

[8] Данные рассчитаны на основе консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату (документ опубликован по ссылке https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=4)

		обществ» + строка «Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки» - строка «Платежи по беспоставочному форварду на акции» консолидированного Отчета о движении денежных средств		
8	Чистый долг, млн руб.	Строка «Долгосрочные заемные средства» + строка «Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств» + строка «Беспоставочный форвард на акции» - строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о финансовом положении – строка «Проценты к уплате» в составе Примечания № 18 «Краткосрочные и долгосрочные заемные средства» - строка «Депозиты» в составе Примечания № 14 «Прочие оборотные активы»	198 169	337 986
9	Отношение чистого долга к EBITDA за последние 12 месяцев	Отношение показателя Чистого долга (пункт 8 наст. таблицы) к EBITDA за последние 12 месяцев	2,2x	2,6x
10	Рентабельность капитала (ROE), %	Отношение показателя Чистой прибыли (пункт 4 наст. таблицы) к величине среднегодового капитала за отчётный период (величина рассчитывается путем суммирования строки «Итого капитал на начало отчетного периода» и «Итого капитал на конец отчетного периода» деленная на два консолидированного Отчета об изменении капитала	3,1	5,0

1.4.2. Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность.
1.4.3. Эмитент не является кредитной организацией.
1.4.4. Иные финансовые показатели дополнительно не приводятся.
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в пункте 1.4.1. настоящего отчета эмитента.

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей.

1. Выручка

Общая выручка Группы за 2023 год увеличилась на 21,5% по сравнению с 2022 годом с 468 481 млн рублей до 569 295 млн рублей, что обусловлено следующими ключевыми факторами:

- увеличение выручки в сегменте «Генерация РусГидро» на 10 832 млн рублей, или 13,9%, от продажи электроэнергии и на 9 032 млн рублей, или 15,0%, от продажи мощности преимущественно за счет роста цен РСВ в первой ценовой зоне и цены на мощность по результатам КОМ на 2023 год, а также начала реализации электроэнергии и мощности Красногорскими ГЭС;

- увеличение выручки от продажи электроэнергии в сегменте «Сбыт» за 2023 года по сравнению с 2022 годом на 34 183 млн рублей, или 24,5%, и от продажи мощности на 1 607 млн рублей, или 10,6%, вследствие увеличения полезного отпуска и итогов тарифного регулирования;
- увеличение выручки от продажи электроэнергии в сегменте «Энергокомпании ДФО» на 16 387 млн рублей, или 21,4%, в основном благодаря росту тарифа на продажу электроэнергии и объемов реализации электроэнергии;
- увеличение выручки от реализации теплоэнергии и горячей воды на 6 072 млн рублей, или 12,7%, произошло в основном по сегменту «Энергокомпании ДФО» и обусловлено ростом тарифа на теплоэнергию и объемов полезного отпуска;
- увеличение прочей выручки на 7 985 млн рублей, или 30,4%, произошло в основном по сегменту «Энергокомпании ДФО» в связи с ростом выручки от технологического присоединения к сетям, выручки от реализации нефтепродуктов и выручки от выполнения работ по капитальному строительству.

2. EBITDA

Показатель EBITDA определяется как как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытков от обесценения финансовых активов, убытка от обесценения основных средств, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.

Показатель EBITDA в отчетном периоде увеличился на 43,5% и составил 131 473 млн рублей по сравнению с 91 609 млн рублей за аналогичный период прошлого года.

Рост показателя EBITDA в основном связан с:

- увеличением общей выручки на 21,5%, что в основном связано с ростом выручки от продажи электроэнергии в сегменте «Сбыт» и в сегменте «Энергокомпании ДФО», а также выручки от продажи электроэнергии и мощности в сегменте «Генерация РусГидро»;
- ростом операционных расходов на 15,9% в результате увеличения расходов на покупную электроэнергию и мощность, расходов на топливо и расходов на вознаграждения работникам.

3. Рентабельность по EBITDA

Показатель Рентабельность по EBITDA в отчетном периоде увеличился на 3,6% в связи с тем, что темп прироста EBITDA выше, чем темп прироста доходов, 43,5 % против 21,5% соответственно.

	2022	**2023**
Рентабельность по EBITDA, %	**19,5**	**23,1**
Выручка	418 558	510 325
Государственные субсидии	49 923	58 970
Прочие операционные доходы	480	605
EBITDA	91 609	131 473

4. Чистая прибыль

Чистая прибыль Группы за 2023 год увеличилась на 66,1% и составила 32 104 млн рублей по сравнению с 19 325 млн рублей за аналогичный период прошлого года, главным образом, вследствие более высокого темпа роста общей выручки (21,5%) в сравнении с операционными расходами (15,9%).

5. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают в себя прибыль после налогообложения, скорректированную на ряд немонетарных статей, таких как начисленная амортизация и убытки от обесценения, доля в прибыли/убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий, убытки от выбытия основных средств, финансовые доходы/расходы, изменения оборотного капитала и прочее.

	2023	**2022**	**Изм.**	**Изм., %**
Денежные потоки по операционной деятельности до	134 645	93 925	40 720	43,4%

изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль				
Изменения в оборотном капитале	(7 495)	(11 470)	3 975	-34,7%
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов	(1 707)	(1 313)	(394)	30,0%
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств, включая пенсионные обязательства	(282)	1 822	(2 104)	-115,5%
Уплаченный налог на прибыль	(21 599)	(16 752)	(4 847)	28,9%
Уплаченный обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль	(499)	-	(499)	-
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	**103 063**	**66 212**	**36 851**	**55,7%**

За 2023 год размер чистых поступлений денежных средств от операционной деятельности увеличился на 36 851 млн рублей (на 55,7%) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Сумма денежных потоков по операционной деятельности до изменений оборотного капитала увеличилась на 40 720 млн рублей (на 43,4%) по сравнению с 2022 годом в результате роста операционной прибыли.

6. Капитальные затраты

Капитальные затраты в 2023 году увеличились на 71,9% по сравнению с 2022 годом и составили 192 702 млн рублей. Рост капитальных затрат связан с реализацией инвестиционной программы Группы.

7. Свободный денежный поток

Снижение свободного денежного потока к аналогичному периоду прошлого года на 56 328 млн руб. в основном, обусловлено ростом расходов на приобретение основных средств, включая погашение обязательств по аренде, на 81 022 млн руб. На снижение свободного денежного потока также повлияло снижение доходов от полученных процентов на 1 570 млн. руб. и рост процентов к уплате на 9 061 млн руб. (с учетом платежей по беспоставочному форварду и поступлений по сделкам фиксации максимума процентной ставки). При этом следует отметить рост поступлений денежных средств от операционной деятельности на величину 36 851 млн. руб.

8. Чистый долг

По итогам 2023 года отмечается рост чистого долга на 139 817 млн руб. (+70,6%), что объясняется увеличением обязательств ПАО «РусГидро», привлеченных для цели финансирования инвестиционной программы, и ростом обязательств энергокомпаний Группы в ДФО, главным образом, по причине удорожания стоимости топливно-энергетических ресурсов.

9. Отношение чистого долга к EBITDA

Одним из ключевых показателей Группы РусГидро для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Чистого долга к значению EBITDA). Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее кредитный профиль и финансовая устойчивость Группы. По итогам 2023 г. у Группы РусГидро при заметном росте показателя Чистого долга также отмечается существенный рост уровня EBITDA за последние 12 месяцев, в связи с чем долговая нагрузка при росте до 2,6х остается на комфортном уровне, что подтверждает высокое кредитное качество Группы.

10. Рентабельность капитала

Показатель Рентабельности капитала в отчетном периоде увеличился на 1,9% и составил 5,0%. Увеличение вызвано увеличением чистой прибыли на 66,1%.

	2022	**2023**
Рентабельность капитала (ROE), %	**3,1**	**5,0**
Среднегодовой акционерный капитал	629 772	637 700
Капитал на начало периода	629 353	630 191
Капитал на конец периода	630 191	645 208
Чистая прибыль	19 325	32 104

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Сведения об основных поставщиках группы эмитента, являющихся лицами, не входящими в группу эмитента (далее - внешнегрупповые поставщики), с отдельным указанием объема и (или) доли поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на поставщиков, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых поставщиков.

Доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на поставщиков, входящих в группу эмитента, %: ***35,75***

Доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на внешнегрупповых поставщиков, %: ***64,25***

Определенный эмитентом уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок основного поставщика: ***5 процентов от объема поставок сырья и товаров (работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками.***

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7705620038***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1047796723534***

Место нахождения: ***г. Москва***

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): ***услуги по сделкам по обращению электроэнергии и мощности***

Доля внешнегруппового поставщика в объеме поставок сырья и товаров (работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками, %: ***7,1***

Сведения о том, является ли основной поставщик организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: ***поставщик не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента и (или) лицу, контролирующему Эмитента.***

Иные поставщики, поставки которых, по мнению эмитента, имеют для эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: ***отсутствуют.***

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Сведения об основных дебиторах эмитента, являющихся лицами, не входящими в группу эмитента (далее - внешнегрупповые дебиторы), с отдельным указанием объема и (или) доли дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых дебиторов.

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента, ***%: 58,72***

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов, %: ***41,28***

Определенный эмитентом уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на долю основного дебитора: ***5 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов на дату окончания отчетного периода.***

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7705620038***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1047796723534***

Место нахождения: ***г. Москва***

Сумма дебиторской задолженности: ***4 368 965 тыс. руб.***

Доля внешнегруппового дебитора в объеме дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов, %: ***8,28***

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной дебиторской задолженности: ***отсутствует***

Сведения о том, является ли основной дебитор организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: ***дебитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента и (или) лицу, контролирующему Эмитента.***

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения в отношении основных дебиторах (информация о контрагентах эмитента), не раскрываются.

Иные дебиторы, которые, по мнению эмитента, имеют для эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: ***отсутствуют.***

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента

Сведения об основных кредиторах эмитента, являющихся лицами, не входящими в группу эмитента (далее - внешнегрупповые кредиторы), с отдельным указанием объема и (или) доли кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых кредиторов.

Доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента, %: ***59,57***

Доля кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов, %: ***40,43***

Определенный эмитентом уровень существенности кредиторской задолженности, приходящейся на долю основного кредитора: ***5 процентов от суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (краткосрочная и долгосрочная) и прочей кредиторской задолженности (краткосрочная и долгосрочная), приходящейся на внешнегрупповых кредиторов на дату окончания отчетного периода.***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»***

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***4716016979***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1024701893336***

Место нахождения: ***г. Москва***

Сумма кредиторской задолженности: ***6 348 987 тыс. руб.***

Доля внешнегруппового кредитора в объеме кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов, %: ***10,74***

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной кредиторской задолженности: ***отсутствует***

Дата заключения кредитного договора (договора займа) (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа): ***кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)***

Дата прекращения кредитного договора (договора займа), в том числе в связи с его исполнением (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа)): ***кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)***

Сведения о том, является ли основной кредитор организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: ***кредитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента.***

Кредитор является организацией, подконтрольной лицу, контролирующему Эмитента.

Основание, в силу которого лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над кредитором: ***участие в юридическом лице, являющемся кредитором.***[9]

Контролирующим лицом Эмитента является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом осуществляет прямой контроль над кредитором.

Доля участия лица, контролирующего эмитента, в уставном капитале кредитора, %: ***75,000048***

Доля обыкновенных акций кредитора, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента, %: ***75,000048***

[9] Информация приведена на основании данных, раскрытых в отчете эмитента ПАО «Россети» за 6 месяцев 2023 года (стр. 70 отчета эмитента) (https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=379&type=5)

Определенный эмитентом уровень существенности кредиторской задолженности, возникшей в связи с заключением кредитного договора (договора займа), приходящейся на долю основного кредитора: ***10 процентов от общего объема долговой задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов, на дату окончания отчетного периода (долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, иные инструменты, имеющие признаки долга в соответствии со стандартами МСФО).***

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения в отношении кредиторской задолженности, связанной с долговыми обязательствами Группы РусГидро (информация о контрагентах эмитента (кредитных организациях)), не раскрываются.

Иные кредиторы, которые, по мнению эмитента, имеют для эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: ***отсутствуют.***

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Сведения о размере обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента, и лицам, не входящим в нее.
Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	31.12.2023
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента и не входящим в группу эмитента	221 638 457 816,34
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента и не входящим в группу эмитента, в форме залога	4 615 420 474,92
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента и не входящим в группу эмитента, в форме поручительства	213 034 365 770,05
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента и не входящим в группу эмитента, в форме независимой гарантии	3 988 671 571

Сведения о совершенных организациями, входящими в группу эмитента сделках по предоставлению обеспечения, имеющих для группы эмитента существенное значение: ***В отчетном периоде организациями, входящими в группу эмитента, сделки по предоставлению обеспечения, имеющих для группы эмитента существенное значение, не совершались.***
Определенный эмитентом уровень существенности размера предоставленного обеспечения: ***10 процентов от размера обеспечения, предоставленного организациями, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента.***

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Обязательства, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение группы эмитента, в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы. Факторы, при которых указанные обязательства могут повлечь такое воздействие.

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» (далее – Банк) сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в количестве 55 млрд штук (что существенно и в настоящее время составляет 12,4% от уставного капитала эмитента) сроком на 5 лет. В ноябре 2019 года было заключено дополнительное соглашение, в соответствии с которым форвардная ставка снижена на 0,5 процента годовых и предусмотрена возможность продления Банком периода действия договора на три года – до марта 2025 года.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на

суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков. При этом данное обязательство Эмитента в ряде договоров по заимствованиям включается в общий объем финансовой задолженности Группы Эмитента, в том числе при оценке соблюдения кредитных ковенантов.

Справедливая стоимость форварда

Единица измерения: ***млн руб.***

На 31 декабря 2022	***14 770***
Изменение справедливой стоимости форварда	***5 244***
Промежуточные платежи	***(2 309)***
На 31 декабря 2023	***17 705***

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	***31 декабря 2022 года***	***31 декабря 2023 года***
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	***2,17 года***	***1,17 года***
Рыночная стоимость акции	***0,7585 рубля***	***0,7115 рубля***
Ключевая ставка ЦБ	***7,50 процента***	***16,00 процента***
Волатильность акций	***29,13 процента***	***23,02 процента***
Безрисковая ставка	***8,23 процента***	***12,79 процента***
Ставка дисконтирования	***9,08 процента***	***16,20 процента***
Ожидаемая дивидендная доходность	***6,70 процента***	***5,80 процента***

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Описание стратегии дальнейшего развития группы эмитента не менее чем на год в отношении организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 утверждена Стратегия развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года (протокол от 27.05.2021 № 328) (далее – Стратегия).

Стратегия разработана с учетом целей и задач, предусмотренных следующими документами:

- ***Стратегией национальной безопасности Российской Федерации.***
- ***Энергетической стратегией России на период до 2035 года.***
- ***Доктриной энергетической безопасности Российской Федерации.***
- ***Стратегией пространственного развития Российской Федерации на период до 2025 года.***

– Национальной программой социально-экономического развития Дальнего Востока на период до 2024 года и на перспективу до 2035 года.

– Указами Президента Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами о развитии страны и отечественной электроэнергетики.

Стратегия учитывает основные тенденции набирающего силу в мире глобального энергетического перехода, суть которого состоит в изменении энергетической системы – формировании чистой, децентрализованной и цифровой энергетики будущего.

Стратегические цели:

1) Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Компании. Эмитент обеспечивает надежное для потребителей и безопасное для общества и окружающей среды функционирование оборудования, гидротехнических сооружений и объектов инфраструктуры тепловых станций.

2) Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию. Эмитент увеличивает объемы производства электроэнергии за счет гидрогенерации, включая малые ГЭС, и иных ВИЭ как низкоуглеродных видов генерации и тепловой генерации при минимизации эмиссий CO2, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их социально-экономического эффекта.

3) Развитие энергетики Дальнего Востока. Эмитент обеспечивает устойчивое развитие энергетики Дальнего Востока и является партнёром в реализации государственных задач по ускоренному социально-экономическому развитию региона, в том числе за счёт масштабного оказания комплексных услуг потребителям, используя системы интеллектуального учета.

4) Рост ценности Компании. Эмитент стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов.

Приоритетные направления развития Группы РусГидро:

– Развитие гидроэнергетики и иных ВИЭ в целях продвижения гидроэнергетики как отрасли, обеспечивающей комплексное и ускоренное развитие территорий, увеличение установленной мощности ГЭС, обеспеченных спросом, повышение надежности и эффективности эксплуатации действующих ГЭС, а также повышение надежности электроснабжения изолированных территорий в ДФО, развитие проектов ВИЭ на базе солнечной, ветровой и геотермальной генерации;

– Развитие теплоэнергетики в целях реализации Программы развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа, замещение, реконструкция и строительство генерирующих мощностей при обязательном соблюдении вопросов экономической эффективности, применения новых технологических решений с учетом снижения негативного воздействия на окружающую среду;

– Развитие электрических сетей в целях развития электросетевого комплекса, обеспечивающего надежное, качественное и доступное энергоснабжение потребителей ДФО за счет организации эффективной технологической инфраструктуры, по тарифам на услуги по передаче электрической энергии, обеспечивающим баланс экономических интересов потребителей электрической энергии и сетевых организаций;

– Развитие проектного инжиниринга и строительного комплекса в целях своевременного ресурсного обеспечения реализации масштабных инвестиционных проектов Группы РусГидро, в том числе посредством обеспечения инженерно-техническими, научными и строительными компетенциями в сферах гидроэнергетического и гидротехнического строительства, наращивание пула инженерно-технических и научных компетенций, а также расширения клиентской базы в области тепловой генерации, сетевого комплекса, строительства энергетических объектов, технического и технологического обновления, сопровождения надёжной и безопасной эксплуатации объектов капитального строительства и инфраструктурных объектов топливно-энергетического комплекса;

– Развитие сбытовой деятельности и комплексные решения для потребителей в целях повышения эффективности управления, внедрение единых стандартов, дальнейшая консолидация сбытовых активов в ДФО, создание гибких условий для расширения клиентской базы, рост стоимости сбытового бизнеса и увеличение выручки от дополнительных услуг сбытовых компаний;

– Цифровизация в целях формирования единого информационного пространства Группы РусГидро, повышение точности и надежности оперируемых данных, повышение надежности и эффективности используемого оборудования и ресурсов;

– Развитие новых направлений бизнеса в целях получения дополнительных доходов и экономического эффекта для Группы РусГидро, закрепление за Компанией статуса технологического лидера.

Проектом Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро на 2024-2028 годы, в 2024 году предусмотрен ввод дополнительных мощностей в объеме 102,6 МВт и 11,3 Гкал/ч, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- ***технического перевооружения и реконструкции – 68,9 МВт;***
- ***строительства Черекской ГЭС – 23,4 Мвт;***
- ***строительства Башенной малой ГЭС – 10,0 МВт.***

Для этих целей план финансирования инвестиционных проектов Общества (включая ПО-заказчиков) на 2024 год составил 221 286,30 млн. рублей, в том числе:

- ***техническое перевооружение и реконструкция – 72 252,78 млн. рублей;***
- ***проекты, реализуемые в соответствии с Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р (реконструкция турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и котлоагрегатов ст. №№ 1-8 Владивостокской ТЭЦ-2, строительство Артемовской ТЭЦ-2 с внеплощадочной инфраструктурой, строительство Хабаровской ТЭЦ-4 с внеплощадочной инфраструктурой, строительство Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь), Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС, Расширение Партизанской ГРЭС) – 86 493,20 млн. рублей;***
- ***объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 62 540,32 млн. рублей.***

Группа РусГидро - системообразующая компания российской энергетики, ориентированная на глобальный энергетический переход в России. Компания планирует возглавить повестку развития чистой энергетики в России.

Группа РусГидро стремится повышать ценность для государства и привлекательность для акционеров и инвесторов, искать новые источники роста.

Компания сохранит текущие направления деятельности по всей цепочке бизнес-процесса: проектирование, строительство, генерация электроэнергии и теплоэнергии, передача и распределение энергии, сбытовой бизнес и оказание услуг.

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.***

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

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Риски, реализация которых может оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение группы эмитента.

Эмитент самостоятельно с учетом существенности для деятельности Группы эмитента определил следующие риски, информация о которых раскрывается в п. 1.9.1-1.9.11 отчета эмитента:

- ***страновые и региональные риски;***
- ***отраслевые риски;***
- ***финансовые риски;***
- ***правовые риски;***
- ***риск потери деловой репутации (репутационный риск);***
- ***стратегический риск;***
- ***риски, связанные с деятельностью эмитента;***
- ***риск информационной безопасности;***

- ***экологический риск;***
- ***природно-климатический риск;***
- ***иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)***

Возможные последствия реализации каждого из описанных рисков применительно к группе эмитента с учетом специфики деятельности группы эмитента.

Реализация описанных в п. 1.9.1-1.9.11 отчета эмитента рисков может оказать негативное влияние на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение Группы, может привести к снижению надежности и безопасности функционирования объектов Группы, операционной эффективности, инвестиционной привлекательности, инвестиционной эффективности, а также снижению выручки и прибыли Группы.

<u>В Группе применяются следующие комплексные подходы к управлению рисками</u>:

Управление рисками является неотъемлемой частью всех организационных процессов: риск-менеджмент не обособлен отдельно от основных видов деятельности и процессов организации. Управление рисками является частью обязанностей руководства и неотъемлемой частью всех организационных процессов, в том числе стратегического планирования, финансово-хозяйственной деятельности, всех проектов и процессов управления изменениями.

Управление рисками является частью процесса принятия решений. Управление рисками помогает лицам, принимающим решения, сделать осознанный выбор, определить приоритетность действий и выделить среди альтернативных вариантов оптимальный вариант.

Управление рисками способствует постоянному улучшению Группы эмитента. Группа развивает и совершенствует СВКиУР, наряду со всеми другими аспектами их организации для повышения уровня зрелости управления рисками.

В Группе разрабатывается единая корпоративная классификация рисков, база данных типовых рисков, категоризация рисков и другие необходимые инструменты для эффективности деятельности.

Группа стремится к созданию риск-ориентированной корпоративной культуры. Каждый работник понимает риски и возможности, с которыми сталкивается бизнес Группы эмитента, приоритетность вопросов культуры риск-менеджмента, активно вовлечен в процесс выявления и оценки рисков, ориентируется в выборе эффективных методов реагирования на риски.

Политика Группы эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В июне 2019 года Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 21.06.2019.

В целях снижения влияния рисков ведется постоянная работа по их выявлению, оценке и мониторингу, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и соответствию международным и национальным стандартам и лучшим практикам риск-менеджмента (ИСО 31000-2019, COSO ERM 2017, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Банка России, Росимущества и Минфина России в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

1.9.1. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией, военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками, а также географическими особенностями в государстве (государствах) и административно-территориальных единицах государства, в которых зарегистрирован (зарегистрированы) в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет (осуществляют) финансово-хозяйственную деятельность эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение).

Эмитент и подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение, зарегистрированы и осуществляют свою основную деятельность в Российской Федерации. Геополитическая ситуация является нестабильной. В 2023 году сохраняется эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

Россия обладает большим арсеналом инструментов для адаптации к новым условиям. Россия обладает богатыми природными ресурсами, имеет низкий уровень государственного долга и проводит достаточно гибкую денежно-кредитную политику. В связи с геополитическими

событиями государственные структуры оперативно предпринимают меры по поддержанию финансовой стабильности и поддержке экономики. В среднесрочной перспективе экономика России будет существенным образом перестраиваться.

В настоящее время Группа эмитента проводит анализ и компенсирующие мероприятия с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики.

Деятельность Группы эмитента осуществляется во многих регионах Российской Федерации, при этом регион Дальнего Востока характеризуется сейсмоактивностью и труднодоступностью ряда территорий. В целом регионы деятельности Группы эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. При этом некоторые генерирующие активы Группы эмитента расположены в отдаленных районах с суровым климатом, в том числе в Красноярском крае и в части районов Дальневосточного федерального округа. Группа эмитента 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, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются 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.).

По данным рискам ведется плановая работа. 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. В целом риск оценивается как низкий.

1.9.2. Отраслевые риски

Риски, характерные для отрасли, в которой группа эмитента осуществляет основную финансово-хозяйственную деятельность. Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации).

Рынок Российской Федерации:

Группа эмитента осуществляет основную финансово-хозяйственную деятельность в области электроэнергетики.

Основной деятельностью Группы эмитента является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии. Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России.

Группа эмитента подвергается отраслевым рискам, главным образом, в связи с возможными законодательными изменениями в электроэнергетической отрасли, в том числе в Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172), что может повлиять на выручку эмитента.

Кроме того, основным потенциальным риском ухудшения ситуации в отрасли является возможное снижение спроса на электрическую энергию и, как следствие, снижение объема выручки от оказываемых компаниями Группы услуг по реализации электрической энергии.

В рамках управления отраслевыми рисками Группой эмитента предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Группы эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи компании Группы эмитента принимают участие в качестве экспертов в процессах разработки правовых актов в области электроэнергетики на площадках различных органов государственной власти и отраслевых организаций, включая Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральную антимонопольную службу, Государственную Думу Федерального собрания Российской Федерации, НП «Совет рынка» и другие.

Группа эмитента 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 Группы эмитента в регулировании в течение указанных периодов. В связи с этим Группа эмитента 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 Группы эмитента по управлению данными рисками:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения производственной и сбытовой деятельности Группы эмитента, в том числе посредством следующих мероприятий:

- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Росводресурсах;

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

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

Рынок за пределами Российской Федерации:

Группа эмитента не осуществляет экспорт электроэнергии на рынок за пределами Российской Федерации. Прямого влияния отраслевых рисков на рынках за пределами Российской Федерации нет.

Риски, связанные с возможным изменением цен на основные виды сырья, услуг, используемых группой эмитента в своей деятельности (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации), их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Рынок Российской Федерации:

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

Однако для энергокомпаний ДФО, входящих в Группу эмитента, изменение цен на топливо, включая уголь, является значимым риском, с учетом фактора высокой волатильности цен в настоящее время и тарифного регулирования.

Изменение цен на основные виды сырья, услуг, используемых Группой эмитента в своей деятельности может существенно повлиять на рост себестоимости продаж электроэнергии, услуг по передаче электроэнергии.

Рынок за пределами Российской Федерации:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые Группой эмитента в своей деятельности, оказывают косвенное влияние на деятельность Группы эмитента, так как доля прямых импортных поставок для Группы эмитента несущественна.

Риски, связанные с возможным изменением цен на основные виды сырья, услуг, используемых Группой эмитента в своей деятельности, не должны существенным образом повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на товары, работы и (или) услуги группы эмитента (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации), и их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Рынок Российской Федерации:

Для Группы эмитента существенными являются риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке (ОРЭМ). Реализация указанных рисков ведет к снижению выручки Группы эмитента, однако риск нивелируется одновременным повышением спроса электроэнергии на оптовом рынке (ОРЭМ).

Компаниями Группы эмитента проводится работа на Дальнем Востоке по нивелированию рисков ограничения роста тарифов сценарным условиям Минэкономразвития России, неполучению субсидий на компенсацию недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

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

Рынок за пределами Российской Федерации:

Группа эмитента 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.

1.9.3. Финансовые риски

Риски, связанные с влиянием изменения процентных ставок, валютного курса, инфляции на финансовое состояние группы эмитента, в том числе на ликвидность, источники финансирования, ключевые финансовые показатели.

Влияние изменения процентных ставок

Кредитный портфель Группы эмитента полностью сформирован заимствованиями в национальной валюте, около 37% с фиксированной процентной ставкой (без учета обязательств по беспоставочному форварду на акции с Банком ВТБ (ПАО)).

С учетом влияния макроэкономических факторов, отраженных в п.1.9.1 настоящего отчета, в отчетном периоде выросли рыночные процентные ставки и, как следствие, затраты Группы на обслуживание кредитного портфеля.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа эмитента предпринимает следующие шаги (но не ограничиваясь):

- мониторинг рынка заимствований с целью выявления наиболее благоприятных периодов и условий кредитования;

- диверсификация инструментов кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам, выпуска локальных облигаций;

- хеджирование процентного риска в случае подтверждения экономической эффективности для эмитента.

Влияние изменения валютного курса

Группа эмитента реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации. Расчеты с потребителями энергии осуществляются в валюте Российской Федерации - рублях.

Обязательства Группы эмитента номинированы, главным образом, в рублях.

Прямое влияние волатильности курса национальной валюты Российской Федерации на финансовое положение Группы эмитента оценивается как незначительное.

Влияние инфляции на финансовое состояние Группы эмитента

В настоящее время наблюдается рост инфляции в связи с влиянием факторов, указанных в п.1.9.1 настоящего Отчета эмитента.

Отрицательные последствия влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Группы эмитента может быть выражено в следующем:

- потери, связанные со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

- увеличении стоимости обязательств Группы эмитента;

- увеличении себестоимости товаров, продукции, работ, услуг, заработной платы и т.п.;

- снижении реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

Рост инфляции может привести к увеличению затрат Группы эмитента и, как следствие, к падению прибыли и рентабельности деятельности, нехватке оборотных средств Группы эмитента.

Несмотря на вышеуказанное влияние инфляции, эмитент считает, что влияние инфляции по выплатам долговых ценных бумаг и кредитам у эмитента отсутствуют, так как купонные ставки по ценным бумагам и стоимость заимствований эмитента не привязаны к значению инфляции.

К финансовым рискам можно также отнести увеличение дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии. Риск связан с несвоевременной оплатой потребителями и нарушением платежной дисциплины.

Эмитент проводит комплекс мероприятий по работе с дебиторской задолженностью, который включает постоянный мониторинг платежей, контроль исполнения контрагентами обязательств по оплате и размера дебиторской задолженности, инициирование претензионно-исковой работы, проведение переговоров с контрагентами по оплате электроэнергии и мощности и оптимизации дебиторской задолженности.

В связи с этим, по мнению эмитента, такие риски не окажут существенного влияния на деятельность эмитента и Группы, а также исполнение обязательств по ценным бумагам.

1.9.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью группы эмитента, в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение), с изменением законодательства о налогах и сборах.

Правовые риски, связанные с финансово-хозяйственной деятельностью Группы эмитента, оцениваются как незначительные и не могут повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

Судебные процессы, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента и подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение, отсутствуют.

Налоговые риски.

С 2020 года эмитент вступил в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). В 2023 году завершена налоговая проверка эмитента за 2019 год по налогу на прибыль и налогу на имущество, по результатам выездной налоговой проверки за 2019 год создано оценочное обязательство в отношении требований налогового органа, также начата выездная налоговая проверка за 2020 год по всем налогам, сборам, страховым взносам в порядке контроля за деятельностью налогового органа, проводившего налоговый мониторинг. По состоянию на конец отчетного периода соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы эмитентом корректно, и состояние эмитента с точки зрения налогового законодательства является стабильным. Однако налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающих позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Данные риски эмитентом рассматриваются как незначительные и не могут повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

В случае ведения группой эмитента финансово-хозяйственной деятельности на рынках за пределами Российской Федерации, отдельно описываются правовые риски, связанные с ведением такой деятельности.

Группа эмитента финансово-хозяйственную деятельность на рынках за пределами Российской Федерации, не ведет.

1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риски, связанные с формированием негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении группы эмитента, качестве ее (его) товаров (работ, услуг) или характере деятельности в целом:

В целях управления рисками Группа выделяет два потенциальных источника риска потери деловой репутации:

(а) производственная деятельность Группы, связанная с появлением в публичном пространстве негативной информации о технологических авариях на объектах Группы, низких финансовых и производственных результатах Группы; отрицательном воздействии объектов Группы на окружающую среду;

(б) недостаточная реализация Группой функции внешних коммуникаций, приводящая к распространению в публичном пространстве ложной или негативной информации о деятельности Группы по причине низкой информированности о деятельности Группы.

Группа ведет постоянную работу по поддержанию надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей. Деятельность Группы нацелена на исполнение в полном объеме обязательств по отношению к контрагентам. Реализация данных задач во многом определяет деловую репутацию Группы.

В целях снижения риска Группа эмитента организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности Группы эмитента, проводит регулярный мониторинг публичного пространства. Эмитентом утверждено Положение о корпоративных коммуникациях. Комплекс предпринимаемых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица Группы эмитента, поэтому риск оценивается как незначительный и не может повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам, а также на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение Группы.

1.9.6. Стратегический риск

Риски, связанные с принятием ошибочных решений, определяющих стратегию деятельности и развития группы эмитента (стратегическое управление), в том числе риски, возникающие вследствие неучета или

недостаточного учета возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности группы эмитента, неправильного или недостаточно обоснованного определения перспективных направлений деятельности, в которых группа эмитента может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности группы эмитента.

В Группе эмитента внедрена система стратегического управления, построенная на основе:

- Стратегии;

- Долгосрочной программы развития;

- процедур текущего (тактического) планирования;

- аудита реализации Долгосрочной программы развития;

- системы ключевых показателей эффективности.

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

В связи с высоким уровнем работы по стратегическому планированию, оперативному реагированию на внешние факторы и комплексному подходу данный риск оценивается как незначительный и не может повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам, а также на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение Группы.

1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно группе эмитента или связанные с осуществляемой группой эмитента основной финансово-хозяйственной деятельностью:

Эксплуатационные (производственные) риски

К эксплуатационным (производственным) рискам относятся риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическими изменениями параметров работы оборудования и гидротехнических сооружений.

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

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

Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

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

Действия по управлению данными рисками:

Одним из самых важных инструментов по управлению производственными рисками и обеспечению надежности и безопасности оборудования и сооружений является Техническая политика, которая определяет основные направления применения и развития технологий и технических решений, обеспечивающих повышение надёжности, безопасности и эффективности функционирования производственных объектов группы эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Кроме того, осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- ***в 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее – ПКМ) генерирующих объектов на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. Прирост установленной мощности ГЭС с начала реализации ПКМ составил 598,0 МВт. Новые турбины и генераторы, спроектированные и изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют***

значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны;

- ***оптимизируется структура и величина объема запасных частей;***
- ***осуществляется тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат;***
- ***функционирует система производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах в Группе эмитента, разработанная на основе требований федерального законодательства в области промышленной безопасности.***

Вероятность выхода оборудования из строя оценивается как средняя по отрасли. Все основные производственные объекты Группы эмитента застрахованы.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Группа эмитента 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. Группа эмитента также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) по долгам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту:

Ответственность по долгам подконтрольных организаций эмитента может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения подконтрольными организациями, приведет такую подконтрольную организацию к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков низкая.

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

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

1.9.8. Риск информационной безопасности

Риск, связанный с реализацией информационных угроз, в том числе обусловленных недостатком (уязвимостью) применяемых информационных технологий:

Группа эмитента на текущий момент идентифицировала риски в части информационной безопасности с итоговой оценкой рисков как средняя, такие как нарушение информационной безопасности и несоответствие требованиям законодательства (комплаенс). При оценке рисков рассматривались возможные последствия: остановка технологического процесса, утечка информации, включая персональных данных.

Для минимизации указанных рисков разработаны мероприятия:

— ***Выполнение мероприятий по переходу компаний Группы эмитента на использование отечественного ПО при построении систем информационной безопасности.***

— ***Поддержание в актуальном состоянии необходимых ЛНД (А) эмитента, направленных на обеспечение безопасности объектов критической информационной инфраструктуры (далее - КИИ) эмитента в соответствии с разделом IV Приказа ФСТЭК от 21.12.2017 № 235.***

— ***Комплекс технических мероприятий, направленных на исполнение требований по обеспечению безопасности значимых объектов КИИ, утвержденных приказом ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239, в отношении объектов КИИ эмитента.***

— ***Мониторинг информационных ресурсов эмитента на предмет внесения несанкционированных изменений, включая внутренний и внешний ИТ-аудит.***

1.9.9. Экологический риск

Вероятность возникновения ущерба, связанного с негативным воздействием производственно-хозяйственной деятельности эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на окружающую среду:

Группа эмитента на текущий момент оценивает экологический риск с вероятностью возникновения как средний.

***В настоящее время утверждена Политика в области устойчивого развития Группы РусГидро, в развитие которой осуществляются мероп**риятия, направленные на низкоуглеродное развитие Группы эмитента, на снижение негативного воздействия на окружающую среду, на сохранение биологического разнообразия и применение добровольных механизмов экологической ответственности.*

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

Группа эмитента развивает различные направления возобновляемой энергетики.

Эмитент не считает, что риск повлияет на исполнение обязательств по ценным бумагам, а также на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение Группы.

1.9.10. Природно-климатический риск

Риски, связанные с воздействием на производственно-хозяйственную деятельность эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) стихийных сил природы, в том числе землетрясений, наводнений, бурь, эпидемий:

Вероятность реализации риска негативного воздействия окружающей среды на производственную деятельность Группы эмитента, эмитент оценивает, как среднюю.

С целью минимизации данного риска в Группе эмитента разработаны в том числе следующие мероприятия:

- ***Модернизация централизованной системной противоаварийной автоматики.***
- ***Реализация мероприятий по организации гражданской обороны.***
- ***Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС.***
- ***Контроль соблюдения законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности.***
- ***Страхование имущества компаний Группы РусГидро.***
- ***Формирование аварийного запаса оборудования.***
- ***Разработка технологии ремонта и восстановления опор ВЛЭП с применением композитных материалов.***
- ***Исследование климатических условий на территории присутствия Группы РусГидро в Дальневосточном федеральном округе с разработкой карт климатического районирования.***

Эмитент не считает, что риск повлияет на исполнение обязательств по ценным бумага, а также на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение Группы.

1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)

Сведения об иных рисках, являющихся, по мнению эмитента, существенными для группы эмитента:

Эмитент на постоянной основе осуществляет активную деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупции в Группе РусГидро.

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

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

Обществом полностью приняты и соблюдаются основополагающие принципы Хартии.

В октябре 2023 года Российский союз промышленников и предпринимателей (далее – РСПП) в очередной раз подтвердил полноту, достаточность и эффективность, реализуемых в Обществе антикоррупционных мер, на основании представленной Эмитентом Декларации о соблюдении положений Антикоррупционной хартии. Членство Общества в Хартии продлено до 2025 года.

Эмитент с 2021 года занимает лидирующие позиции в Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса, организованном РСПП. В 2023 году Общество подтвердило высший класс антикоррупционного рейтинга российского бизнеса – AAA+ - «Организации (компании) с

максимальным уровнем противодействия коррупции» http://against-corruption.ru/rating/raiting-2023/.

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

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

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

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

Отчет о результатах реализации Программы за 2022 год опубликован в апреле 2023 года на сайте Общества https://rushydro.ru/company/antikorruptsionnaya-deyatelnost/rezultaty-antikorruptsionnoy-deyatelnosti/ . Отчет за 2023 год будет рассмотрен Правлением и Комитетом по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» в апреле 2024 года.

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

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

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

Каждое полугодие на внешнем сайте эмитента размещаются отчеты о работе Линии доверия Группы РусГидро (количестве принятых/рассмотренных/подтвердившихся обращений, их тематике и принятых мерах). В марте 2024 года размещен отчет за 2023 год, в августе 2023 года – отчет за 1 полугодие 2023 года (https://rushydro.ru/company/antikorruptsionnaya-deyatelnost/rezultaty-antikorruptsionnoy-deyatelnosti/).

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

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

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

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

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента.

Дополнительно указываются сведения о принятых органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации.

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа эмитента, если только таким лицом не является управляющий) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе указанного органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Совет директоров

В 2023 году действовало Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденное 30.06.2021 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 01.07.2021 № 20.[10])

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

Вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Члену Совета директоров Общества:

- вознаграждение, выплачивается в течение 60 дней после проведения годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров Общества; Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате вознаграждения членам Совета директоров Общества;

- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 3,51 млн рублей;

- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;

- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на

[10] Документ размещен на корпоративном сайте Общества в разделе Внутренние документы Общества https://rushydro.ru/investors/disclosure/regulations_and_docs/documents/controls/

20%), Старшим независимым директором (на 15%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» компенсируются фактически понесенные расходы, связанные с участием в очных заседаниях Совета директоров Общества и Общих собраниях акционеров Общества, в том числе компенсируются следующие расходы:

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

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ);

- морским и речным транспортом – по тарифам, установленным перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс»;

- автомобильным транспортом – трансфер от находящегося в населенном пункте, в котором проводится заседание Совета директоров / Общее собрание акционеров, или ближайшего к такому населенному пункту аэропорта (ж/д вокзала, морского или речного порта), отеля до места проведения заседания/собрания и обратно.

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

В соответствии с п. 3.3. Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 01.07.2021 № 20) Общество вправе самостоятельно организовать проезд членов Совета директоров Общества до места назначения (в места проведения очных заседаний Совета директоров Общества и Общих собраний акционеров Общества, а также в места проведения иных публичных мероприятий, в том числе по месту нахождения производственных объектов Общества и его подконтрольных организаций) и обратно. При этом денежная компенсация расходов членам Совета директоров по проезду, указанная в п. 3.2.1. Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», Обществом не осуществляется.

Иные решения, принятые органами управления, или соглашения относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, или размера расходов, подлежащих компенсации, отсутствуют.

Правление

Вознаграждение членам Правления, включая Председателя Правления - Генерального директора, выплачивается в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава ПАО «РусГидро»[11] (далее – Положение).

Положение разработано в соответствии с Положением об условиях оплаты труда руководителей, их заместителей, главных бухгалтеров и членов коллегиальных исполнительных органов государственных корпораций, государственных компаний, хозяйственных обществ, акции в уставном капитале которых находятся в собственности Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.02.2023 № 209.

В трудовые договоры с членами Правления, включая Председателя Правления — Генерального директора, включены положения, устанавливающие условия оплаты труда, размер годового максимально возможного совокупного персонального вознаграждения, а также их персональную ответственность за несоблюдение Положения.

«Золотые парашюты» за досрочное расторжение трудового договора не предусмотрены. Максимальный размер компенсации, выплачиваемой при досрочном увольнении члена Правления, ограничен в соответствии с законодательством Российской Федерации трехкратным средним месячным заработком члена Правления.

Членам Правления возмещаются командировочные расходы и иные расходы, связанные с выполнением возложенных на них обязанностей, размер и порядок которых регламентируется локальными нормативными документами (актами) Общества. Иные решения, принятые органами управления эмитента, или соглашения относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, или размера расходов, подлежащих компенсации, отсутствуют.

---

[11] Утверждено решением Совета директоров Общества от 11.04.2023 (протокол от 12.04.2023 № 359).

Вознаграждения

Отчетный период: ***2023 год***

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Совет директоров	Коллегиальный исполнительный орган (Правление)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	18 765 000,00	0
Заработная плата	0	177 309 197,04
Премии	0	297 552 360,90
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	18 765 000,00	474 861 557,97

Компенсации

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа управления	2023
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган (Правление)	1 131 421,54

2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

Описание организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита в соответствии с уставом (учредительным документом) эмитента, внутренними документами эмитента и решениями уполномоченных органов управления эмитента.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляют:

- Совет директоров (Комитет по аудиту при Совете директоров);

- Ревизионная комиссия;

- Служба внутреннего аудита;

- Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор;

- Департамент контроля и управления рисками.

Документы, определяющие принципы, задачи, цели, методы и процессы системы контроля размещены на сайте Эмитента по адресам:

https://rushydro.ru/investors/disclosure/regulations_and_docs/documents/board_docs/

https://rushydro.ru/company/corporate/check_up/

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

Члены Комитета по аудиту избираются на срок до проведения Общего собрания акционеров Общества, на котором избирается новый состав Совета директоров Общества. В случае, если в новый состав Совета директоров избраны все члены Комитета, то состав Комитета действует до избрания нового состава Комитета. Новый состав Совета директоров Общества избран годовым Общим собранием акционеров 30.06.2023 (протокол от 30.06.2023 № 22). В новый состав Совета директоров избраны все члены Комитета по аудиту.

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избран Советом директоров Общества в составе 3 (Трех) человек.[12]

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ПАО «РусГидро» 23.06.2016 (протокол № 239), с

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

изменениями, внесенными по итогам заседания Совета директоров от 21.06.2017 (протокол № 254), от 24.12.2018 (протокол № 281), и от 30.04.2020 (протокол № 308).

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

Функции Комитета по аудиту:

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

Сведения о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений):

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками (Департамент).

Департамент является структурным подразделением Общества и подчиняется директору по внутреннему контролю и управлению рисками – главному аудитору Общества.

В задачи Департамента входят:

– ***организация функционирования эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками (СВКиУР) Группы РусГидро;***

– ***организация деятельности по идентификации, оценке и управлению рисками Группы РусГидро;***

– ***осуществление централизованного оперативного контроля за реализацией деятельности Группы РусГидро, в том числе оценка эффективности исполнения менеджментом внутренних контролей;***

– ***организация функционирования в Группе РусГидро эффективной системы противодействия коррупции и мошенничеству (антикоррупционной деятельности).***

В рамках выполнения задач Департамент осуществляет следующие функции:

– ***методологическое обеспечение процесса функционирования эффективной СВКиУР в Группе РусГидро, мониторинг надежности и эффективности СВКиУР в Группе РусГидро, выявление недостатков СВКиУР Группы РусГидро и выработка рекомендаций по повышению ее эффективности;***

– ***разработку и совершенствование методик идентификации, количественной и качественной оценки рисков в Группе РусГидро;***

– ***организацию и координацию деятельности структурных подразделений Общества, филиалов Общества и ПО по выявлению, оценке и управлению рисками;***

– ***оценку достаточности и эффективности мероприятий по управлению рисками Группы РусГидро;***

– ***организацию и проведение проверочных, а также экспертно-аналитических мероприятий Общества и ПО, подготовку отчетов, заключений, справок и иных информационных материалов по итогам проведения проверочных и экспертно-аналитических мероприятий, выработку рекомендаций для руководства Общества и ПО по результатам проверочных и экспертно-аналитических мероприятий Общества и ПО;***

– ***организацию разработки и контроль выполнения процедур и мероприятий, направленных на предупреждение и противодействие коррупции в Обществе, а также в установленном порядке (через корпоративные процедуры) в его ПО (в том числе через планы, отчёты по антикоррупционной деятельности и др.);***

– ***контроль соответствия реализуемой в Обществе и ПО антикоррупционной политики требованиям законодательства Российской Федерации, применимого международного законодательства и иных обязательных для исполнения нормативных / регулирующих документов, а также лучших российских и международных практик (комплаенс);***

– ***контроль за исполнением Обществом требований законодательства Российской Федерации об инсайдерской информации, принятых в соответствии с ним ЛНД(А) Общества, а***

также иностранного законодательства об инсайдерской информации в случаях, когда оно является применимым к Обществу.

Сведения о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица):

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

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

– организация и проведение внутренних аудиторских проверок структурных подразделений, филиалов и подконтрольных организаций Общества, процессов, направлений деятельности Группы РусГидро;

– организация методологического обеспечения внутренних проверок в Группе РусГидро и иной деятельности в области внутреннего аудита;

– организация деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» и Комитетов по аудиту Советов ПО в части функций Службы внутреннего аудита;

– организация взаимодействия подразделений Общества с внешними контрольными органами;

– организация разработки и утверждения руководством Общества и ПО планов корректирующих мероприятий по итогам проведенных внутренних и внешних проверок в Группе РусГидро, мониторинг их исполнения.

К функциям Службы внутреннего аудита в том числе отнесены оценка эффективности системы внутреннего контроля управления рисками, оценка корпоративного управления Общества в ходе осуществления аудиторских проверок.

Сведения о наличии и компетенции ревизионной комиссии:

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 избрана годовым Общим собранием акционеров 30.06.2023. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (Пять) человек.

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

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

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

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

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

– контроль за сохранностью и использованием основных средств;

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

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

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

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

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

– осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-

хозяйственной деятельности Общества.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита:

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:

https://rushydro.ru/investors/disclosure/regulations_and_docs/documents/board_docs/

В соответствии с указанной Политикой функционирование системы внутреннего контроля и управления рисками направлено на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Группой следующих категорий целей:

- ***миссии Группы;***
- ***стратегические цели;***
- ***операционные цели, касающиеся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Группы, а также обеспечения сохранности активов;***
- ***цели в области соответствия деятельности Группы применимому законодательству и требованиям локальных нормативных документов Общества и подконтрольных организаций;***
- ***цели в области своевременной подготовки достоверной финансовой и нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.***

Задачами системы внутреннего контроля и управления рисками для достижения ее целей являются:

- ***обеспечение эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности с помощью механизмов внутреннего контроля, направленных на эффективное функционирование бизнес-процессов и реализацию проектов, посредством снижения рисков бизнес-процессов;***
- ***выявление, анализ, оценка рисков и управление ими на всех организационных уровнях Группы;***
- ***информационное, методологическое и аналитическое обеспечение для планирования деятельности и принятия взвешенных (с учетом рисков) управленческих решений, процесса принятия решений по выбору мер управления рисками, решений по структуре портфеля активов и обязательств Группы;***
- ***обеспечение сохранности активов и экономичного использования ресурсов;***
- ***обеспечение соблюдения Группой применимого законодательства, локальных нормативных документов Общества и подконтрольных организаций;***
- ***создание условий для обеспечения достоверности и полноты финансовой и нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности;***
- ***стандартизация и регламентирование процедур в области управления рисками и внутреннего контроля.***

2. Политика в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

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

https://rushydro.ru/investors/disclosure/regulations_and_docs/documents/board_docs/

В соответствии с указанной Политикой миссией Политики является сохранение и повышение стоимости Группы, содействие выполнению миссии Группы, посредством осуществления объективных внутренних аудиторских заданий на основе риск-ориентированного подхода, предоставления рекомендаций и обмена знаниями.

Целью внутреннего аудита является содействие органам управления Общества в повышении эффективности управления Группы РусГидро, совершенствовании ее деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:
На дату окончания отчетного периода в Обществе действовала Методика внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и манипулирования рынком, утвержденная приказом Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро» № 154 от 02.03.2023.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита

Фамилия, имя, отчество: ***Костенко Глеб Александрович***

Год рождения: ***1995***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ», год окончания: 2016, квалификация: бакалавр, специальность: электроэнергетика и электротехника; Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ», год окончания: 2019, квалификация: магистр, специальность: электроэнергетика и электротехника.***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2023	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2023	настоящее время	АО «Крымэнерго»	Член Совета директоров
2023	2023	АО «Энергетик»	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 лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Фамилия, имя, отчество: ***Мальсагов Якуб Хаджимуратович***

Год рождения: ***1994***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, год окончания: 2015, квалификация: бакалавр; специальность: экономика, бухгалтерский учет, анализ, аудит; Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, год окончания: 2019, квалификация: магистр, специальность: экономика, бухгалтерский учет, анализ, аудит.***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		**Наименование организации**	**Должность**
с	**по**		
2020	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

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

Год рождения: ***1966***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (МГУ), год окончания: 1988, квалификация: инженер-гидролог; специальность: гидрология суши.***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии (председатель)
2018	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного Совета
2022	настоящее время	Ассоциация розничных инвесторов	Член 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 лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Фамилия, имя, отчество***: Юсубов Максим Расимович***

Год рождения: ***1977***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Институт практического востоковедения (Москва), год окончания: 1998, квалификация: бакалавр, специальность: регионовед-экономист со знанием арабского и английского языков; Невинномысский институт экономики, управления и права (НИУЭП), год окончания: 2021, квалификация: магистр, специальность: юриспруденция.***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него

существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Фамилия, имя, отчество: ***Яховская Наталья Викторовна***

Год рождения: ***1984***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, РГАУ-МСХА имени К.А. Тимирязева, год окончания: 2006, квалификация: экономист-менеджер, специальность: экономика и управление на предприятиях.***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Департамент контроля и управления рисками Эмитента

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

Фамилия, имя, отчество: ***Щёголева Елена Александровна***

Год рождения: ***1976***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Дальневосточный государственный аграрный университет, год окончания: 1998, квалификация: экономист, специальность: Бухгалтерский учет и аудит; АНО ДПО «Учебный центр «СТЕК», год окончания 2018, Дополнительное профессиональное образование «Практикум по применению международных стандартов аудита»; АНО ДПО «Учебный центр «СТЕК», год окончания 2021, Повышение квалификации по программе «Международные стандарты аудита», «Изменения в налоговом законодательстве: учет новаций при проведении аудита», «Практические аспекты аудита в условиях угрозы распространения новой коронавирусной инфекции и её завершения».***

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		**Наименование организации**	**Должность**
с	**по**		
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор

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

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

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Служба внутреннего аудита Эмитента

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

Фамилия, имя, отчество: ***Ажимов Олег Евгеньевич***

Год рождения: ***1977***

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: ***высшее, Уральский государственный университет им. А. М. Горького, год окончания: 2000, квалификация: математик; специальность: Математика; год окончания 2001, квалификация: экономист-менеджер; специальность: Антикризисное управление; ВШГУ РАНХиГС при Президенте РФ, год окончания: 2018, Профессиональная переподготовка по программе «Подготовка и переподготовка резерва***

управленческих кадров».

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

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

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

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

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.***

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: ***не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: ***не имеет.***

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: ***не имеет.***

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: ***указанных родственных связей нет.***

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

Сведения о занятии 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 статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: ***лицо указанных должностей не занимало***.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Сведения о заключении соглашений или обязательств, предусматривающих право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале эмитента, их общий объем, а также совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: ***Соглашения или обязательства эмитента, или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в его уставном капитале, отсутствуют.***

Сведения о предоставлении или возможности предоставления работникам эмитента и работникам подконтрольных эмитенту организаций опционов эмитента***: Работникам Эмитента и работникам подконтрольных Эмитенту организаций не предоставлялись опционы эмитента.***

Возможность предоставления работникам Эмитента и работникам подконтрольных Эмитенту организаций опционов эмитента отсутствует.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента

3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного периода: ***305 670***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***9***

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), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента, даты, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: ***552 296***

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

Дата, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: ***05.06.2023***

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций: ***56 590 181 обыкновенных акций***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям на дату окончания отчетного периода: ***3 852 259 324***

В период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности произошли изменения в следующей информации настоящего пункта:

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату раскрытия консолидированной финансовой отчетности: ***305 646***

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение***: 0 обыкновенных акций.***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: ***3 908 849 505.***

Иных изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

Лица, имеющие право распоряжаться не менее чем 5 процентами голосов, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

1.Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***109012, Российская Федерация, г. Москва, Никольский переулок, д. 9***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7710723134***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087746829994***
Доля голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: ***75,43 (прямое распоряжение 62,20%, косвенное распоряжение 13,23%)***
Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (прямое распоряжение; косвенное распоряжение): ***прямое и косвенное распоряжение***
Подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента.

1.1. Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***
Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7702070139***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027739609391***

1.2. Полное фирменное наименование эмитента: ***Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ПАО «РусГидро»***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: ***2460066195***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента: ***1042401810494***

1.2.1. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гидроинвест» (АО «Гидроинвест» является подконтрольной эмитенту организацией)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Гидроинвест»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7814382859***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1077847558381***

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (самостоятельное распоряжение; совместное распоряжение с иными лицами): ***самостоятельное распоряжение, совместное распоряжение с иными лицами***
Информация о лицах, совместно с которыми лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***
Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7702070139***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027739609391***
Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента (участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента): ***участие в эмитенте, акционерное соглашение***
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

2. Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***
Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7702070139***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027739609391***
Доля голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: ***12,37***

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (прямое распоряжение; косвенное распоряжение): ***прямое распоряжение***
Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (самостоятельное распоряжение; совместное распоряжение с иными лицами): ***самостоятельное распоряжение, совместное распоряжение с иными лицами***
Информация о лицах, совместно с которыми лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:
Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***109012, Российская Федерация, г. Москва, Никольский переулок, д. 9***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7710723134***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087746829994***
Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента (участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента): ***участие в эмитенте, акционерное соглашение***
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

3. Полное фирменное наименование: ***Международная компания публичное акционерное общество «ЭН+ ГРУП»***[13]
Сокращенное фирменное наименование: ***МКПАО «ЭН+ ГРУП»***
Место нахождения: ***Калининградская область, г. Калининград***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***3906382033***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1193926010398***
Доля голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: ***9,61***
Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (прямое распоряжение; косвенное распоряжение): ***косвенное распоряжение***
Подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента.
1.1. Полное фирменное наименование: ***Международная компания публичное акционерное общество «Объединенная Компания «РУСАЛ»»***
Сокращенное фирменное наименование: ***МКПАО «ОК РУСАЛ»***
Место нахождения: ***Калининградская область, г. Калининград***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***3906394938***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1203900011974***

1.1.1. Полное фирменное наименование: ***Libertatem Materials Ltd/ ЛИБЕРТАТЕМ МАТЕРИАЛЗ ЛТД (100 % дочернее общество МКПАО «ОК РУСАЛ»)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Libertatem Materials Ltd/ ЛИБЕРТАТЕМ МАТЕРИАЛЗ ЛТД (100 % дочернее общество МКПАО «ОК РУСАЛ»)***
Место нахождения: ***Республика Кипр***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***не применимо***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***Сертификат инкорпорации № HE391089 от 15.11.2018г. регистратор компаний республики Кипр***

1.1.2. Полное фирменное наименование: ***Международная компания общество с ограниченной ответственностью «Гершвин» (100 % дочернее общество МКПАО «ОК РУСАЛ»)***
Сокращенное фирменное наименование: ***МК «Гершвин»***
Место нахождения: ***Калининградская область, г. Калининград***

[13]Общество не получало официальных уведомлений о приобретении указанного пакета акций. Информация приведена с учетом данных, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности МКПАО «ЭН+ГРУП» за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года, в списке аффилированных лиц МКПАО «ОК РУСАЛ» за 2 полугодие 2023, и сопоставления указанной информации с данными в реестре акционеров эмитента на 31.12.2023. У Общества отсутствует информация о контролирующих лицах МКПАО «ЭН+ ГРУП».

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***3906386366***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1193926016613***

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (самостоятельное распоряжение; совместное распоряжение с иными лицами): ***самостоятельное распоряжение***
Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента (участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента): ***участие в эмитенте***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо:
- ***МКПАО «ОК РУСАЛ», %: 4,30***
- ***Libertatem Materials Ltd, %: 2,76***
- ***МК «Гершвин», %: 2,55***

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента и специальном праве («золотой акции»):[14]

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: ***62,2810***

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: ***указанных лиц нет***

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции акционера эмитента.

Федеральная собственность

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: ***62,20***

2. Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие «Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)»***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: ***0,00006***

Собственность субъектов Российской Федерации

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности (собственности субъектов Российской Федерации), %: ***0,00002***

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

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

Муниципальная собственность

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

[14] Размер доли приведен от зарегистрированного уставного капитала на конец отчетного периода с учетом размещенных акций дополнительного выпуска № 1-01-55038-E-044D. Новый размер уставного капитала зарегистрирован 09.03.2023.

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00034***

2. Наименование: ***Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00246***

3. Наименование: ***Администрация Муниципального образования сельского поселения «село Гельбах» Кизилюртовского района Республики Дагестан***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00879***

4. Наименование: ***Муниципальное образование «Село Гергебиль» Гергебильского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00482***

5. Наименование: ***Администрация с. Унцукуль***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00252***

6. Наименование: ***Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,01017***

7. Наименование: ***Муниципальное образование «село Чиркей» в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,04420***

8. Наименование: ***Муниципальное образование «сельсовет «Хвартикунинский» Гергебильского района Республики Дагестан в лице Администрации сельского поселения***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00482***

9. Наименование: ***Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00031***

10. Наименование: ***МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00000001***

11. Наименование: ***Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00122***

12. Наименование: ***Муниципальное образование «село Ашильта» Унцукульского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения***
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: ***0,00022***

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.***

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Перечень совершенных эмитентом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления эмитента, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении (при наличии такого решения).

1) Дополнительные соглашения № 1 и № 2 к Договору на транспортное обслуживание и предоставление транспорта в аренду (далее – Дополнительные соглашения, Договор)
Существенные условия сделок:
Стороны Дополнительных соглашений:
Сторона 1 – ПАО «РусГидро»;
Сторона 2 – АО «ТК РусГидро».
Выгодоприобретатели (помимо Сторон Дополнительных соглашений) отсутствуют.
Предмет Дополнительных соглашений:
- ***изменение перечня транспортных средств и техники для передачи в аренду и оказания услуг по комплексному транспортному обслуживанию;***
- ***увеличение цены Договора с учетом Дополнительных соглашений № 1 и № 2 до 5 982 353 801 (Пяти миллиардов девятисот восьмидесяти двух миллионов трехсот пятидесяти трех тысяч восьмисот одного) рубля 75 копеек без учета НДС;***
- ***изменение графика исполнения обязательств и графика платежей.***

Предмет Договора:
Предоставление Стороной 2 Стороне 1 комплексного транспортного обслуживания, а также предоставление в аренду с экипажем и аренду без экипажа транспортных средств включая, но не ограничиваясь: суда и плавучие объекты внутреннего водного транспорта и/или суда на воздушной подушке и/или специальная техника и/или пожарная техника и/или железнодорожный транспорт и техника и/или автомобильные грузовые транспортные средства и/или автомобильные легковые транспортные средства и/или автобусы и/или микроавтобусы и/или трамваи и/или подъемные сооружения.
Срок оказания услуг и аренды по Договору:
с «01» сентября 2022 г. по «31» августа 2025 г.
Срок действия Договора:
Договор вступил в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса РФ условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» сентября 2022 года.
Цена Договора при заключении:
5 398 191 214 (Пять миллиардов триста девяносто восемь миллионов сто девяносто одна тысяча двести четырнадцать) рублей 30 копеек без учета НДС.
Иные существенные условия Договора или порядок их определения:
Оказание услуг по Договору осуществляется в пределах границ Российской Федерации.
Конкретные маршруты (пункты отправления и назначения), параметры грузов (вес, количество, объем, габариты и характер (вид, наименования) и иные), моточасы, сроки, графики оказания услуг, графики перевозок, сменность работы транспортных средств, расписания движения транспорта, места подачи транспортных средств, порядок подачи и использования транспортных средств, характер работ транспортного средства, грузоотправитель, грузополучатель могут определяться в Договоре и/или заявках Стороны 1 в адрес Стороны 2 на предоставление транспорта или услуг по перевозке.

Заинтересованные лица на момент заключения сделки: ***Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения не раскрываются.***

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения): ***В соответствии с п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» членам Совета директоров и членам Правления Общества направлены извещения о сделках. Требования о необходимости получения согласия (одобрения) на совершение сделок не поступили.***

2) Договор на приобретение акций при размещении
Существенные условия сделки:
Стороны Договора:
Приобретатель – ПАО «РусГидро»;
Эмитент – АО «РАО ЭС Востока».
Выгодоприобретатели отсутствуют.
Предмет и цена Договора:
Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателя следующие акции, размещаемые по закрытой подписке (далее – Акции), выпущенные в соответствии с документом, содержащим

условия размещения Акций, зарегистрированным Центральным банком Российской Федерации 28.08.2023 (далее – Документ, содержащий условия размещения Акций):

Наименование Эмитента	***АО «РАО ЭС Востока»***
Вид, категория (тип) ценных бумаг	***Акции обыкновенные***
Количество акций	***17 045 028 344 штуки***
Номинальная стоимость 1 акции	***0,5 рубля***
Цена размещения 1 акции	***0,5 рубля***
Регистрационный номер выпуска	***1-01-55384-E-004D от 28.08.2023***
Общая стоимость приобретаемых акций	***8 522 514 172 рубля***

Иные существенные условия Договора:

- место заключения Договора: Российская Федерация, город Москва;

- сроки и порядок передачи ценных бумаг участнику закрытой подписки, в том числе полное фирменное наименование депозитария, данные о государственной регистрации такого депозитария: не позднее 6 (шести) рабочих дней до даты окончания размещения Акций Эмитент обязан направить регистратору, осуществляющему ведение и хранение реестра акционеров Эмитента, распоряжение о совершении операции списания/зачисления ценных бумаг в отношении фактически оплаченного Приобретателем целого количества Акций, являющееся основанием для внесения приходной записи по счету депозитария для дальнейшего зачисления Акций на счет депо Приобретателя. Регистратор в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения распоряжения производит операцию списания с эмиссионного счета Эмитента, указанного в распоряжении количества Акций, и зачисления их на счет депозитария для дальнейшего зачисления Акций на счет депо Приобретателя, при этом расходы за данную операцию несет Эмитент. Реквизиты Депозитария, депонентом которого является Приобретатель, а также счета депо Приобретателя указаны в Договоре;

- условия, срок и порядок оплаты размещаемых акций, соответствующие Документу, содержащему условия размещения ценных бумаг: Приобретатель обязуется приобрести и оплатить Акции не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до даты окончания размещения Акций, установленной Документом, содержащим условия размещения Акций.

Приобретатель оплачивает Акции Эмитента путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Эмитента, указанный в Договоре.

Приобретатель может вносить оплату в течение срока, предусмотренного Договором, одним или несколькими платежами.

Заинтересованные лица на момент заключения сделки: ***Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера(санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения не раскрываются.***

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение
сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения): В ***соответствии с п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» акционерам Общества, членам Совета директоров и членам Правления Общества представлено извещение о сделке. Требование о необходимости получения согласия (одобрения) на совершение сделки не поступило.***

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял два и более процента балансовой стоимости активов эмитента: ***указанных сделок не совершалось.***

3.5. Крупные сделки эмитента

Перечень совершенных эмитентом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления эмитента, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении: ***В отчетном году крупные сделки не совершались.***

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, г. Сергиев Посад***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***5042086312***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1065042071137***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

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

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

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***62 681 508 646***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***62 681 508 646,00***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***66 617 667 886,76***

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

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

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

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миронов Юрий Валентинович (председатель)	0	0
Сорокин Роман Юрьевич	0	0
Плесяк Андрей Владимирович	0	0
Зотова Ольга Станиславовна	0	0
Захватаев Дмитрий Валентинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

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

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

Место нахождения: ***г. Москва***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***5260096381***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1025203040136***

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

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

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

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

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2801133630***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087760000052***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***90,08***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***90,73***

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***62 986 167 775***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***31 493 083 887,50***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: 25 836 777 597,47

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

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

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

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коптева Яна Александровна (председатель)	0	0
Королев Сергей Викторович	0	0
Макина Елена Николаевна	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Нестеренко Александр Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2460066195***

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

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***0,01279***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***0,0127***

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: ***0,0127***

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: ***0,0127***

В период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности произошли изменения в сведениях об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***0,00***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***0,00***

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: ***0,00***

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

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2723088770***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1072721001660***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***1,04***

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

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***178 714 322***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***178 714 322,00***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***38 000 000,00***

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

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

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.***

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:

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2801133630***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087760000052***

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

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

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.

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

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

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***1434031363***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1051401746769***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

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

Доля АО «ДГК» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %***: 42,35***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «ДГК», %: ***42,35***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «РусГидро Логистика»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «РГ Логистика»***

Место нахождения: ***Приморский край, г.о. Владивостокский, г. Владивосток***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2540105040***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1042504362339***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами***

Доля АО «РусГидро Логистика» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %***: 0,095***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РусГидро Логистика», %: ***0,095***

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Борисенко Вера Валентиновна	0,0000004	0,0000004
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Волков Вадим Викторович	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Осенкова Ксения Геннадьевна	0	0

Тюльпанов Евгений Викторович	0	0
Юров Александр Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

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

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

Место нахождения: ***г. Москва***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7804403972***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1089848039973***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)***

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

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

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

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***1434031363***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1051401746769***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***87,89***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***87,89***

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***235 068 615 288 480 841***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***75 727 475 073,01***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***00,00***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

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

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бобрик Мария Александровна	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Линкер Лада Александровна (председатель)	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Верховский Алексей Александрович	0,0000002	0,0000002
Ильковский Константин Константинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ильковский Константин Константинович	0	0

В период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности произошли изменения в сведениях об Единоличном исполнительном органе подконтрольной организации:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иртов Сергей Викторович	0	0

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2466132221***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1052460078692***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

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

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: ***0***;

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***0***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***0***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

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

мощности;

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

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:

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

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

Место нахождения: ***г. Москва***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7804403972***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1089848039973***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***Торговля электроэнергией***

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

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

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
Махотина Анна Николаевна	0	0
Куликов Евгений Валентинович	0	0
Новгородцев Антон Юрьевич	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардиков Михаил Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

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

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

Место нахождения: ***г. Москва***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7804403972***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1089848039973***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)***

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

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

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

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***4100000668***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1024101024078***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***27,97***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: ***28,06***

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***16 357 372 471***

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***1 635 737 247,10***

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***3 285 098 117,93***

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

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

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

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:

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2801133630***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087760000052***

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

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

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.***

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», %: ***70,94***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: ***71,16***

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исаков Александр Юрьевич	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0

Корнеева Дарья Геннадьевна	0	0
Малков Денис Александрович (председатель)	0	0
Новиков Алексей Николаевич	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	0	0
Холодова Жанна Геннадьевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новиков Алексей Николаевич (председатель)	0	0
Лавриненко Юлия Владимировна	0	0
Миронов Сергей Олегович	0	0
Разживин Леонид Владимирович	0	0
Скворцов Владислав Владиславович	0	0
Скосырев Денис Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новиков Алексей Николаевич	0	0

Изменения в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности:
На основании консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и по состоянию на эту дату, Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» является для ПАО «РусГидро» подконтрольной организацией, имеющей для него существенное значение.

7. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДРСК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г.о. г. Благовещенск, г. Благовещенск***
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2801108200***
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1052800111308***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***0***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***0***
Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0***
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***00,00***
Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: ***00,00***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***
Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: ***Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям***

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кабанова Евгения Валерьевна	0	0
Исаков Александр Юрьевич	0	0
Кирьянова Лариса Валерьевна	0	0
Фаустов Александр Владимирович	0	0
Тихонова Юлия Александровна	0	0
Катина Анна Юрьевна	0	0
Бакай Александр Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.***

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

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

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом[15]:

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2801133630***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1087760000052***

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

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

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.***

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %: ***2,04***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - АО «ДРСК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: ***2,04***

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2723088770***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1072721001660***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- ***покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);***

[15] Информация указана с учетом дополнительной эмиссии акций АО «ДРСК» (регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-32531-F-005D, дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «ДРСК»: 21.02.2024).

- ***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.***

Доля ПАО «ДЭК» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %***: 66,15***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - АО «ДРСК», принадлежащих ПАО «ДЭК», %: ***66,15***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания-ГенерацияСети»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»***

Место нахождения: ***г. Владивосток***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***2540252341***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1192536024064***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- ***производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями;***
- ***производство электроэнергии;***
- ***производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций.***

Доля АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %***: 23,59***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - АО «ДРСК», принадлежащих ПАО «ДВЭУК-ГенерацияСети», %: ***23,59***

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***1435269489***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1131447010640***

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

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

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- ***аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом;***
- ***производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций;***
- ***производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями.***

Доля АО «Якутская ГРЭС-2» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДРСК», %***: 8,22***

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - АО «ДРСК», принадлежащих АО «Якутская ГРЭС-2», %: ***8,22***

Иных изменений, кроме указанных в отношении АО «РАО ЭС Востока», АО «ДКГ» и АО «ДРСК», в информации пункта 4.1. настоящего отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Эмитент не осуществлял выпуск облигаций и не осуществлял размещение облигаций в рамках программы облигаций с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации".

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных

облигаций

Эмитент не осуществлял размещение инфраструктурных облигаций.

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

Эмитент не осуществлял размещение облигаций, связанных с целями устойчивого развития.

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

Эмитент не осуществлял размещение облигаций климатического перехода.

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

Эмитент не осуществлял регистрацию проспекта и не осуществлял публичное размещение (размещение путем открытой подписки) облигаций с обеспечением.

4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не осуществлял размещение облигаций с ипотечным покрытием.

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не осуществлял размещение облигаций с залоговым обеспечением денежными требованиями.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация указывается в отношении дивидендов, решение о выплате (объявлении) которых принято в течение трех последних завершенных отчетных лет.

	Наименование показателя	Отчетные периоды, за которые (по результатам которых) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды		
		2020	2021	2022
1	Категория (тип) акций - Обыкновенные			
2	**I. Сведения об объявленных дивидендах**			
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	***0,0530482***	***0,05304937***	***0,050254795***
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям* данной категории (типа), руб.	***23 303 485 841,78***	***23 303 999 594,31***	***22 352 124 830,30***
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды			
6	по данным консолидированной финансовой отчетности, %	***50,00***	***55,38***	***115,66***
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	***64,80***	***45,82***	***85,99***
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль	***Чистая прибыль***	***Чистая прибыль***	***Чистая прибыль***

	отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	***отчетного периода***	***отчетного периода***	***отчетного периода***
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	***Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.06.2021, протокол № 20 от 01.07.2021***	***Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.06.2022, протокол № 21 от 01.07.2022***	***Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.06.2023, протокол № 22 от 30.06.2023***
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	***10.07.2021***	***10.07.2022***	***11.07.2023***
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	***Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 23.07.2021, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 13.08.2021.***	***Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 22.07.2022, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 12.08.2022.***	***Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, составляет не более 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов - то есть не позднее 25.07.2023, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов - то есть не позднее 15.08.2023.***
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***Отсутствуют***	***Отсутствуют***	***Отсутствуют***
13	**II. Сведения о выплаченных дивидендах**			
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	***23 238 740 371,93***	***22 803 082 926,56***	***22 194 946 629,09***
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	***99,72***	***97,85***	***99,29***
16	Причины невыплаты объявленных	***Дивиденды по итогам***	***Дивиденды по итогам***	***Дивиденды по итогам***

	дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	***2020 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.***	***2021 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.***	***2022 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.***
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***Отсутствуют***	***Отсутствуют***	***Отсутствуют***

****с учетом пересчета на каждого получателя дивидендов, зарегистрированного в реестре акционеров Эмитента на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов (по правилам математического округления).***

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента

Держателем реестра акционеров общества, осуществляющим учет прав на акции общества, является регистратор.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество ВТБ Регистратор***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО ВТБ Регистратор***

Место нахождения: ***127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***5610083568***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1045605469744***

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, наименование органа, выдавшего лицензию:

номер: ***045-13970-000001***

дата выдачи: ***21.02.2008***

дата окончания действия: ***бессрочная***

наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***17.04.2017***

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***отсутствуют***

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента

В обращении находятся ценные бумаги эмитента с централизованным учетом прав.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

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

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7702165310***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027739132563***

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии на осуществление депозитарной деятельности, наименование органа, выдавшего лицензию:

номер: ***045-12042-000100***

дата выдачи: ***19.02.2009***

дата окончания действия: ***бессрочная***

наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Изменений в информации пунктов 4.5.1 - 4.5.2. отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.6. Информация об аудиторе эмитента

Информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит» (наименование до 03.06.2022 Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Технологии Доверия – Аудит»*** (***наименование до 03.06.2022 АО «ПвК Аудит»)***

Место нахождения: ***г. Москва***

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): ***7705051102***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): ***1027700148431***

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента, и вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность):

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2021	2021
2022	2022
2023	2023
2024	2024

В отношении следующей промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента Аудиторской организацией проводится (будет проводиться) обзорная проверка. По результатам указанных обзорных проверок Аудиторская организация представляет заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, период
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2021 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2022 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2023 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2024 года

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором:

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудиторской организацией эмитенту не оказывались и оказываться не будут.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы:

Аудиторская организация независима от Эмитента. Факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудиторской организации от Эмитента, а также существенных интересов (взаимоотношений), связывающих Аудиторскую организацию (членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудиторской организации, участников аудиторской группы) с Эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором эмитента для снижения влияния факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора:

Эмитент и Аудиторская организация действовали и будут действовать в рамках законодательства Российской Федерации, в частности, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», согласно ст. 8 Аудиторская организация, индивидуальный аудитор не могут проводить аудит и оказывать сопутствующие аудиту услуги в случае, если:

1) руководитель, иное должностное лицо аудиторской организации, индивидуальный аудитор являются учредителями (участниками, акционерами) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета;

2) руководитель, иное должностное лицо аудиторской организации, индивидуальный аудитор являются родственниками учредителя (участника, акционера) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета;

3) аудиторская организация, индивидуальный аудитор являются учредителями (участниками, акционерами), контролирующими лицами аудируемого лица либо аудируемое лицо является учредителем (участником, акционером), контролирующим лицом аудиторской организации;

4) аудиторская организация и аудируемое лицо имеют общих учредителей (участников, акционеров), контролирующих лиц либо аудиторская организация, индивидуальный аудитор и аудируемое лицо являются учредителями (участниками, акционерами) одной организации, имеют общих подконтрольных лиц;

5) аудиторская организация, индивидуальный аудитор оказывали аудируемому лицу в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета;

6) аудируемое лицо является:

а) лицом, заключившим договор страхования ответственности этих аудиторской организации, индивидуального аудитора, заключившим договор займа, кредитный договор, договор поручительства с этими аудиторской организацией, индивидуальным аудитором или выдавшим независимую гарантию этим аудиторской организации, индивидуальному аудитору;

б) лицом, заключившим договор займа, кредитный договор, договор поручительства с руководителем этой аудиторской организации или выдавшим независимую гарантию руководителю этой аудиторской организации;

в) лицом, заключившим договор займа, кредитный договор, договор поручительства с родственником руководителя этой аудиторской организации, родственником этого индивидуального аудитора на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо родственник руководителя этой аудиторской организации, родственник этого индивидуального аудитора являются выгодоприобретателями по таким договорам;

г) лицом, выдавшим независимую гарантию родственнику руководителя этой аудиторской организации, родственнику этого индивидуального аудитора на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок;

д) кредитором аудиторской организации, индивидуального аудитора по денежным и иным обязательствам (за исключением обязательств по договору займа, кредитному договору) в объеме более чем 10 процентов балансовой стоимости активов этих аудиторской организации,

индивидуального аудитора;

7) руководитель аудируемого лица является кредитором (поручителем) этих аудиторской организации, индивидуального аудитора в объеме более чем 10 процентов балансовой стоимости активов этих аудиторской организации, индивидуального аудитора;

8) лицо, подконтрольное аудируемому лицу, является лицом:

а) заключившим договор страхования ответственности этих аудиторской организации, индивидуального аудитора, заключившим договор займа, кредитный договор, договор поручительства с этими аудиторской организацией, индивидуальным аудитором или выдавшим независимую гарантию этим аудиторской организации, индивидуальному аудитору;

б) заключившим договор займа, кредитный договор, договор поручительства с руководителем этой аудиторской организации или выдавшим независимую гарантию руководителю этой аудиторской организации;

9) аудиторская организация, ее руководитель, иное должностное лицо, работник аудиторской организации, являющийся участником аудиторской группы, родственник руководителя этой аудиторской организации или работника аудиторской организации, являющегося участником аудиторской группы, владеют финансовыми инструментами аудируемого лица, являющегося общественно значимой организацией, либо являются выгодоприобретателями по таким финансовым инструментам;

10) соответствующее ограничение установлено другими федеральными законами, правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций.

Аудиторская организация, индивидуальный аудитор не могут проводить аудит в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств аудируемого лица, указанного в пунктах 3 и 4 части 4 настоящей статьи.

6. Аудитор не может участвовать в проведении аудита и оказании сопутствующих аудиту услуг в случае, если:

1) аудитор является учредителем (участником, акционером) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета;

2) аудитор является родственником учредителя (участника, акционера) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета;

3) аудитор является работником аудиторской организации, являющимся участником аудиторской группы, и заключил с аудируемым лицом договор займа, кредитный договор, договор поручительства на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо с аудируемым лицом такие договоры заключены родственником этого аудитора, либо родственник этого аудитора является выгодоприобретателем по таким договорам;

4) аудитор является работником аудиторской организации, являющимся участником аудиторской группы, и получил от этого аудируемого лица независимую гарантию на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок;

5) соответствующее ограничение установлено другими федеральными законами, правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций.

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторской организации, индивидуальному аудитору, определенные договорами оказания аудиторских услуг, не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемого лица к содержанию выводов, которые могут быть сделаны в результате оказания таких услуг.

Аудиторские организации, индивидуальные аудиторы не вправе осуществлять действия, влекущие возникновение конфликта интересов или создающие угрозу возникновения такого конфликта. Для целей настоящего Федерального закона под конфликтом интересов понимается ситуация, при которой заинтересованность аудиторской организации, индивидуального аудитора может повлиять на мнение этих аудиторской организации, индивидуального аудитора о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица. Случаи возникновения у аудиторской организации, индивидуального аудитора заинтересованности, которая приводит или может привести к конфликту интересов, а также меры по предотвращению или урегулированию конфликта интересов устанавливаются кодексом профессиональной этики аудиторов.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры Аудиторской организации на предмет ее независимости от Эмитента. Аудиторская организация является полностью независимой от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями ст. 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения Аудиторской

организации не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за последний завершенный отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Размер вознаграждения, выплаченного/подлежащего выплате АО «Технологии Доверия – Аудит», за аудит консолидированной финансовой отчетности Группы и бухгалтерской отчетности Общества за 2023 год составляет 38 500 000 рублей (без учета НДС).

Размер вознаграждения, отличного от представленного выше и выплаченного/подлежащего выплате организациям, входящим в группу «Технологии Доверия», за оказание услуг в течение 2023 года, составляет 39 677 333,33 рублей (без учета НДС), в том числе:

- ***за обзорную проверку сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2023 года, и проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2023 год – 13 500 000 рублей (без учета НДС);***
- ***за прочие неаудиторские услуги – 26 177 333,33 рублей (без учета НДС).***

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «Технологии Доверия – Аудит» сумма в размере 10 400 000 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в 2023 году. Сумма в размере 41 600 000 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в 1- 2-м квартале 2024 года.

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом Аудиторской организации по итогам 2024 года, за который Аудиторской организацией будет проводиться независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 50 660 000[16] рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2024 года, – 10 132 000 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «Технологии Доверия – Аудит» сумма в размере 10 132 000 рублей (без учета НДС) будет оплачена Эмитентом в 3 квартале 2024 года, сумма в размере 40 528 000 рублей (без учета НДС) будет оплачена Эмитентом в 2025 году.

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, Аудиторской организацией эмитенту не оказывались.

Размер вознаграждения за оказанные аудитором эмитента услуги, выплата которого отложена или просрочена эмитентом, с отдельным указанием отложенного или просроченного вознаграждения за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: ***отложенные или просроченные платежи отсутствуют.***

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитору эмитента, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний завершенный отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Информация о вознаграждении, выплаченном аудиторской организации, которая проводила проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, не раскрывается в отношении Эмитента и подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение, поскольку предоставление такой информации по мнению Эмитента не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера Группы Эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для заинтересованных лиц.

Информация о вознаграждении, предусмотренная настоящим подпунктом, раскрывается в отношении Эмитента. Размер вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 2023 год указан выше.

Порядок выбора аудитора эмитентом:

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

РСБУ, МСФО, аудит ДПР 2021-2023 годы

[16] В том числе аудит реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро – 3 039 600,00 руб. (без учета НДС)

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудиторской организации Общества на 2021-2023 гг. проводился на основании Федерального закона от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденным решением Совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 17.07.2017 № 428 организована и проведена закупка на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2021, 2022 и 2023 гг., способом открытого конкурса в электронной форме.

Конкурсная документация открытого конкурса в электронной форме на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2021, 2022 и 2023 гг. (далее – Конкурсная документация) была разработана в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», согласована с Федеральным агентством по управлению государственным имуществом (письмо от 30.12.2020 №15/42588) и Комитетом по аудиту (протокол от 19.01.2021 № 166/1) и утверждена Председателем Закупочной комиссии.

В соответствии с протоколом подведения итогов открытого конкурса в электронной форме от 01.03.2021 № 0419000000121000001-03 победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников), в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

Совет директоров Эмитента рекомендует кандидатуру Аудиторской организации для назначения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общее собрание акционеров ежегодно назначает Аудиторскую организацию Общества.

АО «Технологии Доверия – Аудит» (наименование до 03.06.2022 АО «ПвК Аудит») назначена Аудиторской организацией эмитента на 2023 год в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2023 (протокол от 30.06.2023 № 22).

Вопрос назначения Аудиторской организации Эмитента на 2024 год будет вынесен на годовое Общее собрание акционеров Общества по итогам 2023 года.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована консолидированная финансовая отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из 12 месяцев: https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=4

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 2023 год: https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=3