"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ПАО «Богучанская ГЭС»
Протокол № 256 от 29.04.2019 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ПАО «Богучанская ГЭС»
Протокол № 39 от 31.05. 2019 года

Годовой отчет Публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС»

по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор ПАО «Богучанская ГЭС» _____/В.В. Демченко/

"___"_____ 2019 г.

Главный бухгалтер ПАО «Богучанская ГЭС» _____/О.А. Большакова /

"___"_____ 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам **3**

Раздел 1. Развитие Общества **4**

1.1. Об Обществе 4
1.2. Стратегические цели 9
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества 10
1.4. Управление рисками 10
1.5. Основные достижения в 2018 году 15
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году 18

Раздел 2. Корпоративное управление **19**

2.1. Работа органов управления и контроля 19
2.2. Отчет Совета директоров 26
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления. 27
2.4. Уставный капитал 27
2.5. Структура уставного капитала 28
2.6. Общество на рынке ценных бумаг 29
2.7. Участие Общества в иных организациях 29
2.8. Отчет о существенных сделках 29

Раздел 3. Производство **30**

3.1. Основные производственные показатели 30

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов **32**

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение 32

Раздел 5. Экономика и финансы **33**

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 33
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества 34
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 36
5.4. Анализ дебиторской задолженности 39
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 39
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика 40

Раздел 6. Инвестиции **41**

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 41

Раздел 7. Инновации **43**

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство **44**

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда **52**

Раздел 10. Охрана окружающей среды **58**

Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов **61**

Приложения

1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год 63
2. Заключение Ревизионной комиссии 73
3. Сделки Общества 75

Обращение к акционерам ПАО «Богучанская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Деятельность Совета Директоров и менеджмента ПАО «Богучанская ГЭС» в 2018 году была направлена на наращивание производства электроэнергии; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию, капитальные и текущие ремонты гидроагрегатов станции. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.

*Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2018 году составила 13 млрд. 610 млн. кВт*ч, что на 323 млн. Квт*ч (2,43%) больше, чем в 2017 году. Увеличение выработки связано с окончанием маловодного периода, установившегося на Байкале и Ангаре с осени 2014 по лето 2018 года, и общим спросом на продукцию ГЭС в Объединенной энергосистеме Сибири. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 31 декабря 2018 года станция произвела и поставила потребителям 67 млрд. 622 млн. кВт*ч (в среднем по 913 млн. кВт*ч в месяц).*

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в течение летней навигации. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,44 м. (над уровнем Балтийского моря), что на 0,18 м. выше, чем годом ранее; весенний и осенний паводок прошли в спокойном режиме.

Благодаря успешной производственной деятельности, ПАО «Богучанская ГЭС» увеличило выплату налогов в бюджеты всех уровней. Федеральных налогов уплачено 3 млрд. 859 млн. рублей, что на 144 млн. (3,87%) больше, чем в 2017 году. Станция увеличила отчисления по налогу на доходы физических лиц, налогу на прибыль организаций, плату за пользование водными объектами. Региональных налогов выплачено 1 млрд. 349 млн. рублей, что на 86 млн. (6,8%) больше, чем годом ранее, в том числе налог на имущество организаций и транспортный налог, выплаты увеличились по обеим статьям. Местных налогов и сборов в виде арендной платы за землю и земельного налога выплачено 18,9 млн. рублей; отчисления во внебюджетные фонды составили 154,7 млн. рублей.

Профессиональное обучение по программам дополнительного профессионального образования и технического консультирования в 2018 году прошли более 250 работников Богучанской ГЭС, в том числе 40 руководителей, 83 специалиста и служащих, 114 рабочих; 15 сотрудников ГЭС получили вторую (смежную) профессию. По состоянию на 1 января 2019 численность работников Богучанской ГЭС составляет 547 человек, из которых 278 человек (50,82%) имеют высшее образование, 212 человек (38,75%) – среднее профессиональное, 29 человек (5%) – два диплома о высшем образовании, 28 человек (5%) –общее среднее образование.

Главной задачей 2019 года, на которую ориентированы органы управления и менеджмент ПАО «Богучанская ГЭС», является увеличение выработки и поставки мощности; успешная безаварийная и безопасная эксплуатация ГЭС; поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и плановое прохождение весеннего паводка.

Председатель Совета директоров
ПАО «Богучанская ГЭС» _____/ *И.А. Волков* /

Генеральный директор
ПАО «Богучанская ГЭС» _____/*В.В. Демченко*/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

ПАО «Богучанская ГЭС» является правопреемником Управления строительства Богучанской ГЭС, которое было создано 10 мая 1976 года в составе предприятия «Братскгэсстрой». Завершение строительства гидроэлектростанции с вводом в эксплуатацию 9 гидроагрегатов и последующая поставка электрической энергии потребителям - главная миссия Общества.

Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС предусмотрено плотиной комбинированного типа, состоящей из двух частей - бетонной гравитационной и каменно-набросной с асфальтобетонной диафрагмой.

Необходимость строительства ГЭС была определена Постановлением ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 1 февраля 1971 г. № 65 «О мерах по дальнейшему комплексному развитию в 1971 - 1980 гг. производительных сил Красноярского края».

Технический проект Богучанской ГЭС был утверждён в 1979 году Распоряжением Совета Министров СССР от 7 декабря 1979 г. № 2699 р с установленной мощностью 3000 мВт и производством электроэнергии 17,6 млрд. кВтч. в год. Строительство Богучанской ГЭС началось в 1980 году. В соответствие с Постановлением СМ СССР от 30 апреля 1980 г. № 798р пуск первых агрегатов был намечен на 1988 год, а завершение строительства – на 1992 год. Однако по причине недостаточного финансирования срок пуска ГЭС неоднократно переносился приказами Минэнерго СССР: от 27.04.1987 г. №134а - на 1993 год; от 16.11.1988 г. № 620 - на 1994 год; от 10.11.1989 г. – на 1995 год. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 1994 г. № 236 пуск ГЭС был определён в 1997 году, но и этот срок не был выдержан, так как работы по достройке станции были практически остановлены.

Выездное совещание РАО «ЕЭС России» от 5 мая 1999 г., протокол №51, признало необходимым возобновление инвестирования в строительство Богучанской ГЭС. В ноябре 1999 года достройка ГЭС была включена в «Концепцию кратко- и среднесрочной перспективы строительства приоритетных энергетических объектов, сооружаемых с участием инвестиционных средств РАО «ЕЭС России» с вводом пускового комплекса в 2005 году. Однако и этот срок отодвинулся на неопределенное время в связи с низкими годовыми объемами финансирования.

12 апреля 2005 г. вступил в силу Указ Президента РФ № 412 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано- Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа», в части 1 которого Правительству Российской Федерации поручено оказать государственную поддержку в обеспечении начала эксплуатации Богучанской ГЭС в 2010 году и подготовки зоны затопления водохранилища.

29 июня 2005 года между ОАО РАО «ЕЭС России» (ОАО «ГидроОГК») и ОАО «РУСАЛ» был подписан Меморандум о намерениях по вопросу совместного завершения строительства Богучанской ГЭС и дальнейшего создания на базе гидроэлектростанции Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), вторым ключевым объектом которого станет Богучанский алюминиевый завод – основной потребитель электроэнергии гидростанции.

В 2006 году в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» №820 от 15 декабря 2005 г. «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 г.» на стройплощадке гидроэлектростанции были полностью возобновлены утраченные за предыдущие годы темпы работ. Только за первые дни февраля 2006 г. объем укладки бетона в тело плотины составил 400 кубометров из запланированных на год 70 000 кубометров бетона.

21 апреля 2006 года Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», протокол №220, было одобрено участие ОАО «ГидроОГК» в совместном с ОАО «РУСАЛ» проекте Богучанского энерго-

металлургического объединения (БЭМО), представителям компании в Совете директоров ОАО «ГидроОГК» поручено голосовать за принятие решений, связанных с созданием корпоративной структуры проекта.

31 мая 2006 г. ГидроОГК и РУСАЛ объявили о подписании Соглашения о сотрудничестве между открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», открытым акционерным обществом «РУСАЛ», компанией РУСАЛ ЛИМИТЕД, компанией РУСАЛ ЭНЕРДЖИ ЛИМИТЕД и открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России» в совместной реализации проекта по созданию Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). Дальнейшее финансирование строительства Богучанской ГЭС в Кежемском и Богучанского алюминиевого завода в Богучанском районах Красноярского края решено вести на паритетных началах.

26 июля 2006 г. Советом директоров ОАО «Богучанская ГЭС» одобрено присоединение к Соглашению о сотрудничестве от 31 мая 2006 г.

27 декабря 2006 г. ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро») и ОК РУСАЛ подвели итоги тендера на поставку девяти гидротурбин и девяти гидрогенераторов номинальной мощностью 333 МВт каждый для Богучанской ГЭС. Победителем конкурса стало ОАО «Силовые машины».

17 апреля 2007 г. подписано Инвестиционное соглашение о совместном финансировании инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья», основой которого является проект БЭМО (Богучанское энерго-металлургическое объединение), за счет средств Инвестиционного фонда РФ и средств коммерческих организаций. Соглашение заключено между ответственными исполнителями - Федеральным дорожным агентством, Федеральным агентством железнодорожного транспорта и Федеральным агентством по энергетике, Государственным Заказчиком - Советом администрации Красноярского края и Корпорацией развития Красноярского края, представляющей интересы соинвесторов – Объединенной компании «Российский алюминий», ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро»), Внешэкономбанка.

В октябре 2007 г. закрыт временный шлюз Богучанской ГЭС, который с 1988 года использовался для пропуска леса на плотах, судов с грузами и поставки строительных материалов для плотины. В первоначальном проекте подразумевалась эксплуатация временного шлюза в течение 4 лет, однако в связи с длительной приостановкой строительства он функционировал вплоть до октября 2007 года.

В июле 2008 года на Богучанской ГЭС завершено замыкание напорных трубопроводов всех турбин станции - установлено последнее звено трубопровода девятой агрегатной секции плотины. В сентябре на причале для тяжеловесных судов ОАО «Богучанская ГЭС» разгружена баржа с гидротурбинным оборудованием общим весом 400 тонн, которое предназначено для монтажа первого из девяти гидроагрегатов станции. Радиально-осевые рабочие колеса, валы гидроагрегатов и крышки турбин изготовлены на Ленинградском металлическом заводе (ЛМЗ).

В 2009 году инвесторам строительства станции ОАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ Правительством РФ поручено ускорить ввод в Красноярском крае энергоблоков Богучанской ГЭС с целью замещения мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, временно утраченных в результате аварии, произошедшей в Хакасии 17 августа 2009 года.

В июле 2010 годе Наблюдательный совет госкорпорации «Внешэконобанк» одобрил предоставление финансирования в целях достройки Богучанской ГЭС и первой очереди Богучанского алюминиевого завода, входящих в Богучанское энерго-металлургическое объединение (БЭМО), на общую сумму 50 млрд. рублей. На строительство ГЭС выделено 28,1 млрд. рублей, на строительство завода — эквивалент 21,9 млрд. рублей в долларах США. Срок кредитования достройки Богучанской ГЭС — 16 лет, БоАЗ — 14 лет.

1 декабря 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» заключили соглашение, предусматривающее выделение кредитных средств для финансирования достройки Богучанской ГЭС, входящей в Богучанское

энерго-металлургическое объединение (БЭМО). ОАО «РусГидро» выступает поручителем по данному кредитному Соглашению. Сделка одобрена внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» 22 октября 2010 года. Согласно условиям финансирования проекта БЭМО, одобренным решением Наблюдательного совета Внешэкономбанка 28 июля 2010 года, на завершение проекта строительства гидроэлектростанции будет выделено 28,1 млрд. рублей, срок кредитования - 16 лет.

В апреле 2011 года завершено формирование теплового контура машинного зала от монтажной площадки до ГА №5. В июле ОАО «Богучанская ГЭС» получила статус Субъекта оптового рынка. Получение статуса субъекта оптового рынка позволит ОАО «Богучанская ГЭС» после ввода в эксплуатацию самостоятельно продавать электроэнергию и мощность на оптовом рынке, в том числе заключать долгосрочные двусторонние договоры с крупными потребителями и энергосбытовыми компаниями.

В сентябре была завершена многолетняя транспортная операция по доставке на ГЭС крупногабаритных тяжеловесных грузов – доставлены рабочие колеса агрегатов №8 и 9 и несколько трансформаторов. Началась операция по заполнению строительного котлована в нижнем бьефе станции, спустя несколько дней были перекрыты первые два временных донных отверстия.

В октябре после завершения строительно-монтажных работ был начат монтаж оборудования КРУЭ 220 и 500 кВ. Каменно-набросная плотина на всем протяжении возведена до отметки 202 метра. По итогам работы в 2011 году каменно-набросная и бетонная плотина станции, основное гидросиловое и гидромеханическое оборудование первых трех агрегатов полностью готовы к началу заполнения водохранилища и первому этапу пуска станции.

В первой декаде мая 2012 года после перекрытия последних донных отверстий начинается заполнение Богучанского водохранилища. Проектно-изыскательский и научно исследовательский институт Гидропроект им. С.А. Жука, Институт Гидроспецпроект, научно-исследовательские институты НИИЭС, ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева, филиал Института Гидропроект ЦСГНЭО и другие организации проводят регулярные проверки состояния бетонной каменно-набросной плотины, зданий и сооружений ГЭС.

25 сентября 2012 года стартовала программа испытаний на холостом ходу систем и оборудования гидроагрегата №2, 1 октября начаты испытания ГА №1. 15 октября по команде президента РФ Владимира Путина первые два агрегата включены в сеть, 25 октября состоялось включение ГА №3. В ноябре 2012 года первые три агрегата введены в промышленную эксплуатацию. С 1 декабря станция начала поставки электроэнергии на ОРЭМ.

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: №4 - 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На остальных агрегатах (№7, 8 и 9) завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. После завершения строительных и отделочных работ эксплуатационные службы Общества приступили к работе в новом служебно-производственном корпусе. Завершены строительство здания машинного зала, укладка бетона в бетонную плотину и в водосброс №2. До проектной отметки уложена асфальто - бетонная диафрагма каменно-набросной плотины.

В феврале 2013 года Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. На основании этого заключения администрация Кежемского района Красноярского края выдала разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию. Полученное разрешение позволило провести регистрацию станции как объекта собственности в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестре). Всего для получения разрешения на ввод всей ГЭС в промышленную эксплуатацию и вывода станции на проектную мощность 3000 МВт, Обществу необходимо получить заключения Ростехнадзора по семи этапам строительства станции.

В октябре 2013 года участники Оперативного штаба Минэнерго России по строительству Богучанской ГЭС констатировали завершение строительства первого пускового комплекса схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС. Все объекты построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.

В 2014 году завершена масштабная внутренняя отделка в машинном зале и служебно-производственном корпусе Богучанской ГЭС. В связи с завершением основных строительных и монтажных работ укладка бетона и монтаж гидросилового и гидротехнического оборудования выполнялись в незначительных объемах.

Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) признало гидротехнические сооружения Богучанской ГЭС (плотины, водоводы, водосбросы и т.д.) готовыми к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м. Всего для получения разрешения на ввод всей ГЭС в промышленную эксплуатацию и вывода станции на проектную мощность 3000 МВт, Обществу необходимо получить заключения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР) по семи этапам строительства станции.

В сентябре 2014 года завершились испытания ЛЭП «Богучанская ГЭС - Озерная» и подстанции 500 кВ. «Озерная». На данный момент формирование первого этапа схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС завершено, начаты работы по расширению сети ЛЭП и подстанций на правом берегу Ангары между подстанциями «Раздолинская» и «Тайга». Все объекты первого этапа построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.

В течение 2014 года выполнены капитальные ремонты всех гидроагрегатов, отработавших год и более после ввода в эксплуатацию. Ремонт проводился в соответствии с требованиями завода-изготовителя, при этом дефектов, препятствующих дальнейшей работе, не выявлено.

В 2014 году на станции сохранились темпы ввода генерирующего оборудования. Агрегаты № 7 и 8 введены в конце сентября. Девятый (последний) гидроагрегат Богучанской ГЭС мощностью 333 МВт введен в промышленную эксплуатацию 22 декабря 2014 года. Таким образом, в 2014 году все агрегаты введены в промышленную эксплуатацию, получена декларация безопасности гидротехнических сооружений. Станция была технически готова к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м.

В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №2, 3, 4, 5 и 7. В июле проведены успешные испытания поверхностного водосброса №2 с участием представителей генерального проектировщика станции - ОАО «Институт Гидропроект» и ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС».

В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд. кВтч. или 22,2% произведенной в крае электроэнергии; рост выработки по сравнению с результатом 2014 года превысил 56,4%. Увеличение производства электроэнергии на Богучанской ГЭС позволило энергосистеме Красноярского края в 2015 году удовлетворить возросший внутренний спрос и нарастить объемы перетока в смежные энергосистемы.

С апреля по октябрь на основных и вспомогательных сооружениях станции подрядные организации выполнили различные виды строительных, земельно-скальных и монтажных работ. Для Воднотранспортной группы возвели отдельное здание, а также площадки для зимнего хранения эксплуатационных судов в верхнем и нижнем бьефе. Все въезды на территорию ГЭС оборудованы стационарными контрольно-пропускными пунктами, здания которых построены в течение 2015 года. Самым большим по площадистало здание КПП №1, в котором находятся оборудование комплексной системы безопасности, административные и бытовые помещения службы охраны станции. Смонтирован третий (дополнительный) охранный контур периметра станции из металлоконструкций на бетонном основании. В теле бетонной плотины построено убежище гражданской обороны.

В декабре 2015 года на территорию Богучанской ГЭС был доставлен эксплуатационный катер КС-110 в водолазном исполнении. Катер войдет в состав эксплуатационного флота Богучанской ГЭС после проведения необходимых ходовых испытаний.

С апреля по октябрь 2016 года после завершения работ на контрольно-пропускных пунктах, строители приступили к обустройству площадок. На территории КПП №1 и 2 подготовлено основание и уложен дорожный асфальтобетон, установлены дорожные бортовые камни. Выполнены работы по устройству дополнительного (третьего) охранного контура; система охранного освещения по левому берегу смонтирована полностью, по правому берегу - на 90%

На строительстве мостового перехода основные усилия были направлены на укладку бетона поверх уже смонтированных балок, продолжался и монтаж балок. Полностью завершен монтаж струегенераторов рыбозащитной системы, монтаж системы электроснабжения и управления, подключены шкафы управления. В течение лета было смонтировано более 200 тонн конструкций искусственных рифов, предназначенных для проведения мониторинга экосистемы водохранилища.

Выполнены строительно-монтажные работы по созданию «Автоматизированной системы сейсмометрического контроля» – установлено оборудование в дренажном туннеле, здании ГЭС, бетонной и каменно-набросной плотине, проведены индивидуальные испытания, комплексное опробование системы.

На пункте стоянки и зимнего хранения эксплуатационных судов Богучанской ГЭС изготовлены и смонтированы три комплекта судоподъемников. Специализированная приемочная комиссия приняла по технологическую часть скважинного водозабора Богучанской ГЭС, а также системы освещения, вентиляции и заземления оборудования водозабора. Хозяйственные объекты Богучанской ГЭС (пожарное депо, хоздвор, скважинный водозабор) подключены к системе собственных нужд.

*Суммарная выработка за 2016 год составила 13 969 млн. кВт*ч, что является абсолютным рекордом за все время работы.*

После завершения цикла испытаний на Богучанской ГЭС введена в эксплуатацию система группового регулирования активной и реактивной мощности (ГРАРМ) с управлением от Централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности Объединенной энергосистемы Сибири. Автоматическое регулирование значительно повысит надежность и безопасность работы оборудования, а также уровень экономической эффективности станции.*

20 декабря 2017 года состоялась торжественная церемония завершения строительства Богучанской ГЭС. В церемонии приняли участие Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов, генеральный директор ОК РУСАЛ Владислав Соловьев и министр промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края Анатолий Цыкалов.

Участники торжественной церемонии осмотрели сооружения гидроэлектростанции и открыли движение по мостовому переходу Богучанской ГЭС. По гребню плотины станции проложена двухполосная автомобильная дорога, рассчитанная на проезд 2000 машин в сутки – пропускную способность перехода можно сравнить с мостом через Ангару, построенном в Богучанском районе. Мостовой переход, строительство которого было начато в апреле 2015 года, имеет важное социально-экономическое значение: мостовой переход через Богучанскую ГЭС даст возможность для осуществления любых инвестиционных проектов на правобережной территории района.

Торжественное мероприятие завершило более чем 40-летнюю историю строительства Богучанской ГЭС. В этот же день состоялось торжественное награждение сотрудников ПАО «Богучанская ГЭС», сделавших большой личный вклад в развитие строительства и становление станции. Различные награды и поощрения получили более 100 сотрудников.

7 февраля 2018 года подписано Соглашение о расторжении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Прекращение поручительства ПАО «РусГидро» было поддержано банком-кредитором в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС», демонстрирующего способность самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат кредита. ПАО «Богучанская ГЭС» с 2011 года своевременно и в полном объеме производит обслуживание кредита.

*В июле 2018 года Богучанская ГЭС выработала 1457 млн. кВт*ч электроэнергии, что стало максимальным результатом за все время эксплуатации. В течение месяца в работе находились шесть из девяти гидроагрегатов. Предыдущий рекорд был установлен в июле 2017 года и был на 3 млн. кВт•ч меньше.*

В течение весны и лета 2018 года на Богучанской ГЭС прошло тестирование системы психофизиологической диагностики состояния сотрудников оперативной службы. Для проведения диагностики на рабочих местах оперативного персонала установлен программно-аппаратный комплекс, который включает специализированные программы и датчики для считывания параметров организма. Удобство комплекса состоит в том, что диагностика проводится на рабочем месте в период приема смены, а при необходимости – и во время смены. Количество проверок каждого отдельного сотрудника определяет начальник смены в зависимости от результатов прошлых проверок: измеряется состояние сердечно-сосудистой системы, проводится тест на скорость, безошибочность и стабильность реакции. Сразу по завершении тестов сотрудник получает один из трех вариантов оценки своего состояния: «полностью соответствует», «частично соответствует» или «не соответствует».

*Выработка электроэнергии на Богучанской ГЭС в 2018 году составила 13 млрд. 610 млн. кВт*ч, что на 323 млн. Квт*ч или 2,43% больше, чем в 2017 году. По данным Филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва» в Красноярском крае за 2018 г. всего произведено 58 млрд. 735,8 млн. кВт*ч электроэнергии, а потребление превысило 45 млрд. 263,6 млн. кВт*ч. Доля Богучанской ГЭС составила более 23,17% от выработки по краю (в 2017 году – 22%) и чуть более 30% потребления (в 2017 году – менее 30%).*

*С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 31 декабря 2018 года станция произвела и поставила потребителям 67 млрд. 622 млн. кВт*ч (в среднем по 913 млн. кВт*ч в месяц).*

1.2. Стратегические цели

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.
Общество осознает свою социальную ответственность производителя необходимой потребителям электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для потребителя и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии.
Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Рост ценности Общества.
Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- *Повышение операционной эффективности Общества.*
- *Выполнение плана-графика мероприятий по ремонту основного генерирующего оборудования.*

Для решения приоритетных задач в 2018 г. было сделано:

- *Уровень водохранилища поддерживался в соответствии с Правилами использования водных ресурсов в условиях сложившегося на Ангаро-Енисейском каскаде маловодья.*
- *Организован безопасный пропуск половодий и паводков*
- *Обеспечена надежная работа станции в грозовой период.*
- *В установленные сроки выполнены все необходимые мероприятия и получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду.*
- *Проведены текущие и капитальные ремонты*
- *Обеспечена безаварийная эксплуатация оборудования ГЭС.*

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

- *Поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и с учетом изменения обстановки на Ангаро-Енисейском каскаде.*
- *Организация безопасного пропуска половодий и паводков 2019 года.*
- *Обеспечение надежной работы станции в грозовой период.*
- *Получение паспорта готовности к осенне-зимнему периоду.*
- *Плановое проведение текущих и капитальных ремонтов.*
- *Обеспечение безаварийной эксплуатации оборудования ГЭС.*

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Богучанская ГЭС» (утверждена Советом директоров ПАО «Богучанская ГЭС», протокол заседания от 28.09.2018 №240).

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенные отраслевые риски для Общества возникают при неблагоприятных изменениях законодательства в электроэнергетике (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.).

Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг проектов нормативно-правовых актов, принятие которых в перспективе может оказать влияние на его деятельность.

К рыночным рискам Общество относит риски снижения объема проданной электроэнергии (мощности) и риски снижения нерегулируемой цены продажи электроэнергии (мощности) на ОРЭМ.

Общество осуществляет деятельность в гидроэнергетике и подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, подвержено риску ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов

Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии, и величина выручки Общества подвержена существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и минимизирует риски снижения объема проданной электроэнергии (мощности) посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада. С учетом проводимой работы данные риски минимизируются.

ПАО «Богучанская ГЭС», является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риски снижения нерегулируемой цены продажи электроэнергии (мощности) на ОРЭМ, вызванный общим снижением спроса на электроэнергию, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободных секторах ОРЭМ, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемых цен (тарифов).

Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентных секторах ОРЭМ, а также установления «заниженных» регулируемых цен (тарифов) и (или) завышение объемов поставок населению и приравненным к нему категориям по регулируемым договорам могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и снижению прибыли. Вероятность проявления таких рисков оценивается Обществом как высокая. Общество принимает указанные риски.

Общество не осуществляет экспортно-импортную деятельность. В этой связи риски внешних рынков для ПАО «Богучанская ГЭС» незначительные.

Риски, связанные с исполнением обязательств по ценным бумагам, отсутствуют.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов присутствия Общества показывает, что Красноярский край относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Устойчивая позиция Общества в регионе позволяет снизить общий уровень регионального риска. Все это говорит от достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Изменение ситуации в регионе деятельности Общества, характер и частота таких изменений, их влияние на будущую деятельность Общества - непрогнозируемые. Для управления рисками менеджмент Общества подготовил комплекс мероприятий по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации в регионе на деятельность Общества.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в регионе оцениваются Обществом как несущественные. В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Общества, возникают риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации и деятельности Общества характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п. оцениваются Обществом как незначительные.
Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях региона. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются, оптимизируется схемы доставки грузов и персонала.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 г. Общество имеет задолженность по Кредитному соглашению №110100/1168 от 01.12.2010, заключённому с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ».

Кредит является долгосрочным, и оплата основного долга производится в соответствии с графиком гашения, предусмотренным условиями Кредитного соглашения.

Условия и процентные ставки по кредитным договорам зафиксированы, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Риск убытков вследствие неблагоприятного изменения валютного курса минимален.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. При этом складывающийся уровень инфляции также оказывает влияние на финансовое положение Общества в части возникновения потерь реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, роста стоимости приобретаемых товаров, работ и услуг. Подверженность инфляционному риску в условиях кризисных явлений на внутреннем и мировом финансовом рынке оценивается как высокая. Общество минимизирует данный риск посредством оптимизации своих издержек. Кроме того, инфляционные процессы учитываются менеджментом Общества при планировании деятельности.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности, заключаются договоры уступки прав требования долга (цессии). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

В 2018 году Общество не привлекало кредиты и займы, т.к. отсутствовал дефицит денежных средств для осуществления деятельности Общества.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) контрагентами договорных обязательств перед Обществом. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг состояния расчетов и при необходимости оперативно реализует мероприятия по управлению задолженностью. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:
− Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
− Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
− Риски судебных исков в адрес Общества;
− Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:
- *по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;*
- *по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;*
- *по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;*
- *по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.*

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Основные виды деятельности Общества не подлежат лицензированию. Общество обладает рядом лицензий на некоторые виды деятельности, в связи с чем координирует своевременное получение и продление лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества минимизированы.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Поскольку Общество реализует электроэнергию и мощность на ОРЭМ риск возможности потери крупных потребителей оценивается Обществом как несущественный.

Общество подвержено рискам, связанным с действиями третьих лиц в процессе эксплуатации Богучанской ГЭС:

1. Некачественный ремонт, выполненный подрядными организациями, может нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге вызывает риск аварийных остановок оборудования. Данные действия могут сказаться на объемах выработки электроэнергии и мощности.

2. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью, распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок). Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности. Разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС. Функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности.

Экологические и социальные риски

Экологические и социальные риски в Обществе рассматриваются как незначительные. Экологические риски для Общества связаны с процессом эксплуатации оборудования при выработке электроэнергии. Общество предпринимает все необходимые меры по минимизации рисков возникновения различных аварий техногенного характера, осуществляет своевременное проведение технического обслуживания,

капитального и текущего ремонта оборудования, контроль и надзор за безопасной эксплуатацией оборудования, разработку разрешительной документации.

В 2018 году специализированными организациями проведены следующие технические обследования:

- на станции биологической очистки хозяйственно-бытовых стоков КОС-240, с целью выявления скрытых дефектов оборудования и/или отклонений от технологического процесса очистки сточных вод, подготовлены результаты технологического аудита установки КОС-240 серии "ЕРШ-200БХ" и выданы рекомендации по отработке/ведению технологического режима. Согласно выданным рекомендациям специализированной организацией проведена наладка технологического режима и оборудования;

- на очистных сооружениях замасленных стоков 20 л/с, с целью определения причин несоответствия процесса очистки сточных вод замасленных стоков установленным нормативным требованиям. Получены рекомендации по реконструкции/модернизации системы очистки. Работы по проектированию реконструкции системы очистки запланированы в производственной программе ТПиР Богучанской ГЭС в 2019 году.

Продолжен мониторинг рыбоохранных мероприятий в районе Богучанского гидроузла (в водохранилище, на бетонной и каменно-набросной плотинах Богучанской ГЭС).

Для снижения экологических рисков лица, ответственные в Обществе за обеспечение экологической безопасности, проходят обучение по соответствующим программам подготовки в области охраны окружающей среды; выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение загрязнений территорий, почвы, водного объекта, атмосферного воздуха, сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания; ежегодно формируется декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с квалификационными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Причинами возникновения производственных рисков являются ненадлежащая эксплуатация оборудования. Для минимизации данных рисков Общество формирует запасы запчастей, материалов, а также осуществляет выполнение плановых мероприятий производственной программы по повышению надежности машин и механизмов.

В состав производственной программы включено выполнение технического обслуживания, капитальных и текущих ремонтов основного и вспомогательного оборудования; выполнение мероприятий, предписанных декларацией безопасности ГТС, мероприятий в части промышленной и экологической безопасности обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев.

Репутационные риски

Риск возникновения у Общества убытков из-за уменьшения числа заказчиков продукции, работ (услуг), производимых Обществом, вследствие негативного представления о качестве реализуемой продукции, работ (услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре, оценивается Обществом как несущественный, в связи с тем, что основную продукцию (электроэнергию) Общество реализует на ОРЭМ, руководствуясь правилами рынка.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах

своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества.

Стратегические риски

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента оценивается эмитентом в настоящий период времени как низкий.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

При достижении стратегических целей может возникать риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимыми ресурсами (финансовые, материально-технические, людские) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации персонала и совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

С учетом выполнения указанных мероприятий данный риск Общество оценивает как незначительный.

1.5. Основные достижения в 2018 году

Итоги работы ПАО «Богучанская ГЭС» за 2018 год можно оценить, как хорошие.

Деятельность Совета Директоров и менеджмента ПАО «Богучанская ГЭС» в 2018 году была направлена на увеличение производства и поставок электроэнергии и мощности, соблюдение требований промышленной безопасности, обеспечение всех необходимых мероприятий для подготовки к осенне-зимнему периоду и получению паспорта готовности к зиме. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены.

Генеральный директор Богучанской ГЭС Всеволод Демченко получил благодарность Президента Российской Федерации Владимира Путина за вклад в строительство и ввод в эксплуатацию станции, многолетнюю добросовестную работу. Распоряжение подписано 4 мая 2018 года.

По результатам конкурса Министерства энергетики РФ ПАО «Богучанская ГЭС» награждено дипломом за активное проведение социальной политики. Конкурс направлен на развитие социальной политики организаций, изучение и распространение положительного опыта, повышение качества условий труда и жизни работников. В конкурсе принимали участие компании энергетической отрасли, зарегистрированные в Российской Федерации. Эксперты оценивали работу компаний в области сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, развития трудового и личностного потенциала, а также приверженность принципам социального партнерства, проведение благотворительной деятельности, организацию социальной поддержки сотрудников и их семей и другие критерии.

Команда ПАО «Богучанская ГЭС» заняла третье место в Восьмых Всероссийских соревнованиях оперативного персонала гидроэлектростанций, которые состоялись в сентябре 2018 года. В соревновании «Лучший по профессии» лучшим начальником смены машинного зала в России стал сотрудник ПАО «Богучанская ГЭС» Пётр Иванов, который одержал две победы за год в этой номинации – в июне он был признан лучшим на региональном этапе.

В октябре на Первом корпоративном чемпионате Группы РусГидро по компетенции «Оперативно-технологическое управление гидроагрегатами и вспомогательным оборудованием» по международным стандартам WorldSkills машинист гидроагрегатов Оперативной службы Общества Роман Майков занял четвертое место, уступив чемпиону всего 10 баллов.

Команда ПАО «Богучанская ГЭС» заняла третье место на VI турнире по охране труда, организованному Красноярской краевой организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» и приуроченному к Всемирному дню охраны труда. Турнир проходил в формате интеллектуальной игры «Брейн-ринг» и собрал восемь команд, представлявших ведущие энергетические компании края.

ПАО «Богучанская ГЭС» в 2018 году стала активным участником благотворительных акций для жителей города Кодинск и Кежемского района.
Богучанская ГЭС поддержала администрацию города Кодинск в проведении благоустройства города. В начале лета в рамках благотворительной программы гидроэнергетики оказали помощь в ремонте дорожного покрытия, обустройстве дворовых территорий и подъездов к дворам, к концу августа эти работы были завершены. За три летних месяца был проведен ремонт общего двора трех пятиэтажных домов на улице Гайнулина. В районе индивидуальной застройки щебнем отсыпана дорога, ведущая к самому большому дачному товариществу, насчитывающему более 1,5 тысяч участков. Начато строительство сквера рядом с Центральной районной больницей. Работы проводятся в рамках федеральной программы «Комфортная среда», участие Богучанской ГЭС позволило увеличить объем проведенных работ.

27 апреля состоялось торжественное открытие Муниципального ресурсного центра поддержки общественных инициатив Кежемского района. Кежемская межпоселенческая Центральная районная библиотека им. А.Ф. Карнаухова стала победителем конкурса среди муниципальных районов и городских округов Красноярского края на предоставление субсидии по финансированию создания и обеспечение деятельности муниципальных ресурсных центров поддержки общественных инициатив. Одним из условий конкурса было заключение соглашения о сотрудничестве с крупным промышленным предприятием, способным оказывать постоянную поддержку ресурсному центру. Этой структурой для Кежемского ресурсного центра стало ПАО «Богучанская ГЭС», соглашение было заключено при активном участии профсоюзной организации станции.

Учащиеся Центра дополнительного образования детей города Кодинск стали призерами IV национального чемпионата «Профессионалы будущего» в номинации «Интернет вещей». Чемпионат проходил 6-9 марта 2018 года на ВДНХ в Москве. В январе 2018 года команда заняла 1 место в отборочном чемпионате «Профессионалы будущего» в г. Красноярске и получила единственную в крае путевку на всероссийский чемпионат.
В апреле 16 выпускников «Энергокласса» ПАО «РусГидро» города Кодинск получили сертификаты об окончании обучения.12 выпускников Энергоклассов РусГидро в Кодинске стали студентами разных факультетов Сибирского федерального университета, остальные выбрали СибГУ науки и технологий им. М.Ф. Решетнева, Красноярский аэрокосмический техникум, Красноярский летный колледж и Государственный архитектурный университет (г. Новосибирск).

Около 200 учащихся Центра дополнительного образования детей города Кодинск, школьники Кежемского района и их учителя стали участниками уроков безопасности, организованных сотрудниками ПАО «Богучанская ГЭС» накануне осенних каникул. Врач Воднотранспортного участка Константин Тонких рассказал школьникам о мерах безопасности при обращении с электроприборами и проводкой в быту, во время учебы и на улицах городов и сел. При помощи специального манекена лектор продемонстрировал воздействие тока на организм человека и приемы первой помощи пострадавшим.
В 2018 году Богучанская ГЭС стала официальным партнером краевого конкурса социальных инициатив для детей и молодежи «Мой край – мое дело». Организаторы стремятся помочь школьникам реализовать их социальные инициативы, наладить диалог детей с профессионалами, потенциальными инвесторами, экспертами, общественными деятелями. Конкурс состоит из образовательного, отборочного и очного (конкурсного) этапов. Богучанская ГЭС активно поддерживает различные образовательные и социальные проекты, в том числе конкурс «Хрустальный апельсин», «Кежемский район 2020» и др.

С середины августа по 1 сентября на Богучанской ГЭС прошла традиционная благотворительная акция «Помоги собраться в школу». Ее главная задача - помочь семьям, находящимся в трудной жизненной ситуации, подготовить детей к школе.

Финалом благотворительной программы 2018 года стало выделение средств на развитие материальной базы Кодинской средней школы №4 и средней школы №2. Это решение было принято на очередном заседании совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» 24 декабря 2018 года.

В течение 2018 года в Обществе проводились соревнования в рамках XI открытой зимней Спартакиады работников ПАО «Богучанская ГЭС»: лыжные гонки «День Здоровья!», Армрестлинг среди мужчин, «Дартс», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка». Проводились семейные соревнования «Папа, Мама, Я – спортивная семья!», впервые проведены «Офисные игры» и «Веселые старты». В мае сборная команда ПАО «Богучанская ГЭС» приняла участие в отборочном этапе корпоративной Спартакиады Группы РусГидро в группе «Сибирь»; спортсмены Богучанской ГЭС заняли три призовых места.

В августе 2018 года команда Богучанской ГЭС приняла участие в мероприятиях по сдаче норм Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне», организованных Центром тестирования ГТО Кежемского района. При подведении итогов определено, что все энергетики сдали норматив, соответствующий «золотому значку» в своих возрастных группах.

Команда ПАО «Богучанская ГЭС», в которую вошли 79 сотрудников станции, приняла участие в виртуальном пешем марафоне «Шагаем от Дальнего Востока до Северного Кавказа» Группы РусГидро, продолжавшегося 68 дней. Команда прошла 25 757 219 шагов или 18 967 км, в среднем каждый член команды сделал более 326 тысяч шагов, то есть прошел более 240 км.

С марта по сентябрь волонтеры Богучанской ГЭС приняли участие в проекте «Экологический дозор», участники которого создали сайт Молодежныйэкодозор.рф для борьбы с несанкционированными свалками. Волонтеры выявляли места скопления мусора, а также проверяли сообщения от посетителей сайта и наносили свалки на карту. Участники первого же рейда выявили шесть адресов в городе Кодинск и на выходящих из города автотрассах. За период реализации проекта волонтеры организовали сбор и вывоз нескольких кубометров мусора, ликвидировали 9 свалок и выявили еще 8. Проект «Экологический дозор» получил II премию конкурса в области внутренних коммуникаций «InterComm 2018» в номинации «Территория добра» и вошел в шорт-лист конкурса «Серебряный Лучник - Сибирь».

Сотрудники Богучанской ГЭС высадили более 200 саженцев калины, яблонь и хвойных деревьев на аллее, разбитой на территории станции. Общая площадь аллеи Богучанской ГЭС превышает 16,5 тысяч квадратных метров. На территории брусчаткой выложены дорожки и площадки, разбиты газоны и клумбы, установлены стенды и скамейки. Вдоль набережной Ангары установлено металлическое ограждение. Планируется, что аллея станет местом не только отдыха, но и проведения культурно-массовых мероприятий для коллектива станции.

Документальный фильм «Сделано в Сибири. Богучанская ГЭС» красноярского телеканала «СТС-Прима» занял второе место в номинации «Современное производство и развитие ТЭК» на Четвертом всероссийском конкурсе «МедиаТЭК», проводимом при поддержке Минэнерго России. Трехсерийный документальный фильм был снят в сентябре 2017 года и вышел в эфире телеканала в начале октября 2017 года.

4 декабря 2018 года ПАО «РусГидро» наградило победителей Десятого ежегодного конкурса «Энергия воды» на лучшее освещение в СМИ и социальных медиа темы развития возобновляемых источников энергии в России, энергетики Дальнего Востока и деятельности РусГидро. В специальной номинации «Люди воды» премию получила серия репортажей о работе Богучанской ГЭС.

14 апреля в городе Кодинск прошла акция «Тотальный диктант». В Кежемской Центральной районной библиотеке им. А.Ф. Карнаухова собрались 36 человек, среди которых были и сотрудники ПАО «Богучанской ГЭС». Отличную оценку получил только один из 36 участников - инженер 1 категории

группы сводного планирования Производственно-технической службы Наталья Агафонова, остальные сотрудники ГЭС написали диктант на оценку «хорошо».

В октябре сотрудники Богучанской ГЭС и учащиеся Центра дополнительного образования города Кодинск написали «Энергетический онлайн диктант». Акция прошла в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче, в ней приняли участие более 50 человек.

1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Вид энергетического ресурса	*Объём потребления в натуральном выражении*	*Единица измерения*	*Объём потребления, тыс. руб.*
Тепловая энергия	*1 106,42*	*Гкал*	*2 958,76*
Электрическая энергия	*90 025,00*	*тыс. кВт*час*	*68 545,00*
Бензин автомобильный	*147287.654*	*л.*	*5 265,00*
Топливо дизельное	*247327.70*	*л.*	*9 426,00*

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества,

- Совет директоров Общества,

- Коллегиальный исполнительный орган (Правление),

- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по вопросам, относящимся к компетенции в соответствии с законодательством. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров в отчетном году.

В течение 2018 года состоялось 1 Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 июня 2018 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2017 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2017 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Публичного акционерного общества "Богучанская ГЭС".

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2017 г. (протокол №37 от 18.06.2018 г.):

Председатель Совета директоров:

Волков Игорь Александрович	
Год рождения	*1975 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Заместитель директора Департамента капитального строительства*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна	
Год рождения	*1962 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Заместитель директора Департамента по управлению имуществом*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Белозерцев Артем Валерьевич	
Год рождения	*1980 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Начальник Управления развития и методологии снабжения Департамента закупок, маркетинга и ценообразования*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Ябузаров Магомед Ябузарович	
Год рождения	*1964 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации (на дату избрания)*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Ващенко Татьяна Михайловна	
Год рождения	*1978 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Лапшев Сергей Викторович	
Год рождения	*1971 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Старостин Игорь Сергеевич	
Год рождения	*1960 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Примак Андрей Петрович	
Год рождения	*1980 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Договорно-корпоративного департамента*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16.06.2017 г. (протокол №35 от 19.06.2017 г.):

Председатель Совета директоров:

Овчинников Дмитрий Владимирович	
Год рождения	*1979 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Департамента капитального строительства*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна	
Год рождения	*1962 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Заместитель директора Департамента по управлению имуществом*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Белозерцев Артем Валерьевич	
Год рождения	*1980 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*

Наименование должности по основному месту работы	*Начальник Управления развития и методологии снабжения Департамента закупок, маркетинга и ценообразования*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Ябузаров Магомед Ябузарович	
Год рождения	*1964 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации (на дату избрания)*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Ващенко Татьяна Михайловна	
Год рождения	*1978 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Лапшев Сергей Викторович	
Год рождения	*1971 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Старостин Игорь Сергеевич	
Год рождения	*1960 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Примак Андрей Петрович	
Год рождения	*1980 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»*

Наименование должности по основному месту работы	*Директор Договорно-корпоративного департамента Блока директора по правовым вопросам*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

В течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальным исполнительным органом ПАО «Богучанская ГЭС» является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и обеспечивает выполнение решений общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.

Порядок формирования, организации работы определяется Уставом Общества и Положением о Правлении Публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС».

Количественный состав Правления составляет 2 (Два) человека. Членами Правления являются Генеральный директор и Финансовый директор Общества.

Состав коллегиального исполнительного органа с «18» сентября 2013 г.:

Демченко Всеволод Владимирович (Председатель)	*Генеральный директор*
Свинко Андрей Сергеевич	*Финансовый директор*

Решения Правления принимаются единогласно.

Сведения о членах Правления

Демченко Всеволод Владимирович	
Год рождения	*1973 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО "Богучанская ГЭС"*
Наименование должности по основному месту работы	*Генеральный директор*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Свинко Андрей Сергеевич	
Год рождения	*1980 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО "Богучанская ГЭС"*
Наименование должности по основному месту работы	*Финансовый директор*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Члены Правления получают вознаграждение в соответствии с заключенными с ними трудовыми договорами по основной должности.

Единоличный исполнительный орган

В соответствие с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

15 сентября 2017 г. решением Совета директоров (протокол № 219 от 18.09.2017 г.) Генеральным директором Общества избран ***Демченко Всеволод Владимирович.***

Сведения о действующем Генеральном директоре

Демченко Всеволод Владимирович	
Год рождения	*1973 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО "Богучанская ГЭС"*
Наименование должности по основному месту работы	*Генеральный директор*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

В течение 2018 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» в 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 0 (ноль) руб.

Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» компенсированных в течение 2018 года, составил 0 (ноль) руб.

Внеочередным общим собранием акционеров 25.12.2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров Общества и отменить действие «Положения о выплате членам Совета директоров ПАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров (протокол от 21 июня 2006 № 8).

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2018 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 34 371 101 руб.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	*2018 год*
Вознаграждение за участие в работе органа управления	*0*
Заработная плата	*17 404 951*
Премии	*15 887 250*
Комиссионные	*0*
Иные виды вознаграждений	*1 078 900*
ИТОГО	*34 371 101*
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	*0*

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ПАО «Богучанская ГЭС», являются:

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

Выплата вознаграждения Генеральному директору производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Богучанская ГЭС», утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2005 г. (протокол № 40).

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Богучанская ГЭС» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе. Выплаты вознаграждений Членам Правления Общества не предусмотрены.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества "Богучанская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 17.06.2002 г., протокол № 2 от 18.06.2002 г.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.06.2018 г., № 37.

Сведения о членах Ревизионной комиссии

Новикова Юлия Викторовна	
Год рождения	*1982 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО "РусГидро"*
Наименование должности по основному месту работы	*Начальник управления антикоррупционной деятельности Департамента контроля и управления рисками*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Палазник Виктор Иванович	
Год рождения	*1953 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Менеджер Дирекции по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Щёголева Елена Александровна	
Год рождения	*1976 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*ПАО «РусГидро»*
Наименование должности по основному месту работы	*Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Афанасьев Павел Иванович	
Год рождения	*1974 г.*
Сведения об образовании	*Высшее*
Место работы	*Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве*
Наименование должности по основному месту работы	*Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса*
Доля в уставном капитале Общества, %	*доли не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	*доли не имеет*

Внеочередным общим собранием акционеров 25 декабря 2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества и отменить действие «Положения о выплате членам ревизионной комиссии ПАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол от 18 июня 2002 № 2).

2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 20 заседаний, на которых рассмотрено 64 вопроса.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2018 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров рассмотрены:

- *вопросы, связанные с совершением Обществом сделок*
- *вопросы, связанные с проведением годового Общего собрания акционеров Общества.*
- *квартальные ДПНСИ общества и отчеты об их исполнении.*
- *целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества и отчеты об их исполнении.*
- *отчет об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.*
- *вопросы об утверждении внутренних документов, регламентирующих деятельность Общества.*

2.3. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Богучанская ГЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

В Обществе приняты следующие локально-нормативные документы в сфере корпоративного управления:

- *Устав Общества*
- *Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров*
- *Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров*
- *Положение о Правлении*
- *Положение о Ревизионной комиссии*
- *Политика в области внутреннего контроля и управления рисками*
- *Кодекс корпоративной этики*
- *Положение о материальном стимулировании Генерального директора*

Обществом соблюдаются ключевые, наиболее значимые принципы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 г. уставный капитал ПАО "Богучанская ГЭС" составляет 5 693 481 102 руб. 50 коп. (Пять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона четыреста восемьдесят одна тысяча сто два) руб. 50 коп.

Изменений, в том числе увеличения, уменьшения, конвертации уставного капитала Общества в отчетном году не осуществлялось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория (тип) акции	***Обыкновенные***
Общее количество размещенных акций	*5 940 067 035 шт.*
Номинальная стоимость 1 акции	*0,90 руб.*
Общая номинальная стоимость	*5 346 060 331 руб. 50 коп.*

Категория (тип) акции	***Привилегированные типа А***
Общее количество размещенных акций	*347 420 771 шт.*
Номинальная стоимость 1 акции	*1 руб.*
Общая номинальная стоимость	*347 420 771 руб.*

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акции	*Обыкновенные*
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	*0,90 руб.*
Количество акций	*5 940 067 035 шт.*
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	*5 346 060 331 руб. 50 коп.*
Государственный регистрационный номер выпуска	*1-03-40009-F*
Дата государственной регистрации выпуска	*12.01.2012 г.*
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	*ФСФР России*
Фактический срок размещения акций	*23.01.2012*
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	*06.03.2012*
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	*ФСФР России*
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	*Находятся в обращении*

Категория (тип) акции	*Привилегированные типа А*
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	*1,00 руб.*
Количество акций	*347 420 771 шт.*
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	*347 420 771 руб.*
Дата государственной регистрации первого выпуска	*05.11.1993*
Государственный регистрационный номер выпуска, присвоенный при объединении выпусков	*2-01-40009-F от 18.03.2008 г.*
Орган, осуществивший присвоение государственного регистрационного номера выпуска	*ФСФР России*
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	*Находятся в обращении*

2.5. Структура уставного капитала

Наименование акционера	***Доля в уставном капитале по состоянию на:***	
	01.01.2018 г.	***31.12.2018 г.***
BOGES Limited	*93.69%*	*93.69%*
ПАО «РусГидро»	*2,87%*	*2,87%*
Физические лица, прочие юридические лица	*3,44%*	*3,44%*

Сведения об акционерах, владеющих более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование акционера, владеющего более 5% от УК	*01.01.2018 г.*		*31.12.2018 г.*	
	Доля от уставного капитала	*Доля от обыкновенных акций*	*Доля от уставного капитала*	*Доля от обыкновенных акций*
BOGES Limited	*93,69%*	*95,51%*	*93,69%*	*95,51%*

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2018 г. – 1477, из них номинальные держатели – 3.

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ПАО «Богучанская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.7. Участие Общества в иных организациях

Сведения о хозяйственных обществах, в которых участвует ПАО "Богучанская ГЭС"

Наименование общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
АКБ "Енисей" (ПАО)	64.19 Денежное посредничество прочее	Россия, Красноярск, улица Республики, 51	0,0100	0,0100	0,00
ОАО "Кодинский ЗКПДС"	23.61 Производство изделий из бетона для использования в строительстве	Красноярский край, г. Кодинск, Пионербаза	4,1795	4,1795	0,00

Участие в некоммерческих организациях

№ п/п	Наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Саморегулируемая ассоциация «Красноярские строители» (СА «КС»)	Предоставление права выполнять работы по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства.	60 000 р.
2	Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России» (Ассоциация «Гидроэнергетика России»)	Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса Российской Федерации в условиях реформирования энергетической отрасли и формирования конкурентного рынка электроэнергии путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ.	2 360 000 р.
3	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка») призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.	5 596 000 р.

2.8. Отчет о существенных сделках

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приводится в составе приложения №3 к Годовому отчету.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанции Общества

№ п/п	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2017 год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение, за 2018 год, МВт
		31.12.2016	31.12.2017		31.12.2018	
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт/ч

№ п/п	Наименование станции	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016	2018 год	Изменение 2018/2017
1.	Богучанская ГЭС	13 970	13 287	-683	13610	323

Фактическая выработка электроэнергии за 2018 год составила 13610,17 млн. кВт•ч или 101,6 % бизнес-плана (13 391,0 млн. кВт•ч.)

2018 год являлся маловодным с обеспеченностью более 95%. Фактические расходы станции в январе-апреле осуществлялись с учетом установленного Енисейским БВУ диапазоном и сбросов вышестоящей Усть-Илимской ГЭС. Данный режим обеспечивал предполоводную сработку водохранилища Богучанской ГЭС, при этом, в соответствии с диспетчерским графиком, средние расходы и выработка за первые четыре месяца соответствовали плановым.

С конца апреля работа Ангарского каскада ГЭС также осуществлялась в режиме максимальной экономии имеющихся водных ресурсов – по нижним границам установленных диапазонов расходов с контролем судоходных уровней согласно Правил использования водных ресурсов в целях максимально возможного продления навигации.

По итогу прохождения половодья 2018 г. (май-июнь) водохозяйственная обстановка по водохранилищам Ангарского каскада несколько лучше, чем в 2017 году. Ограничение навигации с 16 сентября.

Увеличение выработки Богучанской в октябре - декабре обусловлено более высокими расходами в рамках установленного Росводресурсами диапазона с учетом текущей гидрологической обстановки и высокой приточности в оз. Байкал в период сентября-ноября.

ПАО «Богучанская ГЭС» обеспечило объем производства электроэнергии и мощности в соответствии с поданными заявками и диспетчерскими графиками, утвержденными

АО «Системный оператор ЕЭС». Надежное энергоснабжение потребителей ОЭС Сибири обеспечивалось с одновременным поддержанием контрольных отметок нижнего и верхнего бьефов. Гидроузел работал в соответствии с распоряжением Енисейского БВУ, замечания сторонних организаций отсутствуют.

Среднегодовая поставка мощности

МВт

№ п/п	Наименование станции	2016 год	2017 год	Изменение 2016/2017	2018 год	Изменение 2017/2018
1.	Богучанская ГЭС	2 915	2 950	35	2 967	17

Увеличение показателя обусловлено улучшением показателя готовности оборудования за счет сокращения количества и продолжительности внеплановых простоев.

Структура и объем выполненных работ

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Установленная мощность на конец периода	МВт	2997	2997	2997	2997
2	Средняя установленная мощность в расчетном периоде*	МВт	2997	2997	2997	2997
3	Располагаемая мощность**	МВт	2986	2968	2997	2997
4	Рабочая мощность	МВт	2227	2475	2685	2688
5	Выработка электроэнергии	Млн. кВт/ч	13 077	13 970	13 287	13 610
6	Расход электроэнергии на собственные нужды	Млн. кВт/ч	32	38	41	47
7	Отпуск электроэнергии с шин	Млн. кВт/ч	13 045	13 932	13 246	13563
8	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	Млн. кВт/ч	50	54	54	42
9	Полезный отпуск электроэнергии	Млн. кВт/ч	12 995	13 878	13 192	13521

** Мощность агрегатов, прошедших комплексное опробование и зафиксированная Системным оператором.*
*** Значение фактической располагаемой мощности (не для продажи на ОРЭМ).*

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение (если применимо).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2017			2018		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВт	3060	3060		3060	3060	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-		-	-	
Генераторы	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВт	2997	2997		2997	2997	
Трансформаторы	ед.	3	3	100	2	3	150
	МВА	1200	1200		800	1200	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы

Наименование	2016	2017	201
Заявлено в РЭК	-	-	-
Утверждено в тарифе	-	-	-
"Δ, не принятые в тариф "	**-**	**-**	**-**
Бизнес план*	48,52637	37,77691	56,40933
Фактические затраты*	**18,22855**	**26,93529**	**23,61134**

ПАО «Богучанская ГЭС» не является сетевой компанией.
**Затраты указаны в млн.руб.*

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2016	2017	2018
План	285,1228	397,444	800,8583
Факт	50,9721	88,9538	209,4578

Приоритетным направлением в исполнении программы ТПиР является закупка оборудования в аварийный запас.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации	16 149 127	15 733 286	16 878 587	7,3%
2	Себестоимость	- 5 454 142	- 5 520 666	- 5 853 651	6,0%
3	Управленческие затраты	- 1 510 160	- 1 507 566	- 1 674 385	11,1%
4	Прибыль/убыток от продаж	9 184 825	8 705 054	9 350 551	7,4%
5	Прочие доходы	1 012 688	484 095	351 792	-27,3%
6	Прочие расходы	- 3 766 100	- 3 407 274	- 2 992 088	-12,2%
7	Прибыль до налогообложения	6 431 413	5 781 875	6 710 255	16,1%
8	Текущий налог на прибыль	- 1 134 997	- 1 019 329	- 1 071 714	5,1%
12	Прочее	- 191 850	- 119 001	- 288 994	142,9%
13	Чистая прибыль	5 104 566	4 643 545	5 349 547	15,2%

Фактический объем реализованных работ (услуг) составил 16 878 587,00 тыс. руб. Увеличение выручки на 1 145 301 тыс. руб. (или 7,3 %) обусловлено главным образом увеличением выручки от реализации мощности (+769 831 тыс. руб.) за счет расторжения договора СДМ с ПАО «Красноярскэнергосбыт» и отсутствия в связи с этим необходимости компенсации потерь в сетях 500 кВ, а также выручки от реализации электроэнергии (+439 230 тыс. руб.) за счет увеличения средней цены и объема.

Себестоимость реализованной продукции в 2018 г. увеличилась на 332 985 тыс. руб. (или 6,0 %) и составила 5 853 651,00 тыс. руб. Основными статьями увеличения себестоимости являются:

- амортизационные отчисления рост в 2018 г. на 301 241,8 тыс. руб., связано с постановкой на учет новых объектов ОС;
- затраты на оплату труда со страховыми взносами рост в 2018 г. на 2 875,8 тыс. руб., что обусловлено индексацией заработной платы и выплатой премии.

Покупная электроэнергия с оптового рынка снижение в 2018 г. на 19 870,9 тыс. руб., что обусловлено снижением объема покупки электроэнергии.

Управленческие затраты составили 1 674 385,00 тыс. руб. Увеличение в 2018 г на 166 819,1 тыс. руб., основная причина увеличение налога на имущество на 197 205,9 тыс. руб., по причине ввода 8 этапа строительства, а также приобретением новых объектов ОС.

Прочие доходы за 2018 год сложились на уровне 351 792,0 тыс. руб. что ниже доходов за аналогичный период прошлого года на 132 303,0 тыс. руб. В 2017 году по статье доходы по восстановленным резервам отражен доход в размере 200 413,11 тыс. руб., где основная доля это оплата ПАО «Волгоградэнергосбыт» задолженности по договору цессии за электрическую энергию и мощность. Увеличение в 2018г по статье доходы от реализации ОС, МПЗ и пр. составило 39 898,4 тыс. руб., за счет реализации Базы УПТК, Электрокотельной №5, базы гидромонтажа и пр. имущества.

За 2018г прочие расходы составили 2 992 088,0 тыс. руб., что меньше чем за аналогичный период 2017г на 415 186,5 тыс. руб. основная причина снижение процентов к уплате, в связи с заключением дополнительного соглашения с фиксированным процентом в размере 9,5%, что существенно меньше чем за 2017г.

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 5 349 547,0 тыс. руб., что выше 2017 г. на 706 002,0 тыс. руб. (на 15,2 %).

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ПАО "Богучанская ГЭС" за 2018 год

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Основные средства, в том числе	72 188 349	69 729 854	(2 458 495)	(3)
Основные средства	72 040 094	69 652 270	(2 387 824)	(3)
Оборудование к установке	95 291	28 681	(66 610)	(70)
Строительство объектов основных средств	49 150	48 903	(247)	(1)
Приобретение объектов основных средств	3 814	-	(3 814)	(100)
Финансовые вложения	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	251 150	239 075	(12 075)	(5)
ИТОГО по разделу I	**72 439 499**	**69 968 929**	**(2 470 570)**	**(3)**
II. Оборотные активы				
Запасы	962 503	999 322	36 819	4
НДС по приобретенным ценностям	59 858	44 133	(15 725)	(26)
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	17 731 029	21 084 323	3 353 294	19
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 543 403	989 559	(553 844)	(36)
Денежные средства и денежные эквиваленты	813 161	5 405 280	4 592 119	565
Прочие оборотные активы	26 163	14 658	(11 505)	(44)
ИТОГО по разделу II	**21 136 117**	**28 537 275**	**7 401 158**	**35**
БАЛАНС	**93 575 616**	**98 506 204**	**4 930 588**	**5**
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	5 693 481	5 693 481	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(3 682)	(32 255)	(28 573)	776
Переоценка внеоборотных активов	61 842	40 637	(21 205)	(34)
Резервный капитал	284 674	284 674	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	14 077 614	19 448 366	5 370 752	38
Итого по разделу III	**20 113 929**	**25 434 903**	**5 320 974**	**26**
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	68 974 696	67 548 116	(1 426 580)	(2)
Отложенные налоговые обязательства	2 215 256	2 504 250	288 994	13
Прочие обязательства	-	35 827	35 827	-
ИТОГО по разделу IV	**71 189 952**	**70 088 193**	**(1 101 759)**	**(2)**
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 109 827	1 445 964	336 137	30
Кредиторская задолженность	1 080 431	1 432 258	351 827	33

Оценочные обязательства	*81 477*	*104 886*	*23 409*	*29*
ИТОГО по разделу V	***2 271 735***	***2 983 108***	***711 373***	***31***
БАЛАНС	***93 575 616***	***98 506 204***	***4 930 588***	***5***

За отчетный период в активе баланса наблюдалось значительное уменьшение по статье:

- *«Основные средства» (на 2 458 495 тыс. руб. или на 3%),*

при одновременном увеличении по статьям:

- *«Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» (на 3 353 294 тыс. руб. или на 19%),*
- *«Денежные средства и денежные эквиваленты» (на 4 593 119 тыс. руб.).*

Основной причиной изменения по статье «Основные средства» является начисленная амортизация по объектам основных средств за 2018 год в размере 2 386 350 тыс. руб., изменения по статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» обусловлены выдачей займа в размере 3 352 921 тыс. руб. в соответствии с условиями договора № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года с Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый завод». Заем выдан на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, за пользование займом заемщик выплачивает проценты:

- в период с 18 марта 2015 года по 15 марта 2016 года в размере, равном ставке рефинансирования Банка России плюс 2 (два) процента годовых. Процентная ставка подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения;

- в период с 16 марта 2016 года по 14 сентября 2016 года в размере фиксированной ставки 8,3 (восемь целых 30/100) процента годовых;

- в период 15 сентября 2016 года по 15 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,9 (семь целых 90/100) процента годовых;

- в период с 16 декабря 2016 по 31 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,6 (семь целых 60/100) процента годовых.

- с 01 января 2017 года в соответствии с подписанным дополнительным соглашением к договору № № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года проценты за пользование суммой предоставленного займа не начисляются.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- *«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 5 370 752 тыс. руб. или 38 %) – за счет получения чистой прибыли в размере 5 349 547 тыс. руб. за отчетный 2018 год;*
- *«Отложенные налоговые обязательства» (на 288 994 тыс. руб. или 13%) – за счет увеличения суммы налога на прибыль, подлежащей уплате в бюджет, за отчетный период.*

При одновременном уменьшении по статье «Долгосрочные заемные средства» (на 1 426 580 тыс. руб. или 2%) за счет погашения суммы основного долга по кредиту, предоставленному Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010.

Валюта баланса увеличилась на 4 930 588 тыс. руб. или на 5%.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Богучанская ГЭС», тыс. руб.		
Расчет стоимости чистых активов ПАО «Богучанская ГЭС», тыс. руб.	***31.12.2017***	***31.12.2018***
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	*72 439 499*	*69 968 929*
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	*21 136 117*	*28 537 275*
3. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	*93 575 616*	*98 506 204*
ПАССИВЫ		
4. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	*71 189 952*	*70 088 193*
5. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	*2 271 735*	*2 983 108*
6. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	*73 461 687*	*73 071 301*
7. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	***20 113 929***	***25 434 903***

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 25 434 903 тыс. рублей.

Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 5 320 974 тыс. рублей.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются, как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	5 104 566	4 643 545	5 349 547	15,2%
EBIT	9 184 824	8 705 054	9 350 551	7,4%
EBITDA [1]	11 240 343	10 789 567	11 736 270	8,8%

В сравнении с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь связано с ростом операционной и чистой прибыли. Увеличение прибыли от продаж влечет за собой рост показателей чистой прибыли и EBITDA.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	31,6%	29,5%	31,7%	7,4%
Норма EBIT, %	56,9%	55,3%	55,4%	0,1%
Норма EBITDA, %	69,6%	68,6%	69,5%	1,4%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Основной причиной увеличения показателя в 2018 г. является рост выручки.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в

[1] Расчет показателя EBITDA (тыс. руб.) в составе Годового отчета производится по формуле: Прибыль от продаж (EBIT) + Амортизация. Расчет КПЭ «Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов и амортизации (EBITDA)», установленного для ПАО «Богучанская ГЭС» на 2018 год, производится согласно Методике расчета и оценки КПЭ ПАО «Богучанская ГЭС», утвержденной Советом директоров ПАО «Богучанская ГЭС» 12.10.2018 (протокол №241), фактическое значение КПЭ «Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов и амортизации (EBITDA)» за 2018 год составило 11 667,21 млн. руб.

стране, но с учетом амортизационных отчислений. Основной причиной увеличения показателя в 2018 г. является рост выручки.

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	***2016г.***	***2017г.***	***2018г.***	***Темп роста, (4/3) %***
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	*11,32*	*1,73*	*0,96*	*-44,4%*
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	*32*	*211*	*379*	*80,0%*
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	*5,03*	*5,36*	*5,50*	*2,7%*
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	*73*	*68*	*66*	*-2,6%*

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение данного показателя сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Отрицательная динамика показателя управления операционной задолженностью связана в первую очередь с основным долгом и начисленными процентами по предоставленному займу ЗАО «БоАЗ». До 01.01.2017г. основной долг по займу учитывался по строке Долгосрочные финансовые вложения, но после подписания дополнительного соглашения №8 от 17.03.2017г. к договору займа, исключающего начисление процентов, в соответствии с ПБУ основной долг учитывается в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности. За счет увеличения общего объёма дебиторской задолженности в сравнении с 2016г. и 2017г. наблюдается снижение Коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности в 2018г., поскольку основной объем дебиторской задолженности составляет заём ЗАО «БоАЗ».

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Рост Коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2018г. в сравнении с 2017г. обусловлен ростом величины текущей кредиторской задолженности подрядчикам по капитальному строительству, которая включает в себя отложенные платежи, предусмотренные условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ и обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков.

Снижение показателя Оборачиваемость кредиторской задолженности в сравнении с 2017г. говорит об отсутствие у Общества просроченной кредиторской задолженности в 2018г.

***Показатели ликвидности**.*

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,96	1,09	2,23	104,7%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,41	0,37	1,88	405,8%
Коэффициент Бивера	6,42	6,20	4,16	-32,8%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2016 - 2018 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента выше норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Увеличение данного показателя связано с увеличением денежных средств, за счет роста притока по операционной деятельности, а также за счет снижения суммы займа ЗАО «БоАЗ».

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,173	0,215	0,258	20,1%
Соотношение заемного и собственного капитала	4,78	3,65	2,87	-21,3%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Рост коэффициента автономии, обусловлен увеличением нераспределенной прибыли.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Снижение соотношения заемного и собственного капитала, обусловлено ростом нераспределенной прибыли.

Показатели доходности капитала

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	9,0%	7,6%	7,6%	-0,3%
ROE, % [2]	39,5%	26,1%	23,5%	-10,0%

[2] Расчет показателя ROE (%) в составе Годового отчета производится по формуле: Чистая прибыль/Среднегодовой акционерный капитал. Расчет КПЭ «Рентабельность акционерного капитала (ROE)», установленного для ПАО «Богучанская ГЭС» на 2018 год, производится согласно Методике расчета и оценки КПЭ ПАО «Богучанская ГЭС», утвержденной Советом директоров ПАО «Богучанская ГЭС» 12.10.2018 (протокол №241), фактическое значение КПЭ «Рентабельность акционерного капитала (ROE)» за 2018 год составило 24,0%.

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Снижение показателя ROE обусловлено увеличением среднегодовой стоимости собственного капитала, вызванное отражением нераспределенной прибыли прошлых лет.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2016 факт	2017 факт	2018 факт	Темп роста, (5/4)%
1	2	3	4	5	6
1	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**	**952 630**	**17 731 029**	**21 084 323**	**37**
1.1	Покупатели и заказчики	3 717	2 116	2 489	18
1.2	Прочие дебиторы	948 913	17 728 913	21 081 834	19
2	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе**	**1 187 364**	**1 543 403**	**989 559**	**(36)**
2.1	Покупатели и заказчики	1 003 174	1 081 086	940 802	(13)
2.2	Авансы выданные	136 587	58 445	32 363	(45)
2.3	Прочие дебиторы	47 603	403 872	16 394	(96)

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 21 084 323 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 989 559 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом долгосрочная задолженность увеличилась на 3 352 921 тыс. руб. или 36% за счет предоставления долгосрочного займа в адрес ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод» (см. п.5.2).

Краткосрочная задолженность в целом снизилась на 36 % (или на 553 844 тыс. руб.), в основном за счет задолженности прочих дебиторов, а именно возврата переплаты по налогам и сборам (налог на прибыль, налог на имущество), образовавшейся в результате предоставления уточненных налоговых деклараций за прошлые периоды (2014-2016 годы), на расчетный счет Общества в размере 494 745 тыс. руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	Темп роста, (5/4), %
1	2	3	4	5	6
1	Займы и кредиты	70 899 344	70 084 523	68 994 080	(2)
2	Кредиторская задолженность	1 352 362	1 080 431	1 468 085	36
2.1.	поставщики и подрядчики	267 437	316 034	275 326	(13)
2.2	Задолженность по оплате труда перед персоналом	18 834	19 503	20 626	6
2.3	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	9 439	6 481	9 958	54

2.4	*По налогам и сборам*	*1 052 161*	*734 701*	*1 155 857*	*57*
2.5	*Авансы полученные*	*2 101*	*1 028*	*4 048*	*294*
2.6	*Прочие кредиторы*	*2 390*	*2 684*	*2 270*	*(15)*
3	*Резервы предстоящих расходов*	*46 399*	*81 477*	*104 886*	*29*

По состоянию на 31.12.2018 г. задолженность по займам и кредитам составила 68 994 080 тыс. руб.

Снижение задолженности по кредитам и займам обусловлено погашением кредита, предоставленного Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010 г.

По состоянию на 31.12.2018г. кредиторская задолженность составила 1 468 085 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 36 % (или на 387 654 тыс. руб.), в основном за счет увеличения задолженности по налогам и сборам (на 421 156 тыс. руб. или на 57%), при этом снизилась задолженность по займам и кредитам на 1 090 443 тыс. руб. (или на 2%) за счет погашения сумм основного долга.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Принципы дивидендной политики.

Дивиденды по итогам последних лет не выплачивались и не начислялись, в связи с тем, что Общество в настоящий период несет затраты по возврату инвестиционного кредита на строительство станции, а также финансирует выполнение обязательств по кредитным договорам проекта БЭМО (в т.ч. выдача займов под выполнение кредитных обязательств Богучанскому алюминиевому заводу) в части исполнения взятых на себя обязательств по гарантиям исполнения кредитных обязательств.

В 2016-2018 г. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

16 июня 2018 г. на годовом Общем собрании акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 2017 года (Протокол № 37 от 18.06.2018 г.).

Размер выплаченных ПАО «Богучанская ГЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Дивиденды	*2016 г.*	*2017 г.*	*2018 г.*
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		*701,71*	*26,9*	*1050,5*	*40,4*	*209,46*	*26,15*
1.	*Техническое перевооружение и реконструкция*	*52,00*	*100*	*88,95*	*100*	*209,46*	*26,15*
2	*Новое строительство и расширение действующих предприятий*	*649,71*	*25,4*	*961,55*	*38,3*	*0,00*	*-*
3	*Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы*	*0,00*	*-*	*0,00*	*-*	*0,00*	*-*
4	*Прочие инвестиции*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*

** процент исполнения плана (рассчитывается от планового показателя)*

Главная цель инвестиционного проекта (завершение восьмого этапа строительства и ввод в промышленную эксплуатацию Богучанской ГЭС) достигнута. Строительство Богучанской ГЭС завершено, подписаны акт № 8- КС 11 от 28 декабря 2017 года и АКТ КС 14 № 1379 от 29 декабря 2017 года о приемке законченного строительством объекта приемочной комиссией.

Источники финансирования инвестиционных программ в 2018 году.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб., с НДС			
		план	факт	отклонение	отклонение, %
Новое строительство	*Прочие собственные средства*	*0,00*	*126,14*	*-126,14*	*-47,6%*
ТПиР	*Прочие собственные средства*	*958,92*	*193,76*	*765,16*	*-79,6%*
Всего:		***958,92***	***319,90***	***639,01***	***67%***

Финансирование инвестиционной программы в 2018г. осуществлялось за счет прочих собственных средств (амортизации, в том числе неиспользованной с прошлых лет).

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн. руб., с НДС			
	план	факт	отклонение	отклонение, %
Новое строительство, в т. ч.	***0,00***	***126,14***	***126,14***	***-***
СМР	*0,00*	*95,55*	*95,55*	*-*
Оборудование	*0,00*	*11,26*	*11,26*	*-*
ПИР	*0,00*	*0,08*	*0,08*	*-*
Прочие	*0,00*	*19,25*	*19,25*	*-*
ТПиР, в т.ч.	***958,92***	***193,76***	***-765,16***	***-80%***
1.1.1. Гидротурбинное,	*77,06*	*11,94*	*-65,12*	*-85%*

гидромеханическое, вспомогательное оборудование				
1.1.2. Электротехническое оборудование	*593,59*	*108,29*	*-485,30*	*-82%*
1.1.3. АСУТП, РЗА и ПА	*53,80*	*8,18*	*-45,62*	*-85%*
1.1.4. Оборудование СДТУ и связи	*7,65*	*8,36*	*0,71*	*9%*
1.1.5. Системы безопасности	*49,26*	*2,45*	*-46,81*	*-95%*
1.1.6. Гидротехнические сооружения	*3,82*	*1,29*	*-2,53*	*-66%*
1.1.7. Здания и прочие сооружения	*81,86*	*0,00*	*-81,86*	*-100%*
1.1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*-*
1.1.12. Оборудование, не требующее монтажа	*91,88*	*53,25*	*-38,63*	*-42%*
Всего	***958,92***	***319,90***	***-639,01***	***-67%***

В декабре 2017 года завершено строительство Богучанской ГЭС на р. Ангаре, объект введен в эксплуатацию. По состоянию на 01.01.2018 года, в соответствии с условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ, у Общества имеется кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед ПАО «Богучанская ГЭС», в объеме 166,09 млн. руб. в 2018году. Данный объем финансирования ПАО «Богучанская ГЭС» не был включен в приказ ПАО «РусГидро» от 28.09.2017 № 650 «Об утверждении поквартального плана капитальных вложений ПАО «РусГидро» на 2018 год», таким образом, плановые показатели для 2018г. равны 0.

Инвестиционное финансирование Богучанской ГЭС в части кредиторской задолженности по отложенным платежам на 2018-2021гг. в объеме 176,01 млн. руб., в том числе 166,09 млн. руб. в 2018году, включено в проект консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро на 2019 – 2023 годы и на 2018 год и одобрено Правлением ПАО «РусГидро» 28 февраля за № 1091пр/1.

Фактические платежи по гашению вышеуказанной кредиторской задолженности за 2018г. составили 126,14 млн. руб. Отклонение сложилось в результате переноса оплаты отложенных платежей на 2019 год в связи с невыполнением подрядными организациями условий договоров о предоставлении банковской гарантии, а также изменением условий договоров.

Раздел 7. Инновации

В течение 2018 года в ПАО «Богучанская ГЭС» инновационные методы не применялись.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 547 человек и по сравнению с началом года снизилась на 12 человек. Из списочной численности персонала 66,5 % мужчин и 33,5 % женщин.

В связи со снижением объема работ по непрофильным видам деятельности произошла оптимизация численности персонала Общества.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2016 г.		31.12.2017 г.		31.12.2018 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	90	15,6	90	16,1	90	16,5
Специалисты	195	33,8	190	34	195	35,6
Служащие	14	2,4	13	2,3	3	0,6
Рабочие	278	48,2	266	47,6	259	47,3
Всего	577	100	559	100	547	100

В структуре персонала по категориям за последние три года произошло снижение численности: по категории служащие на 72,7% (11 чел.), в связи с переводом персонала из категории служащие в

категорию рабочие, по причине организации работы по управлению комплексной системой безопасности, по категории рабочие на 6,8% (19 чел.) в связи с оптимизацией численности персонала непрофильной деятельности. По остальным категориям персонала изменений не произошло.

Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год в связи с естественным взрослением персонала и отсутствием притока молодых специалистов произошло уменьшение численности работников до 30 лет на 49,2% (31 чел.) и увеличение работающих пенсионеров по возрасту на 4,3% (12 чел.).

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 41,9 года.

Возраст	**31.12.2016**		**31.12.2017**		**31.12.2018**	
	чел	**%**	**чел**	**%**	**чел**	**%**
До 30 лет	*63*	*10,9*	*41*	*7,3*	*32*	*5,9*
От 30 до 50 лет	*393*	*68,1*	*401*	*71,8*	*394*	*72*
Старше 50 лет	*121*	*21,0*	*117*	*20,9*	*121*	*22,1*
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)3	*29*	*5,0*	*31*	*5,5*	*41*	*7,5*
Всего	***577***	*100*	***559***	*100*	***547***	*100*
Средний возраст	***41,1***		***41,8***		***41,9***	

В Обществе работает 41 пенсионер, что составляет 7,5 % от общей численности. По сравнению с 2016 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 41,4 %.

Качественный состав работников (уровень образования)

Наименование	**31.12.2016**		**31.12.2017**		**31.12.2018**	
	Чел.	*%*	*Чел.*	*%*	*Чел.*	*%*
Высшее образование	*281*	*48,7*	*281*	*50,2*	*307*	*56,1*
Среднее профессиональное	*167*	*28,9*	*157*	*28,1*	*212*	*38,8*
Среднее общее	*129*	*22,4*	*121*	*21,7*	*12*	*2,2*
Начальное и основное общее	*0*	*0,0*	*0*	*0,0*	*16*	*2,9*
Всего	***577***	***100,0***	***559***	***100,0***	***547***	***100,0***

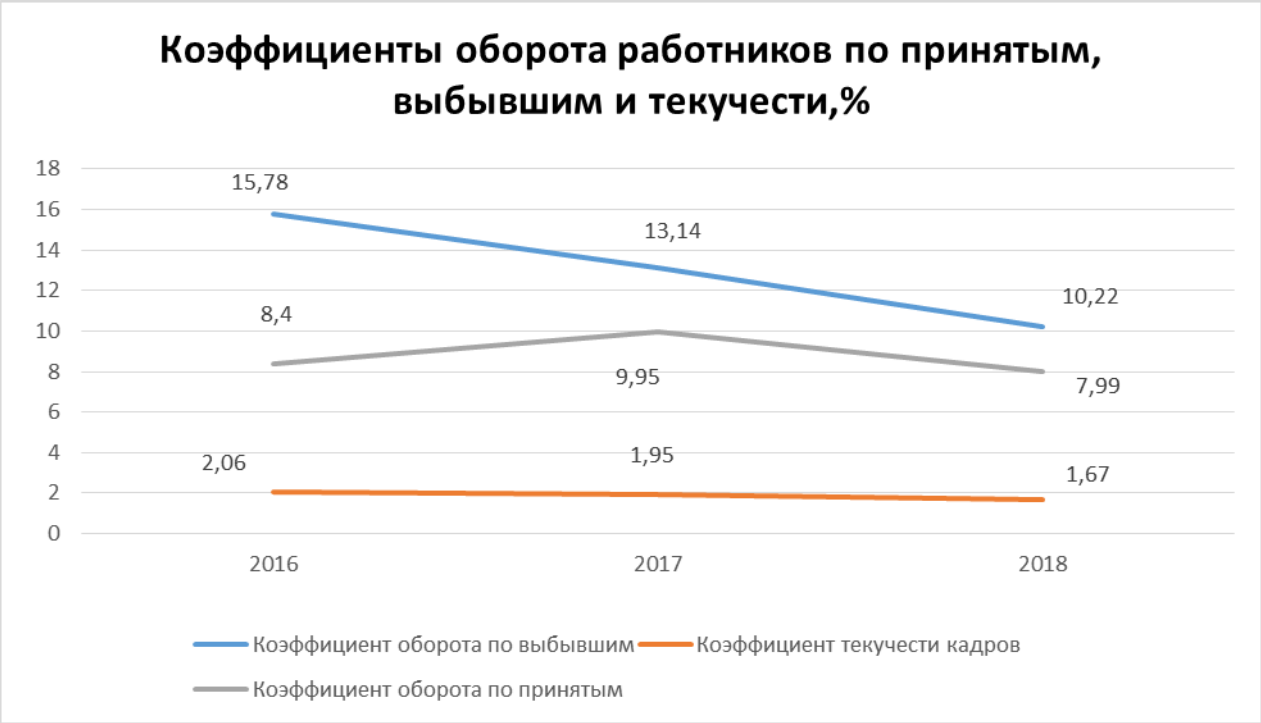
На 31 декабря 2018 года высшее образование – 56,1 %, среднее профессиональное – 38,8 %, получают образование по заочной форме обучения 18 человек, что составляет 3,3 % работников Общества.

По сравнению с 2016 годом количество работников ПАО «Богучанская ГЭС» имеющих высшее образование увеличилось на 9,3 %.

[3] *Работающие пенсионеры (работники пенсионного возраста) указаны ПО ВОЗРАСТУ (без учета льготных пенсий, в том числе региональных особенностей) согласно правилам, действующим на отчетную дату: мужчины от 60 лет и старше, женщины от 55 лет и старше.*

Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 7,99 %, по выбывшим 10,22 %. Коэффициент текучести персонала за 2018 год снизился на 0,28% в сравнении с 2017 годом и составляет 1,67 %.



Увольнение работников по собственному желанию связано в основном с переменой места жительства персонала, а также из-за отсутствия карьерного роста. В настоящее время, для удержания персонала в Обществе ведется работа с кадровым резервом, включающая в себя вертикальное и горизонтальное продвижение работников по системе должностей или рабочих мест в Обществе.

Обучение работников

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями.

Затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, командировочные расходы, проведения соревнований профессионального мастерства (в разрезе 3х лет) приведены в таблице:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2016	2017	2018
1	Затраты на развитие персонала	7168,91	5240,4	3868,19

Снижение фактической величины затрат на обучение за отчетные периоды объясняется следующими причинами:

- снижением численности персонала;

- выбор учебных заведений, находящихся на территории Красноярского края и близлежащих регионов.

В 2018 году работниками ПАО «Богучанская ГЭС» пройдено обучение на 237 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 40 курсов пройдены руководителями, 81 специалистами и служащими, 116 - рабочими.

Затраты на обучение во внешних учебных заведениях составили 3868,19 тыс. руб.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2018 году приведена в таблице:

Сведения об обучении персонала в 2018 г.

№ п/п	Наименование	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей*
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	99	694,37
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	118	2533,04
3	Организационно-управленческое обучение	-	-
4	Проектное обучение	-	-
5	Обучение корпоративным стандартам	-	-
6	Высшее образование	-	-
7	Вторая профессия	15	162,52
8	Соревнования профессионального мастерства	5	478,26
	ОБЩИЙ ИТОГ	**237**	**3868,19**

**Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения*

В целях воспитания нового молодого поколения профессиональных энергетиков Общество участвует в проекте «Энергокласс», реализация которого осуществляется на базе МКУ ДО «Центр дополнительного образования детей» и относится к программе опережающего развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро». В 2018 в «Энергоклассе» проходили обучение сорок учащихся 9 - 11 классов по таким программам как основа гидроэнергетики, история энергетики, гидравлика и гидрология, основы технического проектирования и многое другое. Четыре специалиста Общества ведут преподавательскую деятельность и принимают активное участие в данном образовательном процессе.

На протяжении многих лет Общество активно сотрудничает с образовательными учреждениями по вопросам организации и прохождении практик студентами. В 2018 г. десять студентов различных ВУЗов Красноярского края прошли производственную практику на производственных объектах ПАО «Богучанская ГЭС».

Команда ПАО «Богучанская ГЭС» в сентябре 2018 года заняла третье место на Восьмых Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС. В октябре на Первом корпоративном чемпионате Группы РусГидро по компетенции «Оперативно-технологическое управление гидроагрегатами и вспомогательным оборудованием» по международным стандартам WorldSkills специалист Оперативной службы Общества занял четвертое место.

Оплата труда работников.

Сравнение темпов роста средств на оплату труда персонала

№	Показатель	2016	2017	2018	Отношение 2017 к 2016 в %	Отношение 2018 к 2016 в %	Отношение 2018 к 2017 в %
1	Среднесписочная численность, чел.	583	563	538	96,57	92,28	95,56
2	Фонд заработной платы, тыс.руб.	609 455,00	656 290,90	658 801,76	107,68	108,10	100,38
3	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	87 115	97 142	102 045	111,51	117,14	105,05
4	Индекс потребительских цен на товары и услуги	1,054	1,025	1,043	97,25	98,96	101,76

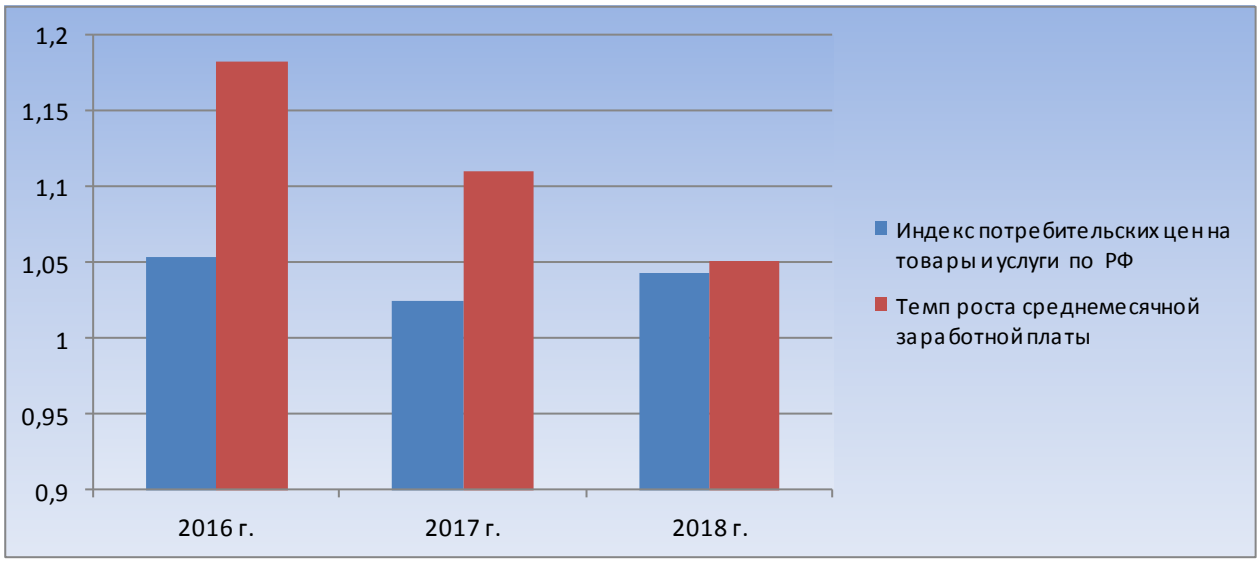
Среднесписочная численность уменьшилась в связи с проведенной оптимизацией численности персонала непрофильной деятельности.

Общий объем средств на оплату труда в период с 2016 по 2018 года увеличивался, в связи с индексацией заработной платы и премированием работников по итогам года. Индексация заработной платы в Обществе проходит один раз в год с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ) в Российской Федерации.

Соотношение темпов роста индекса потребительских цен и среднемесячной заработной платы персонала основного вида деятельности

Показатель	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Индекс потребительских цен на товары и услуги по РФ	1,054	1,025	1,043
Темп роста среднемесячной заработной платы	1,18	1,11	1,05

Соотношение темпов роста индекса потребительских цен и среднемесячной заработной платы персонала



Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор ПАО «Богучанская ГЭС» на 2018- 2020 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

в тыс. руб.

№ п/п	Льготы и гарантии	2016 год	2017 год	2018 год
1	Социальные расходы	36 226,53	25 027,72	28 007,19
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	8 721,40	9 881,64	10 998,79

Перечень и размеры льгот в 2017-2018 годах имеют стабильный характер (неизменны), предоставляются персоналу в полном объеме.

В 2017 году снижение социальных расходов по сравнению с 2016 годом произошло из-за проводимой Обществом в 2016 году оптимизации численности персонала непрофильных видов деятельности. Рост социальных расходов в 2018 году по сравнению с 2017 годом произошел из-за большей востребованности персоналом льгот и гарантий.

Наиболее востребованными в отчетном году в Обществе были такие льготы как:
- оплата расходов по найму жилья предоставляется работникам, приглашенным на работу в общество из других регионов и которым гарантировано предоставление служебного жилья в г. Кодинск, в связи с отсутствием собственного (ею воспользовались 146 работников).
- оплата проезда к месту проведения отпуска и обратно работнику и его несовершеннолетним детям (ею воспользовались 150 работников).
- компенсация стоимости путевок на лечение и оздоровление работников (ею воспользовались 21 работник), компенсация стоимости путевок для летнего отдыха детей работников (42 ребенка провели летний отдых в соответствующих учреждениях).

В Обществе проводится системная работа по развитию корпоративного спорта в компании.

Ежегодно проводится «Зиминиада» - зимняя спартакиада, в рамках которой проходят соревнования по нескольким видам спорта: лыжные гонки «День Здоровья», состязания по дартсу и настольному теннису, подледный лов, веселые старты. Состязания рыбаков уже несколько лет подряд являются самым популярным этапом открытия зимней спартакиады.

Команда ПАО «Богучанской ГЭС» приняла участие в отборочном этапе Спартакиады Группы РусГидро в региональной группе «Сибирь», заняв призовые места в состязаниях по волейболу, шахматам и настольному теннису.

В 2018 году, в рамках проекта «ЭкоДозор», организованным ПАО «Богучанская ГЭС», сформировано две команды корпоративных волонтеров. Одна команда акцентировала свою деятельность на сборе отработавших батареек для сдачи их в пункты приема для утилизации. Вторая команда «МолодежныйЭкоДозор» проводила работы по обнаружению и устранению несанкционированных мест скопления мусора. Для пропаганды бережного отношения к природе и окружающей среде проводились лекции, игровые презентации и конкурсы в учреждениях детского дошкольного образования и центре дополнительного образования для детей. Активисты команды «МолодежныйЭкоДозор» приняли участие в акции «360» по уборке берегов озера Байкал от мусора.

Информация о социальном партнёрстве (взаимодействие с профсоюзами).

В ПАО «Богучанская ГЭС» осуществляет свою деятельность Первичная профсоюзная организация Красноярской краевой организации Общественной организации – «Всероссийский Электропрофсоюз».

Взаимодействие с профсоюзной организацией осуществляется в соответствии с действующим законодательством. Совместно контролируется исполнение коллективного договора, анализируется его реализация, рассматриваются вопросы о внесении необходимых изменений и дополнений, направленных на улучшение социальных и трудовых условий для работников. При возникновении трудовых споров, принимают все необходимые меры по их конструктивному урегулированию.

Кроме того, в целях поддержания здорового климата в коллективе проводится совместная работа по организации спортивно-массовых и культурно-оздоровительных мероприятий, производственных соревнований.

Благотворительность

Программа благотворительности Богучанской ГЭС формируется на основе постоянной работы с обращениями граждан и общественных организаций города Кодинска и Кежемского района Красноярского края.

В 2018 году была оказана благотворительная помощь МКДОУ «Детскому саду комбинированного вида «Сказка»» на приобретение детских шкафов для хранения верхней одежды.

МБУ «Комплексному центру социального обслуживания населения Кежемского района» выделены средства на приобретение скандинавских палок.

Муниципальному образованию г. Кодинск, оказана поддержка путем передачи щебня фракции 0-300 в размере 3338 тонн.

Также Богучанская ГЭС частично оказала финансовую поддержку в оплате дорогостоящих восстановительных процедур семье, в которой ребенок страдает эпилепсией и ДЦП.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Работа с персоналом

В отчетном году с персоналом ПАО «Богучанская ГЭС» проведена следующая работа:

Работа с персоналом

Обучение персонала:	
Подготовка по новой должности, чел.	*67*
Подготовка рабочих по вторым и смежным профессиям, чел.	*46*
Повышение квалификации, чел	*68*
Обучение уполномоченных по охране труда, чел	*2*
Инструктажи:	
Вводный (собственный персонал), чел	*47*
Вводный (персонал Подрядчика), чел	*743*
Первичный на рабочем месте (собственный персонал), чел	*67*
Первичный на рабочем месте (персонал Подрядчика), чел	*743*
Повторный на рабочем месте, кол-во записей в журнале регистрации инструктажа	*2126*
Целевой, чел	*14823*
Внеплановый, чел	*2895*
Спец. подготовка персонала, количество прошедших спец. подготовку:	
Контрольные противоаварийные тренировки / в т.ч. индивидуальные	*29/2*
Контрольные противопожарные тренировки/ в т.ч. индивидуальные	*100/3*
Спец. подготовка оперативного персонала, чел.	*1468*
Показательные допуски бригад/кол-во человек, участвующих в допуске (членов бригад)	*35/129*
Аттестация и проверка знаний, чел.:	
в аттестационных/экзаменационных комиссиях Ростехнадзора	*16*
в аттестационной/экзаменационной комиссии филиала	*121*
в экзаменационных комиссиях подразделений филиала	*723*
Коллективные формы работы с персоналом:	
Дни охраны труда и пожарной безопасности	*12*
Собрания в подразделениях	*169*
Производственные совещания	*1264*
Беседы с персоналом	*819*
Проработка обзоров травматизма в подразделениях (кол-во обзоров)	*18*

Охрана труда.

Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости. Материальный ущерб. Затраты на охрану труда. Аттестация рабочих мест.

№	Наименование показателей	Ед. измер.	Значение	
			2017	2018
1	Среднесписочная численность работающих	чел.	563	535
2	Число пострадавших при несчастных случаях на производстве всего	чел.	0	3
3	Число пострадавших со смертельным исходом	чел.	0	1
4	Число пострадавших с тяжелым исходом	чел.	0	1
5	Количество групповых несчастных случаев		0	1
6	Число пострадавших при групповых несчастных случаях всего,	чел.	0	2
7	в том числе, со смертельным исходом	чел.	0	1
8	Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием	чел.	0	0
9	Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда	чел.	0	0
10	Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям	чел.	0	0
11	Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более	чел.– дн.	0	109
12	Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещении вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца	чел.	0	0
13	Затраты по возмещению вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего	тыс. руб.	0	0
14	Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний	тыс. руб.	0	0
15	Израсходовано на мероприятия по охране труда,	тыс. руб.	18 856,601	17895,212
	в том числе:			
15.1	на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс. руб.	405,264	450,855
15.2	на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс. руб.	7 678,631	6095,624
15.3	на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс. руб.	5 053,802	3830,141
15.4	на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	тыс. руб.	5 718,904	7518,592
20	Количество рабочих мест, подлежащих СОУТ, в том числе:	мест	216	29
21	прошедших СОУТ;	мест	216	29
22	не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	мест	88	18
23	Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	чел.	171	27
24	Удельные затраты по охране труда на 1 работника	тыс.руб	33,493	33,262
25	Удельные затраты по обеспечению СИЗ на 1 работника	тыс.руб	11,719	15,502
26	Коэффициент частоты общего травматизма (=значение строки 2*1000/значение строки 1)		0	5,57
27	Количество учтенных несчастных случаев на производстве с потерей трудоспособности на один и более дней		0	2

Расходы на мероприятия по охране труда в 2018г., снижены по сравнению с предыдущим периодом 2017г., в связи с оптимизацией персонала и снижением затрат на проведение специальной оценки условий труда.

Проведение мероприятий по охране труда в 2018 году

№ п/п	Мероприятия	Эффективность мероприятий
1	**Предупреждение несчастных случаев, в т.ч.**	
1.1.	Проработка обзоров травматизма, анализ несчастных случаев в организациях, подконтрольных Ростехнадзору, проведение лекций, бесед с персоналом.	Профилактика производственного травматизма.
1.2.	Проведение стажировок, дублирования, специальной подготовки персонала.	Профилактика несчастных случаев.
1.3.	Проведение противоаварийных и противопожарных тренировок.	Профилактика несчастных случаев.
1.4.	Проведение в установленном порядке обучения по охране труда, в том числе руководителей	Повышение профессионального мастерства, определения способности оперативного исполнения поставленных задач, совершенствование технологии производства и организации труда.
1.5.	Обучение, инструктаж, проверка знаний работников.	Предупреждение несчастных случаев.
1.6.	Приобретение противоскользящих накладок на обувь.	Предотвращение случаев травматизма работников в гололед.
1.7.	Организация и проведение инструментального контроля параметров вредных и опасных производственных факторов на рабочих местах	Контроль воздействия вредных и опасных факторов на работников.
1.8.	Проведена внеплановая плановая специальная оценка условий труда	Выявление вредных и опасных факторов на рабочих местах.
2.	**Предупреждение профзаболеваний (санитарно-гигиенические мероприятия), в т.ч.:**	
2.1.	Проведение лечебно-профилактических мероприятий (вакцинация, приобретение аптечек, мед. инвентаря и пр.).	Проведена профилактика заболеваемости.
2.2.	Реализация комплекса оздоровительных мероприятий, по результатам периодического медицинского осмотра.	Оздоровление работников.
2.3.	Проведение в установленном порядке обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований).	Определение соответствия состояния здоровья работников поручаемой им работе. Раннее выявление и профилактика заболеваний.
2.4.	Проведение предрейсовых (предсменных), послерейсовых (послесменных) медицинских осмотров водителям транспортных средств, оперативному персоналу.	Предотвращение развития опасных ситуаций на дорогах. Определение соответствия состояния здоровья работников поручаемой им работе.
2.5.	Обеспечение работников, занятых на работах с вредными условиями труда, молоком.	Укрепление здоровья работников и предупреждения профессиональных заболеваний.
2.6.	Обеспечение работников, занятых на работах с вредными условиями труда, лечебно-профилактическим питанием.	Укрепление здоровья работников и предупреждения профессиональных заболеваний.
2.7.	Организация и проведение мероприятий, направленных на привлечение работников к занятиям физической культурой и спортом.	Проведено укрепление здоровья и снижение риска общих заболеваний.
3.	**Общее улучшение условий труда, в т.ч.:**	

№ п/п	Мероприятия	Эффективность мероприятий
3.1.	Приобретение кремов и аэрозолей от комаров и кровососущих насекомых.	Обеспечена безопасность выполняемых работ, улучшены условия труда персонала
3.2.	Установка кондиционеров в помещениях и кабинетах	Улучшение условий труда.
3.3.	Установка витражной перегородки в помещении ЦПУ для снижения уровня звукового давления от работы технического оборудования	Снижение уровня шума. Улучшение условий труда.
3.4.	Оборудование комнаты психологической разгрузки.	Улучшение условий труда.
4.	**Обеспечение средствами индивидуальной защиты и приспособлениями для безопасного производства работ, в т.ч.:**	
4.1.	Приобретение СИЗ для работы на высоте.	Обеспечена безопасность выполняемых работ.
4.2.	Приобретение термостойких костюмов.	Обеспечена безопасность выполняемых работ.
4.3.	Приобретение специальной одежды и обуви.	Обеспечены безопасные условия работы.
4.4.	Приобретение средств индивидуальной защиты, инструментов и приспособлений.	Обеспечены безопасные условия работы.

Предложения по предупреждению/снижению аварийности, травматизма, профзаболеваемости, пожаров на 2019 год

*Предложения по предупреждению/снижению аварийности по видам оборудования, устройств, ЗиС**

(* приводятся сведения по повышению надежности и безопасности эксплуатации оборудования, устройств, зданий и сооружений на основе анализа имеющихся «узких мест» и «аварийных очагов»)

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель (подразделение)
1.	**Электротехническое оборудование**		
1.1.	Текущий ремонт Г1-Г9, 1АТ, 2АТ, Т3-Т6	По графику	Начальник ЭЦ .
1.2.	Капитальный ремонт Г2	По графику	Начальник ЭЦ
1.3.	Техническое обслуживание вспомогательного оборудования	По графику	Начальник ЭЦ
2	**Гидротурбинное оборудование**		
2.1.	Текущий ремонт гидротурбины ГА1 - ГА9	По графику	Начальник ТЦ
2.2.	Капитальный ремонт гидротурбины ГА2	По графику	Начальник ТЦ
2.3.	Техническое обслуживание вспомогательного оборудования	По графику	Начальник ТЦ
3.	Гидромеханическое оборудование		
3.1.	Ежегодное техническое обслуживание оборудования	По графику	Начальник ТЦ
3.2.	Техническое освидетельствование кранов	2019	Начальник ТЦ
4.	**Устройства РЗА и ПА, СДТУ и САУ**		
4.1	Техническое обслуживания устройств РЗА основного и вспомогательного оборудования	По графику	Начальник СТСУ
5.	**Здания и сооружения**		
5.1.	Ежегодное техническое обслуживание и текущий ремонт ГТС (БП, КНП, здание ГЭС, здание гидроприводов, монтажная площадка, этажерка технологических помещений), зданий (СПК, Хоздвор, насосные станции), дорожного покрытия	По графику	Начальник ГЦ

Мероприятия для предупреждения/снижения производственного травматизма и профзаболеваемости в ПАО - «Богучанская ГЭС» представлены в таблице:

№	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	**Предупреждение несчастных случаев, в т.ч.**		
1.1.	**Организационные мероприятия**		
1.1.1	Проработка обзоров травматизма в организациях электроэнергетики РФ (РаЭл); анализа несчастных случаев на энергоустановках организаций, подконтрольных Ростехнадзору, проведение лекций, бесед с персоналом.	Постоянно (после поступления)	Руководители структурных подразделений (РСП)
1.1.2	Обучение работников подразделений Общества и проведение повторных, внеплановых, целевых инструктажей по охране труда и пожарной безопасности, гигиене труда.	Ежемесячно	РСП
1.1.3	Организация работы и оформление кабинета по охране труда, уголков охраны труда в структурных подразделениях ГЭС.	Февраль-декабрь 2019г.	РСП
1.1.4	Проведение лекций, семинаров и консультаций по охране труда, промышленной и пожарной безопасности.	Январь-декабрь 2019г.	СОТиПК
1.1.5	Проведение специального обучения руководителей, специалистов по охране труда, членов комиссии по охране труда, уполномоченных по охране труда в обучающей организации.	апрель 2019г.	СОТиПК
1.1.6	Организация обучения работников, ответственных за эксплуатацию опасных производственных объектов по областям промышленной безопасности	апрель - декабрь 2019г.	СОТиПК
1.1.7	Организация и проведение инструментального контроля параметров вредных и опасных производственных факторов на рабочих местах	II-IVкв.2019г.	СОТиПК
1.2.	**Технические мероприятия**		
1.2.1	Применение защитных ограждений движущихся частей машин и механизмов	Январь-декабрь 2019г.	РСП
1.2.2.	Периодические испытания производственного оборудования, подъемно-транспортных машин, электрооборудования повышенными нагрузками, повышенным напряжением и др.	Январь-декабрь 2019г.	РСП
2.	**Предупреждение профзаболеваний (санитарно-гигиенические мероприятия), в т.ч.:**		
2.1.	**Организационные мероприятия**		
2.1.1	Организация обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований). Обеспечение работников личными медицинскими книжками. Организация проведения психиатрических освидетельствований работников в установленном законодательством порядке.	III-IVкв.2019г	СОТиПК, ОУП
2.1.2	Организация сезонной иммунизации работников Общества против клещевого энцефалита.	II кв. 2019г.	СОТиПК
2.1.3	Организация сезонной иммунизации работников Общества против клещевого энцефалита.	II кв. 2019г.	СОТиПК
2.1.4	Организация сезонной иммунизации работников Общества против гриппа.	IV кв.2019г.	СОТиПК
2.1.5	Проведение предрейсовых (предсменных), послерейсовых (послесменных) медицинских осмотров водителям транспортных средств АТУ, оперативному персоналу ОС	I-IV кв.2019г.	Договор с ООО «Русал Медицинский центр»
2.1.6	Предоставление компенсации стоимости санаторно-курортного лечения работникам Общества	I-IV кв.2019г.	ОУП
2.1.7	Обеспечение работников, занятых на работах с вредными условиями труда, молоком (замена денежной компенсацией)	I-IV кв.2019г.	РСП; бухгалтерия
2.1.8	Обеспечение работников, занятых на работах с вредными	I-IV кв.2019г.	РСП;

№	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
	условиями труда, лечебно-профилактическим питанием (ЛПП)		*АХО*
2.2.	***Технические мероприятия***		
2.2.1	*Обеспечение постоянного функционирования систем общеобменной и местной вентиляции, кондиционирования воздуха в административных, санитарно-бытовых помещениях персонала подразделений ГЭС.*	*Январь-декабрь 2019г.*	*РСП*
2.2.2	*Рациональное отопление производственных, административных, санитарно-бытовых помещений и защита от холода. Обеспечение теплового контура (утепление ворот, дверей, окон) в производственных помещениях подразделений ГЭС.*	*Сентябрь-май 2019г.*	*РСП*
3.	***Общее улучшение условий труда, в т.ч.:***		
3.1.	***Организационные мероприятия***		
3.1.1	*Проведение внеплановой специальной оценки условий труда на вновь созданных рабочих местах персонала подразделений ГЭС.*	*март-декабрь 2019г.*	*РСП; СОТиПК; ОУП*
3.1.2	*Обеспечение работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, специальной одеждой, специальной обувью и другими СИЗ (с учетом результатов проведения специальной оценки условий труда).*	*январь-декабрь 2019г.*	*РСП; ОМТС*
3.1.3	*Обустройство санитарно-бытовых помещений (гардеробные, душевые, умывальные, санузлы, помещения для личной гигиены женщин)*	*I-IV кв.2019г.*	*РСП*
3.1.4.	*Пополнение аптечек для оказания первой помощи изделиями медицинского назначения*	*II и IV кв.2019г.*	*РСП; ОМТС*
3.2.	***Технические мероприятия***		
3.2.1	*Механизация работ при погрузочно- разгрузочных работах и размещении материалов, грузов,оборудования.*	*Май- сентябрь 2019г.*	*РСП*
4.	***Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, в т.ч.:***		
4.1.	***Организационные мероприятия***		
4.1.1	*Приобретение индивидуальных средств защиты от поражения электрическим током (диэлектрические перчатки, боты, коврики)*	*Февраль-декабрь 2019г.*	*РСП; ОМТС; СОТиПК*

Раздел 10. Охрана окружающей среды

ПАО «Богучанская ГЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с государственной политикой в области экологического развития. Деятельность Общества основывается на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах РФ, международных нормативно-правовых документах в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

В Обществе утверждена Экологическая политика, цель которой – повышение уровня экологической безопасности действующих объектов гидрогенерации, выражающееся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

Вопросы охраны окружающей среды и выполнение природоохранных мероприятий являются приоритетными для ПАО «Богучанская ГЭС».

В 2018 году мониторинг рыбоохранных мероприятий в районе Богучанского гидроузла по согласованной ЕТУ Росрыболовства программе продолжен.

Реализованные ПАО «Богучанская ГЭС» природоохранные мероприятия в 2018 году:

1. Определение скрытых дефектов станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод серии "ЕРШ" Е-200 БХ комплекса очистных сооружений КОС-240 Богучанской ГЭС.
2. Контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства подрядными организациями, находящимися на территории ПАО «Богучанская ГЭС».
3. Лабораторный контроль нормативов предельно-допустимых выбросов на источнике выбросов.
4. Отвод плавающей древесины от приплотинной зоны.
5. Выполнение рыбоохранных мероприятий (осуществление мониторинга по программе).
6. Содержание в исправном состоянии эксплуатируемых и иных сооружений, расположенных на водном объекте.
7. Содержание в постоянной готовности сил и средств для оказания услуг по локализации разливов нефтепродуктов.
8. Проведение обследования и определение причин несоответствия процесса очистки сточных вод установленным нормативам допустимых сбросов для очистных сооружений замасленных стоков 20л/с.

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия.

− Проведено техническое обследование объекта КОС-240, с целью выявления скрытых дефектов оборудования и/или отклонений от технологического процесса очистки сточных вод, выданы рекомендации по отработке/ведению технологического режима. Согласно выданным рекомендациям специализированной организацией проведена наладка технологического режима и оборудования.

− Проведено обследование и определение причин несоответствия процесса очистки сточных вод установленным нормативам допустимых сбросов для очистных сооружений замасленных стоков 20л/с. Получены рекомендации по реконструкции/модернизации системы очистки. Работы по проектированию реконструкции системы очистки запланированы в производственной программе ТПиР Богучанской ГЭС в 2019 году.

Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

− штрафы – 12 тыс. руб.,

− нефинансовые санкции отсутствуют.

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Общества, и перевозок рабочей силы - отсутствует.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2018 год по данным госстатотчетности 4-ОС составили 110 749 тыс. рублей, в том числе:

− расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба – 1 766 тыс. руб.;

− расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента – 108 983 тыс. руб.

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в 2018 году - 0,191 млн. кВт/ч.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов, озоноразрушающих веществ, СО2 в ПАО "Богучанская ГЭС" отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ согласно госстатотчетности 2-тп (воздух) за 2018 год:

NOX	*7,312*
SOX	*0,717*
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	*отсутствуют*
летучих органических соединений (ЛОС)	*30,465*
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	*отсутствуют*
твердых частиц (ТЧ)	*3,982*

Общая масса отходов за 2018 год:

Класс отходов	***повторное использование***	***обезвреживание***	***размещение на полигоне***	***ИТОГО***
1 класс	*-*	*1,074*	*-*	*1,074*
2 класс	*-*	*3,64*	*-*	*3,64*
3 класс	*9,360*	*4,762*		*14,122*
4 класс	*-*	*20,654*	*188,750*	*209,404*
5 класс	*853,462 (передано для использования)*	*-*	*80,916*	*934,378*

Общее количество и объем существенных разливов.

В 2018 году на объектах ПАО "Богучанская ГЭС" аварийных/существенных разливов химических веществ, топлива, масел зафиксировано не было. Так же Общество осуществляет транспортирование отходов на основании Лицензии № (24) – 5909 - Т от 26.06.2018г., выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Общее количество забираемой воды приведено согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2018 год:

Общее количество забранной воды из источников, в том числе из:	*тыс. куб. м*	*47,63*
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	*тыс. куб. м*	*-*
- подземных водоемов	*тыс. куб. м*	*44,87*
- муниципальных систем водоснабжения	*тыс. куб. м*	*2,76*

Общий объем сбросов приведено согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2018 год:

Название принимающего объекта	***Категории качества воды***	***Объем сброса, тыс. м3***
р. Ангара	*КД*	*1133,19*
Р. Ангара	*СД*	*185,31*
Р. Ангара	*ЛВ*	*0,57*
Горканализация г. Кодинск КЦУ ЖКХ КР	*СК*	*2,76*

Водозабор Общества не оказывает существенное влияние на источники воды. Отсутствуют системы многократно и повторно используемой воды.

Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.

Полное фирменное наименование Общества: *Публичное акционерное общество "Богучанская ГЭС"*
Сокращенное фирменное наименование Общества: *ПАО "Богучанская ГЭС"*
Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*
Почтовый адрес: *663491, г. Кодинск, Кежемского района, Красноярского края, а/я 132*
ИНН/КПП 2420002597/242001001
ОКПО 00108795, ОГРН 1022400828119
Расчетный счет 40702810615275431545 в Государственной корпорации развития «ВЭБ.РФ»
БИК 044525060
Корреспондентский счет 30101810500000000060
ИНН/КПП (банка) 7750004150/770801001

Сведения о государственной регистрации Общества:
Дата государственной регистрации: *10.03.1993 г.*
Основной государственный регистрационный номер: *993-Д*
Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Администрация Кежемского района Красноярского края*

Контакты:
Тел. *(39143) 3-10-00,* факс *(39143) 7-13-96*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.boges.ru*
Адрес электронной почты: *BoGES@boges.ru*

Информация об аудиторе

Полное наименование: А*кционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*
Сокращенное наименование: *АО «Эйч Эл Би Внешаудит».*
Вид деятельности: *Осуществление аудиторской деятельности*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739314448*
Свидетельство о государственной регистрации *№ 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой*

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц *серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москва.*

Место нахождения: *119017, г. Москва, переулок Пыжевский, д.5, строение 1, офис 158*
Почтовый адрес: *123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.*
тел. *8-495-967-0495,* факс *8-495-967-0497*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является АО «Эйч Эл Би Внешаудит»: *Саморегулиремая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).*
Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - *11606046557*.

Тел.: *+7 (495) 967-04-95*, факс: *+7 (495) 967-04-97*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.vneshaudit.ru*

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."*
Сокращенное фирменное наименование: *АО " НРК - Р.О.С.Т."*
Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13*
Почтовый адрес: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9*
ИНН: *7726030449,* ОГРН: *1027739216757*

тел.: +7 (495) 771-73-36, 771-73-35, факс: +7 (495) 771-73-34
Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг
Номер: *10-000-1-00264,* Дата выдачи: *03.12.2002 г.*
Дата окончания действия: *Бессрочная*
Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Наименование подразделения: *Отдел стратегических коммуникаций и взаимодействия с органами власти*
Номер телефона: *8 (960)755-09-32*
Адрес электронной почты: *NagibinaIA@boges.ru*
Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: *нет*

Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Наименование подразделения: *Отдел правовых и корпоративных отношений ПАО «Богучанская ГЭС»*
Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*
Номер телефона: *(39143) 3-13-65*; *3-16-64; 3-16-31* факса: *(39143) 7-13-96*
Адрес электронной почты: *NovikovSV@boges.ru; DronchakOP@boges.ru*; *BadyanOV@boges.ru*

HLB ВНЕШАУДИТ

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам
публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119, 663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Global in **Reach, Local** in **Touch**

АО "Эйч Эл Би Внешаудит"
Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-96, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в ПАО Сбербанк г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член HLB International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих

обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Исполнительный директор
АО «Эйч Эл Би Внешаудит» *Л. М. Митрофанов*
(доверенность № 10 от 21.03.2018)

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение *Н. А. Мартынова*

Аудиторская организация:
Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»,
ОГРН 1027739314448,
119017, г. Москва, пер. Пыжевский, д. 5, стр. 1, офис 158,
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»,
ОРНЗ 11606046557

6 марта 2019 года

Бухгалтерский баланс
На 31 декабря 2018 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация ПАО " Богучанская ГЭС "	по ОКПО	00108795		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2420002597		
Вид экономической деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)
663491, КРАЙ КРАСНОЯРСКИЙ, РАЙОН КЕЖЕМСКИЙ, ГОРОД КОДИНСК, ТЕРРИТОРИЯ СТРОЙБАЗА ЛЕВОГО БЕРЕГА, ОБЪЕДИНЕННАЯ БАЗА №1, ЗД. 1

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.	На 31 Декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	69 729 854	72 188 349	73 317 271
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	69 652 270	72 040 094	67 984 399
	Оборудование к установке	11502	28 681	95 291	145 746
	Строительство объектов основных средств	11503	48 903	49 150	5 180 113
	Приобретение объектов основных средств	11504	-	3 814	7 013
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.2	Финансовые вложения	1170	-	-	11 780 152
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	239 075	251 150	196 366
	Итого по разделу I	1100	69 968 929	72 439 499	85 293 789
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	999 322	962 503	946 908
	в том числе:				
	Материалы	12101	631 003	583 985	544 473
	Готовая продукция	12102	363 971	377 395	401 438
	Расходы будущих периодов	12103	4 348	1 123	997
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	44 133	59 858	142 775
3.5	Дебиторская задолженность	1230	22 073 882	19 274 432	2 139 994
	в том числе: Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том	12301	21 084 323	17 731 029	952 630
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	2 489	2 116	3 717
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	21 081 834	17 728 913	948 913
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12304	989 559	1 543 403	1 187 364
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12305	940 802	1 081 086	1 003 174
	Авансы выданные	12306	32 363	58 445	136 587
	Расчеты по налогам и сборам	12307	-	360 052	2 368
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12308	2 170	3 309	2 499
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12309	14 224	40 511	42 736
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 405 280	813 161	896 781
	Прочие оборотные активы	1260	14 658	26 163	18 624
	Итого по разделу II	1200	28 537 275	21 136 117	4 145 082
	БАЛАНС	1600	98 506 204	93 575 616	89 438 871

Акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

4

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.	На 31 Декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	5 693 481	5 693 481	5 693 481
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(32 255)	(3 682)	(3 682)
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	40 637	61 842	76 323
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	284 674	284 674	282 843
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 448 366	14 077 614	9 421 419
	Итого по разделу III	1300	25 434 903	20 113 929	15 470 384
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	67 548 116	68 974 696	70 064 289
3.17	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 504 250	2 215 256	1 670 382
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	35 827	-	-
	Итого по разделу IV	1400	70 088 193	71 189 952	71 734 671
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	1 445 964	1 109 827	835 055
3.10	Кредиторская задолженность	1520	1 432 258	1 080 431	1 352 362
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	239 499	316 034	267 437
	Авансы полученные от покупателей и заказчиков	15202	4 048	1 028	2 101
	Расчеты по налогам и сборам	15203	1 155 857	734 701	1 052 161
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	9 958	6 481	9 439
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	20 626	19 503	18 834
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	2 270	2 684	2 390
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.11	Оценочные обязательства	1540	104 886	81 477	46 399
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 983 108	2 271 735	2 233 816
	БАЛАНС	1700	98 506 204	93 575 616	89 438 871

Генеральный директор В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

05 марта 2019

ИНН 2420002597 ПАО «Богучанская ГЭС» ОГРН 1022400828119

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

5

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2018 года

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация ПАО " Богучанская ГЭС "	по ОКПО	00108795		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2420002597		
Вид экономической деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь-декабрь 2018 г.	За Январь - декабрь 2017 г.
3.13	Выручка	2110	16 878 587	15 733 286
3.14	Себестоимость продаж	2120	(5 853 651)	(5 520 666)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11 024 936	10 212 620
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.14	Управленческие расходы	2220	(1 674 385)	(1 507 566)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9 350 551	8 705 054
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	206 341	134 099
	Проценты к уплате	2330	(2 419 819)	(2 893 495)
3.16	Прочие доходы	2340	145 451	349 996
3.16	Прочие расходы	2350	(572 269)	(513 779)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 710 255	5 781 875
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 071 714)	(1 019 329)
3.17	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	(18 658)	14 085
3.17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(331 533)	(194 896)
3.17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	42 539	71 935
	Прочее	2460	0	3 960
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 349 547	4 643 545

Акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

6

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь-декабрь 2018 г.	За Январь - декабрь 2017 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	5 349 547	4 643 545
3.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0.8113	0.7036
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

05 марта 2019

ПАО «Богучанская ГЭС» ИНН 2420002591 ОГРН 1022400828119

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

7

Отчет об изменениях капитала
за 2018 год

			КОДЫ	
		Форма по ОКУД	0710003	
		Дата (год, месяц, число)	2018 12 31	
Организация ПАО " Богучанская ГЭС "		по ОКПО	00108795	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2420002597	
Вид экономической деятельности	производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	35.11.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Публичное Акционерное Общество /	совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247	34
Единица измерения тыс. руб.		по ОКЕИ	384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 Декабря 2016 г.	3100	5 693 481	(3 682)	76 323	282 843	9 421 419	15 470 384
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	4 643 545	4 643 545
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	4 643 545	4 643 545
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
выкуп собственных акций	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(14 481)	-	14 481	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	1 831	(1 831)	-
Величина капитала на 31 Декабря 2017 г	3200	5 693 481	(3 682)	61 842	284 674	14 077 614	20 113 929
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	5 349 547	5 349 547
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	5 349 547	5 349 547
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	(28 573)	-	-	-	(28 573)
в том числе							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	4323	X	X	X	X	-	-
выкуп собственных акций	3328	-	(28 573)	-	-	-	(28 573)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(21 205)	-	21 205	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 Декабря 2018 г	3300	5 693 481	(32 255)	40 637	284 674	19 448 366	25 434 903

Акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

8

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г		На 31 Декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.	На 31 Декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	25 434 903	20 113 929	15 470 384

Генеральный директор — В.В. Демченко

Главный бухгалтер — О.А.Большакова

05 марта 2019

ИНН 2420002597 Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС» ПАО «Богучанская ГЭС» JSC «Boguchanskaya GES» ОГРН 1022400828119

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (АО «Эйч Эл Би Внеш...)

9

Отчет о движении денежных средств
за 2018 год

			КОДЫ
		Форма по ОКУД	0710004
		Дата (год, месяц, число)	2018 12 31
Организация	ПАО " Богучанская ГЭС "	по ОКПО	00108795
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2420002597
Вид экономической деятельности	производство электроэнергии гидроэлектростанциропроизводство, в том числе деятельность	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ /ОКФС	12247 34
Публичное Акционерное Общество	совместная частная и иностранная собственность		
Единица измерения	тыс руб	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	17 599 100	15 726 481
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	16 869 658	15 531 001
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	28 770	29 574
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
возврат налога на прибыль из бюджета	4114	425 842	-
прочие поступления	4119	274 830	165 906
Платежи - всего	4120	(11 818 530)	(15 025 064)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 880 330)	(3 752 529)
в связи с оплатой труда работников	4122	(830 212)	(824 326)
предоставление займов другим лицам	4123	(3 352 921)	(5 000 000)
налог на прибыль организаций	4124	(1 065 634)	(1 052 649)
оплате налогов и сборов	4125	(1 231 199)	(1 443 580)
процентов по долговым обязательствам	4126	(2 420 670)	(2 899 546)
прочие платежи	4129	(37 564)	(52 434)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**5 780 570**	**701 417**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	66 726	23 747
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения)	4211	66 726	23 747
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от доленого участия в других организациях	4212	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(137 011)	(14)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(137 011)	(14)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(70 285)**	**23 733**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе: получение кредитов и займов	4311	-	-
Платежи - всего	4320	(1 118 166)	(808 770)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(28 573)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 089 593)	(808 770)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**(1 118 166)**	**(808 770)**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**4 592 119**	**(83 620)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**813 161**	**896 781**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**5 405 280**	**813 161**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

05 марта 2019

ПАО «Богучанская ГЭС» ИНН 2420002597 ОГРН 1022400828119 Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС» JSC «Boguchanskaya GES»

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (АО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

10

Общему собранию
акционеров
ПАО «Богучанская ГЭС»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Богучанская ГЭС»
за 2018 год

г. Москва 18 марта 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС» от 29.01.2019 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

– данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;

– ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;

– финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

1

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных ПАО «Богучанская ГЭС» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС» от 18.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС» от 18.03.2019 №3).

Председатель Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС»	Щёголева Е.А
Член Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС»	Новикова Ю.В.
Член Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС»	Палазник В.И.
Член Ревизионной комиссии ПАО «Богучанская ГЭС»	Афанасьев П.И.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Договора поручительства № 110100/1167-ДП, заключенному между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС».	*Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 36 от 22.12.2017 г.*	*2.1 Обеспечиваемые обязательства* *2.1.1 Поручитель настоящим обязуется нести солидарную ответственность за исполнение всех обязательств Должника перед Кредитором, которые возникли по Соглашению, в течение всего срока Соглашения, в частности за:* *2.1.1.1. возврат денежных средств в полной сумме в размере, равной эквиваленту 47.196.000.000,00 (Сорок семь миллиардов сто девяносто шесть миллионов 00/100) рублей в долларах США (в дальнейшем – «Кредит»), в том числе эквивалент 21.910.000.000,00 (Двадцать один миллиард девятьсот десять миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения, и эквивалент 25.286.000.000,00 (Двадцать пять миллиардов двести восемьдесят шесть миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Дополнения №3 к Соглашению, на финансирование расходов по Проекту, в том числе для формирования покрытия по Аккредитивам, в том числе:* *а) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту суммы 34.960.000.000,00 (Тридцать четыре миллиарда девятьсот шестьдесят миллионов 00/100) рублей в долларах США, состоящей из:* *а) эквивалента 12.800.000.000,00 (Двенадцать миллиардов восемьсот миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения и (б) эквивалента 22.160.000.000,00 (Двадцать два миллиарда сто шестьдесят миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Дополнения №3 к Соглашению (в дальнейшем - Сублимит 1) на финансирование расходов Заемщика, указанных в Бюджете капитальных затрат Проекта, и оплаты расходов Заемщика по договору, заключенному между Банком, Заемщиком и Надзорной компанией;* *б) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 450.000.000,00 (Четыреста пятьдесят миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения (в дальнейшем – Сублимит 2) для оплаты Заемщиком расходов по строительству пожарного депо и наружных сетей водоснабжения;*	*Стоимость сделки составляет не более 47 196 000 000 (Сорок семь миллиардов сто девяносто шесть миллионов) 00 копеек, что составляет 50.4% от балансовой стоимости активов Общества на 20.12.2017г.*	-

в) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2.595.000.000,00 (Два миллиарда пятьсот девяносто пять миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения (в дальнейшем – Сублимит 3) для оплаты Заемщиком расходов по строительству жилого поселка для персонала;

г) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2.065.000.000,00 (Два миллиарда шестьдесят пять миллионов 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения (в дальнейшем – Сублимит 4) для оплаты Заемщиком расходов по строительству железнодорожной инфраструктуры;

д) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту суммы 4.862.000.000,00 (Четыре миллиарда восемьсот шестьдесят два миллиона 00/100) рублей, состоящей из: (а) эквивалента 4.000.000.000,00 (Четыре миллиарда 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Соглашения и (б) эквивалента 862.000.000,00 (Восемьсот шестьдесят два миллиона 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Дополнения №3 к Соглашению (в дальнейшем – Сублимит 5) для оплаты Заемщиком процентов и комиссий в соответствии с Соглашением;

е) часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2.264.000.000,00 (Два миллиарда двести шестьдесят четыре миллиона 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Дополнения №3 к Соглашению (в дальнейшем - Сублимит 6) для пополнения оборотных средств в рамках Бюджета оборотных средств Проекта,

Должник обязуется в установленные Соглашением сроки возвратить Кредит, уплатить Кредитору проценты за пользование Кредитом (в дальнейшем – «Проценты») и исполнить другие обязательства по Соглашению в соответствии с условиями, предусмотренными Соглашением.

Кредит предоставляется Банком Должнику в строгом соответствии с Графиком в течение 85 (Восьмидесяти пяти) месяцев с даты вступления Соглашения в силу траншами и подлежит погашению (возврату) в соответствии со следующим графиком:

Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита
20 марта 2019 г.	0,83%	20 марта 2023 г.	1,48%	20 марта 2027 г.	2,75%
20 июня 2019 г.	0,83%	20 июня 2023 г.	1,48%	20 июня 2027 г.	2,75%
20 сентября 2019 г.	0,83%	20 сентября 2023 г.	1,48%	20 сентября 2027 г.	2,75%
20 декабря 2019 г.	0,83%	20 декабря 2023 г.	1,48%	20 декабря 2027 г.	2,75%

		20 марта 2020 г.	0,85%	20 марта 2024 г.	1,75%	20 марта 2028 г.	3,08%		
		20 июня 2020 г.	0,85%	20 июня 2024 г.	1,75%	20 июня 2028 г.	3,08%		
		20 сентября 2020 г.	0,85%	20 сентября 2024 г.	1,75%	20 сентября 2028 г.	3,08%		
		20 декабря 2020 г.	0,85%	20 декабря 2024 г.	1,75%	20 декабря 2028 г.	3,08%		
		20 марта 2021 г.	1,00 %	20 марта 2025 г.	2,15%	20 марта 2029 г.	3,45%		
		20 июня 2021 г.	1,00 %	20 июня 2025 г.	2,15%	20 июня 2029 г.	3,45%		
		20 сентября 2021 г.	1,00 %	20 сентября 2025 г.	2,15%	20 сентября 2029 г.	3,45%		
		20 декабря 2021 г.	1,00%	20 декабря 2025 г.	2,15%	20 декабря 2029 г.	3,45%		
		20 марта 2022 г.	1,20%	20 марта 2026 г.	2,60%	20 марта 2030 г.	3,88%		
		20 июня 2022 г.	1,20%	20 июня 2026 г.	2,60%	20 июня 2030 г.	3,88%		
		20 сентября 2022 г.	1,20%	20 сентября 2026 г.	2,60%	20 сентября 2030 г.	3,88%		
		20 декабря 2022 г.	1,20%	20 декабря 2026 г.	2,60%	20 декабря 2030 г.	3,80%		
		До 31.12.2019 г. досрочное погашение Кредита полностью или частично допускается при условии получения Кредитором за 60 (Шестьдесят) дней до даты такого досрочного погашения письменного уведомления Должника с указанием суммы и даты досрочного погашения и оплаты Кредитору комиссии в размере 1,0 (Один) процент от суммы досрочного погашения в срок не позднее даты такого досрочного погашения. *При этом Должник имеет право направлять на досрочное погашение кредита без уплаты комиссии денежные средства в размере положительного сальдо денежного потока от операционной деятельности (текущих операций), уменьшенного на сумму средств, направляемых на уплату процентов и погашение кредита согласно графику платежей по Соглашению, а также на сумму инвестиционных расходов в соответствующем периоде. Размер средств, направляемых на досрочное погашение, определяется на основе отчета о движении денежных средств (за соответствующий квартал/год), подтвержденного Надзорной компанией.* *С 01.01.2020 г. досрочное погашение Кредита полностью или частично допускается при условии письменного уведомления Кредитора не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты тако-го досрочного погашения, с указанием даты и суммы досрочного погашения (комиссия за досрочное погашение Кредита не взимается).* *Уведомление Должника о намерении досрочно погасить Кредит является безотзывным и обязывает Должника осуществить это досрочное погашение.*							

		2.1.1.2. уплату Процентов в долларах США за пользование Кредитом по следующим ставкам: *а) в период с даты подписания Соглашения до подписания Дополнения № 3 к Соглашению процентная ставка устанавливается в размере 10 (Десять) % годовых;* *б) с даты подписания Дополнения № 3 процентная ставка фиксирована в размере 8,77 (Восемь целых семьдесят семь сотых) процента годовых. В случае наличия целевого источника фондирования кредитной сделки Кредитор письменно уведомляет Должника о наличии целевого источника фондирования и возможности установления процентной ставки на уровне Libor 3 мес. + 7,5 (Семь целых пять десятых) процента годовых и дате, с которой указанные изменения вступают в силу при условии получения письменного согласия Должника. Должник должен письменно подтвердить согласие на изменение ставки по Соглашению в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты направления Кредитором соответствующего уведомления. В случае своего согласия Должник обязуется заключить дополнение к Соглашению, предусматривающее изменение уровня процентной ставки по Соглашению.* *LIBOR для целей Соглашения обозначает ставку предложения по депозитам в долларах США на 3 (Три) месяца, указанную на странице «LIBOR01» информационной системы REUTERS по состоянию на 11.00 лондонского времени на дату, за 2 (Два) рабочих дня предшествующую дате начала каждого процентного периода.* *Проценты начисляются на задолженность по Кредиту и подлежат уплате с даты первого использования Кредита по 20 числам последнего месяца каждого процентного периода. Каждый процентный период равен 3 (Трем) календарным месяцам;* *Проценты, начисленные за период с 21.09.2014г. по 20.12.2014г. и подлежащие оплате 20.12.2014 г., Должник обязуется оплатить в следующем порядке:* *- 75 (Семьдесят пять) % от начисленной суммы процентов оплатить 20.12.2014г.;* *- оставшиеся 25 (Двадцать пять) % оплатить в следующий процентный период (20.03.2015г.). Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (с 21.09.2014г. по 20.12.2014г.);* *в) с даты указанной в Дополнении №9, но не позднее даты подписания Дополнения № 9, устанавливается фиксированная процентная ставка в размере 6,0 (Шесть) процентов годовых;* *2.1.1.3. штрафные санкции при неисполнении Должником платежных обязательств по Соглашению:* *а) штраф в размере 500.000,00 (Пятьсот тысяч 00/100) рублей за каждый случай невыполнения обязательств Должника, указанных в пунктах 6.1.2 – 6.1.5 статьи 6 Соглашения;* *б) неустойка (пени) в размере 10 (Десять) процентов годовых дополнительно к процентной ставке по Кредиту, установленной Соглашением с даты отнесения непогашенного в срок Кредита на счет просроченных ссуд;*		

		в) неустойка (пени) в размере процентной ставки по Кредиту, установленной Соглашением, увеличенной на 10 (Десять) процентов годовых с даты отнесения непогашенных в срок процентов на счет по учету просроченных процентов, на сумму просроченных процентов; *г) неустойка (пени) в размере процентной ставки по Кредиту, увеличенной на 10 (Десять) процентов годовых, на суммы неоплаченных в срок комиссий, предусмотренных Соглашением;* *2.1.1.4. при невыполнения Должником обязательств, указанных в пунктах 6.1.1, 6.1.6 – 6.1.35, 6.1.36, 6.1.37, 6.1.38 статьи 6 Соглашения, а также обязательств, включенных в пункты 6.1.44-6.1.49, 6.1.51, 6.1.52 статьи 6 Соглашения, и не устранения этих нарушений в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты письменного уведомления Кредитора, Кредитор вправе по своему выбору потребовать, а Должник обязуется оплатить штраф в размере 0,001 (Ноль целых одна тысячная) процента от суммы Кредита за каждый день неисполнения указанного обязательства, либо штраф в размере 15.000,00 (Пятнадцать тысяч 00/100) долларов США за каждый случай нарушения обязательств предусмотренных указанными пунктами.* *При этом за неисполнение пунктов 6.1.10, 6.1.13, 6.1.17, 6.1.18, 6.1.22, 6.1.52 статьи 6 Соглашения Должник обязуется оплатить штраф в размере 0,001 (Ноль целых одна тысячная) процента от суммы Кредита за каждый день неисполнения каждого из указанных обязательств.* *Предусмотренные настоящим подпунктом условия не распространяются на выполнение Должником обязательств, предусмотренных пунктами 6.1.17, 6.1.18 статьи 6 Соглашения в период с даты возникновения нарушения по дату подписания Дополнения № 4 к Соглашению (включительно).* *2.1.1.5. оплату комиссий Кредитору:* *а) первой части комиссии за выдачу Кредита в размере 1.000.000,00 (Один миллион 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты заключения Соглашения, но не позднее использования первого транша Кредита;* *б) второй части комиссии за выдачу Кредита в размере 218.100.000,00 (Двести восемнадцать миллионов сто тысяч) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты заключения Соглашения;* *в) на неиспользованный остаток Кредита в размере 0,5 (Ноль целых пять десятых) процента годовых от суммы неиспользованного остатка Кредита. Комиссия на неиспользованный остаток Кредита начисляется, начиная с даты подписания Соглашения и уплачивается в течение периода использования Кредита каждые 3 (Три) месяца одновременно с оплатой Процентов.* *С даты заключения Дополнения № 8 к Соглашению комиссия на неиспользованный остаток Кредита не начисляется.*		

		2.1.1.6. возмещение судебных издержек, понесенных Кредитором в связи с взысканием каких-либо долгов Должника по Соглашению; *2.1.1.7. возмещение вреда, причиненного имуществу Кредитора действиями Должника в связи с исполнением Соглашения;* *2.1.1.8. возмещение расходов и убытков Кредитора, понесенных им в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Должником своих обязательств по Соглашению;* *2.1.1.9. возмещение всех иных расходов и убытков Кредитора, понесенных им в связи с исполнением Соглашения и подлежащих возмещению Должником в соответствии с условиями Соглашения;* *2.1.1.10. исполнение обязательств Должника по Соглашению, которые сохраняются при его расторжении, и за исполнение обязательств Должника, которые образуются в результате расторжения Соглашения; и* *2.1.1.11. за исполнение Должником требования о возврате полученного по Соглашению при недействительности Соглашения и требования о возврате неосновательного обогащения при признании Соглашения незаключенным.* *2.1.2 Поручитель также обязуется отвечать за исполнение всех обязательств Должника по Соглашению и в случае предъявления Кредитором требования к Должнику о досрочном исполнении его обязательств по Соглашению при наступлении любого из случаев неисполнения обязательств в соответствии со Статьей 8 Соглашения.* *2.1.3 Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение Обеспечиваемых обязательств с учетом как прямо перечисленных в Статьях 2.1.1 и 2.1.2 Договора выше, так и всех других условий Соглашения. Поручитель подтверждает, что ознакомлен со всеми условиями Соглашения и что он не вправе ссылаться на незнание условий Соглашения при разрешении споров, связанных с настоящим Договором.*		
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
-	-	-	-	-