



Предварительно утвержден  
решением Совета директоров  
АО «Богучанская ГЭС»  
Протокол №355 от 27.05.2024 года

УТВЕРЖДЕН  
решением годового Общего собрания акционеров  
АО «Богучанская ГЭС»  
Протокол №56 от 01.07.2024 года

# Годовой отчет Акционерного общества «Богучанская ГЭС» за 2023 год

Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС» \_\_\_\_\_/В.И. Кобяков/  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2024 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Обращение к акционерам «АО Богучанская ГЭС» .....</b>	<b>3</b>
<b>Раздел 1. Развитие Общества.....</b>	<b>5</b>
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1.2. Стратегические цели .....	9
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества .....	9
<b>Раздел 2. Производство .....</b>	<b>11</b>
2.1. Основные производственные показатели .....	11
<b>Раздел 3. Управление состоянием основных фондов .....</b>	<b>14</b>
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	14
<b>Раздел 4. Экономика и финансы.....</b>	<b>15</b>
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	15
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.....	15
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	16
4.4. Анализ дебиторской задолженности .....	18
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	18
<b>Раздел 5. Инвестиции.....</b>	<b>19</b>
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	19
<b>Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....</b>	<b>21</b>
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	21
<b>Раздел 7. Кадровая и социальная политика.....</b>	<b>22</b>
7.1. Кадровая политика Общества .....	22
7.2. Социальная политика Общества .....	24
<b>Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....</b>	<b>25</b>
<b>Раздел 9. Охрана окружающей среды .....</b>	<b>28</b>
<b>Раздел 10. Корпоративное управление .....</b>	<b>29</b>
10.1. Органы управления .....	29
10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности .....	32
10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества и иных ключевых руководящих работников Общества, на которых распространяется действие политики Общества .....	32
10.4. Ревизионная комиссия .....	33
10.5. Управление рисками.....	34
10.6. Уставный капитал .....	36
10.7. Структура уставного капитала .....	36
10.8. Общество на рынке ценных бумаг.....	37
<b>Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>38</b>
<b>Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год .....</b>	<b>39</b>
<b>Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.....</b>	<b>40</b>

## Обращение к акционерам АО «Богучанская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Деятельность Совета Директоров и менеджмента АО «Богучанская ГЭС» в 2023 году была направлена на наращивание производства электроэнергии; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию, капитальные и текущие ремонты гидроагрегатов станции. Дополнительным вызовом при решении этих задач стали внешние санкции, потребовавшие периодической корректировки принятых планов. Несмотря на это, коллективом АО «Богучанская ГЭС» все задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.

Выработка Богучанской ГЭС в 2023 году составила 20 024,7 млн. кВт•ч электроэнергии, что практически на 13,78% больше установленной годовой проектной выработки. Достигнутые результаты обусловлены устойчивым спросом со стороны потребителей, высокой водностью на Ангарском каскаде ГЭС и требованиями Енисейского бассейнового водного управления по обеспечению проектных уровней водохранилищ. По данным ЕнБВУ на Ангарском каскаде на протяжении нескольких лет наблюдается высокая водность, особенно заметный рост приточности на озере Байкал и Братском водохранилище отмечался во второй половине 2023 года.

В течение 2023 года Богучанская ГЭС обновила рекорды выработки за одни сутки, один месяц и один квартал, а также преодолела рубеж производства 155 млрд. кВт•ч электроэнергии. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 1 января 2024 года Богучанская ГЭС произвела 158 млрд. 766,7 млн. кВт•ч энергии. По объемам выработки в 2023 году Богучанская ГЭС заняла второе место среди ГЭС Группы РусГидро и четвертое – среди ГЭС Российской Федерации.

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в период летней навигации. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,53 м. (над уровнем Балтийского моря), 28 мая водохранилище поднялось до отметки нормального подпорного уровня 208 м. (БС); превышений отметки НПУ не зафиксировано. В течение 25-31 мая расходы через агрегаты ГЭС превышали 4750 м<sup>3</sup>/с; средние расходы в течение года составили 3619,8 м<sup>3</sup>/с, что на 24,2 м<sup>3</sup>/с меньше, чем в 2022 году.

В 2023 году АО «Богучанская ГЭС» выплатило в бюджеты всех уровней 11 млрд. 488,1 млн. рублей, что на 1 млрд. 692,4 млн. рублей (17,28%) больше, чем по итогам 2022 года. В бюджет Российской Федерации потупили 6 млрд. 886,3 млн. рублей, рост отчислений составил 20%. В бюджет Красноярского края перечислено 4 млрд. 585,6 млн. – по сравнению с 2022 годом краевой бюджет получил дополнительно 540,9 млн. (рост на 13,37%). В местный бюджет в виде арендной платы за землю и земельного налога перечислено 16,19 млн. рублей. Суммарные выплаты в виде налогов и отчислений во внебюджетные фонды составили 11 млрд. 724,7 млн. рублей.

Профессиональное обучение по программам дополнительного профессионального образования и технического консультирования в 2023 году прошли 536 работников Богучанской ГЭС, в том числе 139 руководителей, 228 специалистов и служащих, 169 рабочих. Специалисты Богучанской ГЭС проходили обучение в ГБПОУ «Приангарский политехнический техникум», Учреждении профессионального обучения «Провар.ру», ЧОУ ДПО «Энергоцентр», ООО «Головной аттестационный центр - Средне-Сибирского региона», ФГБУ ВНИИПО МЧС России, ЧУ ДПО «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр», Филиал ПАО «РусГидро»-«КорУнГ», СНПА «Промышленная безопасность», ООО «Единый центр дополнительного профессионального образования», АНО ДПО «Строительный учебный центр «Основа», Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «Академия АйТи» и др.

По состоянию на 31 декабря 2023 численность работников Богучанской ГЭС составила 514 человек, из которых 284 человека (55%) имеют высшее образование, 200 человека (39%) – среднее

профессиональное, 38 человек (7%) – два диплома о высшем образовании.

Главной задачей 2024 года, на которую ориентированы органы управления и менеджмент АО «Богучанская ГЭС», является обеспечение плановой выработки и поставки мощности; успешная безаварийная и безопасная эксплуатация ГЭС; обеспечение поддержания уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и плановое прохождение весеннего паводка.

Генеральный директор  
АО «Богучанская ГЭС»

\_\_\_\_\_/В.И. Кобяков/

«\_\_»\_\_\_\_\_ 2024 г.

Председатель Совета директоров  
АО «Богучанская ГЭС»

\_\_\_\_\_/Д.А. Беляев/

«\_\_»\_\_\_\_\_ 2024 г.

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС было 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 01.02.1971 № 65 «О мерах по дальнейшему комплексному развитию в 1971 - 1980 годах производительных сил Красноярского края».

Технический проект Богучанской ГЭС был утверждён в 1979 году Распоряжением Совета Министров СССР от 07.12.1979 № 2699р с установленной мощностью 3000 мВт и производством электроэнергии 17,6 млрд. кВтч. в год. Строительство Богучанской ГЭС началось в 1980 году. В соответствии с Постановлением СМ СССР от 30.04.1980 № 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.

12.04.2005 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.

29.06.2005 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).

В 2006 году в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 15.12.2005 № 820 «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 году» работы на стройплощадке гидроэлектростанции были полностью возобновлены.

21.04.2006 Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», протокол № 220, было одобрено участие ОАО «ГидроОГК» в совместном с ОАО «РУСАЛ» БЭМО.

31.05.2006 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.

27.12.2006 были подведены итоги тендера на поставку девяти гидротурбин и девяти гидрогенераторов номинальной мощностью 333 МВт каждый для Богучанской ГЭС. Победителем конкурса стало ОАО «Силовые машины».

17.04.2007 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.

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 грузов ОАО «Богучанская ГЭС» разгружена баржа с гидротурбинным оборудованием общим весом 400 тонн.

В 2009 году 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 года Наблюдательный совет госкорпорации «Внешэкономбанк» одобрил предоставление финансирования в целях достройки Богучанской ГЭС и первой очереди Богучанского алюминиевого завода на общую сумму 50 млрд. рублей.

01.12.2010 ОАО «Богучанская ГЭС» и государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» заключили соглашение, предусматривающее выделение кредитных средств для финансирования достройки Богучанской ГЭС. ОАО «РусГидро» выступает поручителем по данному кредитному Соглашению.

В июле 2011 года ОАО «Богучанская ГЭС» получила статус Субъекта оптового рынка.

В сентябре завершена многолетняя транспортная операция по доставке на ГЭС крупногабаритных тяжеловесных грузов. Началась операция по заполнению строительного котлована в нижнем бьефе станции.

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 метров. По итогам работы в 2011 году станция полностью готова к началу заполнения водохранилища и первому этапу пуска станции.

В первой декаде мая 2012 года после перекрытия последних донных отверстий начинается заполнение Богучанского водохранилища.

25.09.2012 стартовала программа испытаний на холостом ходу систем и оборудования гидроагрегата № 2, 1 октября начаты испытания гидроагрегата № 1. 15 октября по команде президента РФ Владимира Путина первые два агрегата включены в сеть. 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 агрегаты №№ 4, 5, 6.

Выработка электроэнергии в 2013 году составила 4 897 млн. кВт•ч.

В 2014 году 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.

В сентябре 2014 года завершились испытания ЛЭП «Богучанская ГЭС - Озерная» и подстанции 500 кВ «Озерная», формирование первого этапа схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС завершено.

Последние агрегаты №№ 7, 8, 9 введены в эксплуатацию в течение 2014 года.

За 2014 год выработка составила 8 362 млн. кВт•ч.

В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №№ 2, 3, 4, 5 и 7. В июле проведены успешные испытания поверхностного водосброса № 2. В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 метров. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд. кВт•ч.

В 2016 году полностью завершён монтаж струегенераторов рыбозащитной системы, выполнены строительно-монтажные работы по созданию «Автоматизированной системы сейсмометрического контроля».

После завершения цикла испытаний в 2016 году на Богучанской ГЭС введена в эксплуатацию система группового регулирования активной и реактивной мощности (ГРАМ) с управлением от Централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности Объединенной энергосистемы Сибири.

В 2016 году произведено 13 969 млн. кВт•ч электроэнергии.

20.12.2017 состоялась торжественная церемония завершения строительства Богучанской ГЭС. В церемонии приняли участие Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов, Президент ОК РУСАЛ Владислав Соловьев и министр промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края Анатолий Цыкалов. Торжественное мероприятие завершило более чем 40-летнюю историю строительства Богучанской ГЭС.

В 2017 году произведено 13 287 млн. кВт•ч электроэнергии.

Суммарная выработка в 2018 году составила 13 610 млн. кВт•ч.

Суммарная выработка 2019 году составила 16 103 млн. кВт•ч.

Суммарная выработка за 2020 год составила 17 638 млн. кВт•ч.

Суммарная выработка в 2021 году составила 17 237,5 млн. кВт•ч.

25 июля 2022 года впервые в истории Богучанской ГЭС проведены испытания с одновременным выводом на полную мощность всех девяти гидроагрегатов. В этот день Богучанская ГЭС произвела 130-миллиардный кВт•ч электроэнергии с момента пуска.

Выработка Богучанской ГЭС в 2022 году составила 20 139,9 млн. кВт•ч электроэнергии, что стало рекордом за все время эксплуатации станции.

В 2023 году установлены несколько производственных рекордов. 28 мая – максимальная выработка за одни сутки 71,85 млн. кВт•ч (при установленном ЕнБВУ режиме расходов через гидроагрегаты 4745 м<sup>3</sup>/с). Ноябрь - максимальная выработка электроэнергии за один месяц 1 805,6 млн. кВт•ч. Июль – сентябрь 2023 года - максимальная выработка энергии в течение одного квартала 5 248,1 млн. кВт•ч.

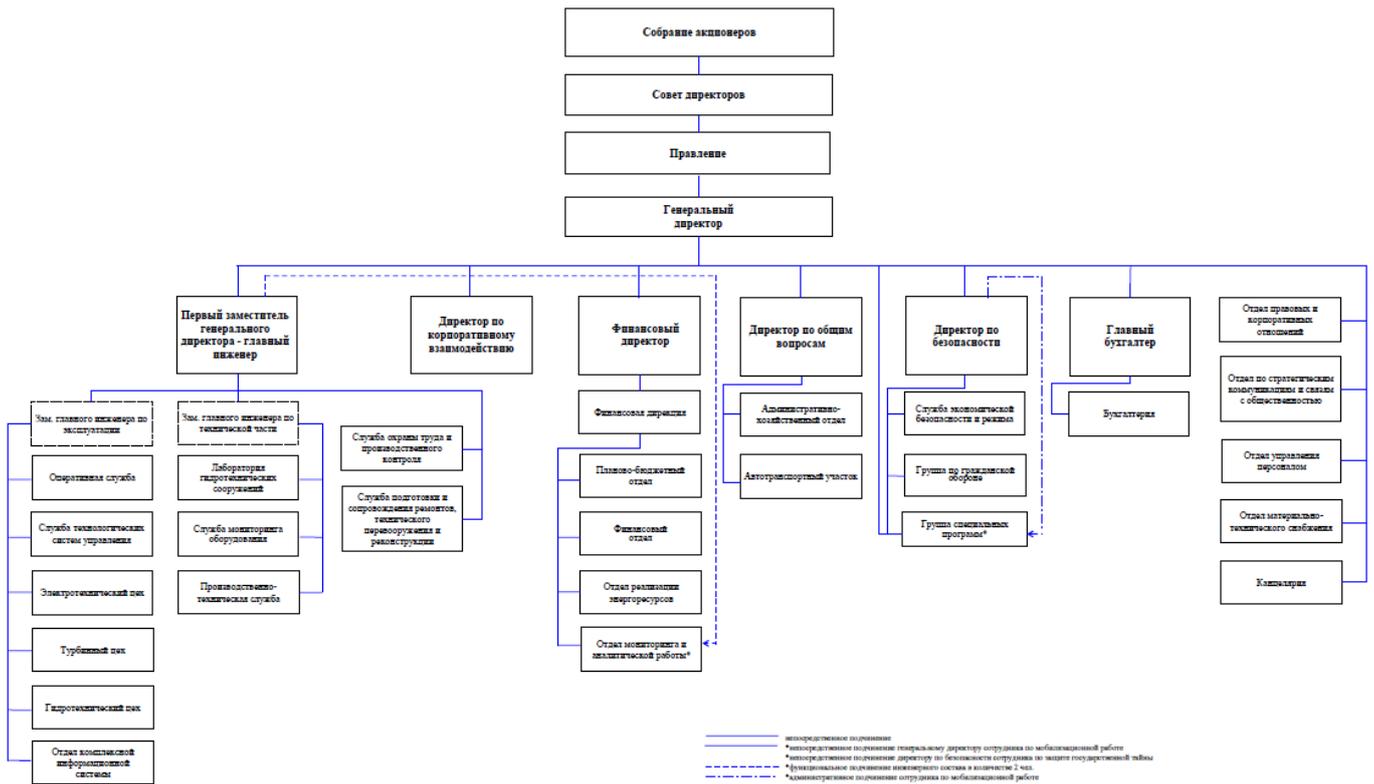
С 01.09.2023 Богучанская ГЭС участвует в системе интегральной оптимизации, то есть стабилизирует работу Объединенной энергосистемы, сглаживая суточные пики нагрузки и повышая надежность энергосистемы.

Выработка Богучанской ГЭС в 2023 году составила 20 024,7 млн. кВт•ч электроэнергии.

#### **Основные виды деятельности Общества:**

- поставка (продажа) и/или покупка электрической энергии на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и/или покупка мощности на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- организация энергосберегающих режимов работы энергетического оборудования, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- иная деятельность в соответствии с Уставом АО «Богучанская ГЭС».

# Организационная структура АО «Богучанская ГЭС»:



1. *Собрание акционеров*
2. *Совет директоров*
3. *Правление*
4. *Генеральный директор*
  - 4.1. *Первый заместитель генерального директора – главный инженер*
    - 4.1.1. *Заместитель главного инженера по эксплуатации*
      - 4.1.1.1. *Оперативная служба*
      - 4.1.1.2. *Служба технологических систем управления*
      - 4.1.1.3. *Электротехнический цех*
      - 4.1.1.4. *Турбинный цех*
      - 4.1.1.5. *Гидротехнический цех*
      - 4.1.1.6. *Отдел комплексной информационной системы*
    - 4.1.2. *Заместитель главного инженера по технической части*
      - 4.1.2.1. *Лаборатория гидротехнических сооружений*
      - 4.1.2.2. *Служба мониторинга оборудования*
      - 4.1.2.3. *Производственно-техническая служба*
    - 4.1.3. *Служба охраны труда и производственного контроля.*
    - 4.1.4. *Служба подготовки и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции.*
  - 4.2. *Директор по корпоративному взаимодействию*
  - 4.3. *Финансовый директор*
    - 4.3.1. *Финансовая дирекция*
    - 4.3.2. *Планово-бюджетный отдел*
    - 4.3.3. *Финансовый отдел*
    - 4.3.4. *Отдел реализации энергоресурсов*
    - 4.3.5. *Отдел мониторинга и аналитической работы*
  - 4.4. *Директор по общим вопросам*
    - 4.4.1. *Административно-хозяйственный отдел*
    - 4.4.2. *Автотранспортный участок*

- 4.5. Директор по безопасности
  - 4.5.1. Служба экономической безопасности и режима
  - 4.5.2. Группа по гражданской обороне
  - 4.5.3. Группа специальных программ
- 4.6. Главный бухгалтер
  - 4.6.1. Бухгалтерия
- 4.7. Отдел правовых и корпоративных отношений
- 4.8. Отдел по стратегическим коммуникациям и связям с общественностью
- 4.9. Отдел управления персоналом
- 4.10. Отдел материально-технического снабжения
- 4.11. Канцелярия

Адрес головного офиса Общества: 663491, Красноярский край, Кежемский район, город Кодинск, ул. Промышленная, зд. 3.

Общество не имеет филиалов и представительств.

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023 утверждена решением Совета директоров Общества от 13.08.2019 (протокол от 15.08.2019 № 262).

## **1.2. Стратегические цели**

Определены следующие стратегические цели Общества:

### **Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества**

Общество осознает свою социальную ответственность как производитель необходимой электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей 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 с фокусом на чистую энергию**

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, эффективного 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.
- Повышение квалификации персонала, планомерное развитие компетенций и профессиональных навыков работников.
- Выполнение плана-графика мероприятий по ремонту основного генерирующего оборудования.

Для решения приоритетных задач в 2023 году было сделано:

- Коллектив станции повысил квалификацию.
- Уровень водохранилища поддерживался в соответствии с Правилами использования водных ресурсов.
- 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 все запланированные текущие и капитальные ремонты.
- Обеспечена безаварийная эксплуатация оборудования ГЭС.

В 2024 году планируется выполнение следующих задач:

- Дальнейший рост производительности труда.
- Поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов с учетом изменения обстановки на Ангаро-Енисейском каскаде.
- Организация безопасного пропуска половодий и паводков 2024 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.

## Раздел 2. Производство

### 2.1. Основные производственные показатели

#### Производство электроэнергии

##### Изменение установленной электрической мощности электростанции Общества

№ п/п	Наименование электростанции	Мощ (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Мощ (МВт) 31.12.2023	Изменение, за 2023 год, МВт
		31.12.2021	31.12.2022			
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

#### Выработка электроэнергии станцией

млн. кВт/ч

№ п/п	Наименование станции	2021 год	2022 год	Изменение 2021/2022	2023 год	Изменение 2022/2023
1.	Богучанская ГЭС	17 238	20 140	2902	20 025	-115

В период ОЗП 2023 года (январь-апрель) Богучанская ГЭС работала в режиме предполоводной сработки Ангарского каскада ГЭС. В сети одновременно находилось 7 гидроагрегатов, что позволяло при плановом ремонте ГА одному гидроагрегату находиться в резерве. Пиковые среднесуточные сбросы составляли до 3530 куб.м/с. Выработка в указанный период была практически на уровне плановой (100,8%).

Увеличение выработки пришлось на конец мая. В связи с высокой приточностью и достижением отметки близкой к НПУ в сети работали до 9 гидроагрегатов, пиковые среднесуточные сбросы составляли до 4750 куб.м/с. 28.05.2023 достигнута рекордная суточная выработка Богучанской ГЭС – 71,854 млн.кВт\*ч (работа девяти гидроагрегатов с установленной мощности в течение суток).

В течение летне-осеннего периода также поддерживались высокие сбросы, выработка была больше плановой - в среднем около 128 %. При этом в октябре достигнут рекорд по месячной выработке за всю историю эксплуатации – 1 млрд. 802млн. кВт\*ч.

В условиях эффективного планирования ремонтов и увеличения потребления ОЭС Сибири в зимний период 2023 года Богучанская ГЭС продолжила работу с высокой загрузкой по мощности. В ноябре побит очередной рекорд месячной выработки - 1 млрд.805. млн. кВт\*ч. В связи с ухудшением ледовой обстановки в нижнем бьефе, вызванной резкими колебаниями температуры окружающей среды, Богучанская ГЭС разгрузилась до минимально возможных сбросов в третьей декаде декабря. Суммарная годовая выработка составила около 20 млрд. 025 млн. кВт\*ч.

#### Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	Отклонение, 2021 г. к 2022 г.	2023 г.	Отклонение, 2022г. к 2023 г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	17 144	20 040	+2896	19 924	-116
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	93	100	+7	101	+1
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	88	104	+16	104	0
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	5	0	-5	0	0
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,54	0,50	-0,04	0,50	0

Расход электроэнергии на потери Богучанской ГЭС за 2023 год незначительно выше, чем за 2022 год в связи с увеличением работы гидроагрегатов (в 2023 году проработали на 502 агрегаточаса больше по сравнению с 2022 годом).

## Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	2021г.	2022г.	Отклонение 2021г./2022г.	2023г.	Отклонение 2022г./2023г.
ТП 6(10)-35 кВ	шт.	23	21	2	17	4
	МВА	15,3	15,1	0,2	11,68	3,42

## Протяженность линий электропередачи по цепям

Линии электропередачи	Единица измерения	2021г.	2022г.	Отклонение 2021г./2022г.	2023г.	Отклонение 2022г./2023г.
<b>ВЛ, в том числе</b>	<b>км</b>	<b>28,6</b>	<b>28,08</b>	<b>0</b>	<b>28,08</b>	<b>0</b>
220 кВ	км	21,1	21,1	0	21,1	0
10 кВ	км	0	0	0	0	0
6 кВ	км	7,5	6,98	0,220	6,98	0
<b>10/6/0,4 кВ, в т.ч.:</b>	<b>км</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
10 кВ	км	0	0	0	0	0
6(3) кВ	км	15	15	0	15	0
0,4 кВ	км	0	0	0	0	0

## Объёмы реализации

Виды продукции	Ед. изм.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Отклонение, 2021 г. к 2022 г.	Факт 2023 г.	Отклонение факта 2023 г. к 2022 г.
<b>Объёмы реализации электроэнергии и мощности</b>						
<b>Электроэнергия:</b>	<b>млн кВтч</b>	<b>21 577</b>	<b>24 516</b>	<b>2 938</b>	<b>25 009</b>	<b>493</b>
по регулируемым договорам (РД)	млн кВтч	764	878	114	944	66
в рынке на сутки вперед (РСВ)	млн кВтч	16 463	19 307	2 844	19 116	-191
по свободным договорам (СДЭМ)	млн кВтч	4 150	4 214	65	4 249	35
на балансирующем рынке (БР)	млн кВтч	200	116	-84	699	583
<b>Мощность:</b>	<b>МВт</b>	<b>2 986</b>	<b>2 953</b>	<b>-33</b>	<b>2 981</b>	<b>27</b>
по регулируемым договорам (РД)	МВт	149	149	0	147	-2
по свободным договорам (СДЭМ)	МВт	752	742	-10	743	1
по договорам купли-продажи через конкурентный отбор мощности (КОМ)	МВт	2 086	2 062	-23	2 091	28

Общий объем реализации электрической энергии за 2023 год составил 25 009 млн. кВтч, что на 493 млн. кВтч выше объема реализации электрической энергии за 2022 год. Увеличение обусловлено ростом объемов реализации на балансирующем рынке (БР), и объемов, поставляемых по свободному двустороннему договору (СДЭМ) с АО «БоАЗ».

Часть объемов электрической энергии и мощности реализовывалась в соответствии с «привязкой» АО «АТС» по регулируемым договорам (РД) с гарантирующими поставщиками в адрес населения и приравненных к нему категориям потребителей. Рост объемов поставки электроэнергии по РД на 7,5% по сравнению с 2022 годом обусловлен увеличением планового балансового значения выработки электрической энергии Богучанской ГЭС на 2023 год со стороны Федеральной антимонопольной службы.

Поставка электроэнергии в адрес Богучанского алюминиевого завода осуществлялась в соответствии с зарегистрированным графиком поставки (фактической потребности завода).

Оставшиеся свободные объемы электрической энергии за вычетом РД и СДЭМ были реализованы в рынке на сутки вперед (РСВ), отклонения – на балансирующем рынке.

Мощность за 2023 год реализовывалась по договорам РД, КОМ, а также СДЭМ с БоАЗ.

Принимая во внимание общий рост объемов поставки мощности по сравнению с 2022 годом, с учётом снижения объемов поставки мощности по РД, в соответствии со схемой прикрепления, а также потребности БоАЗ по СДЭМ, дополнительные свободные объемы были реализованы по договорам КОМ.

## Выручка от реализации электроэнергии и мощности АО «Богучанская ГЭС»

Виды продукции	Ед. изм.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Отклонение, 2021 г. к 2022 г.	Факт 2023 г.	Отклонение факта 2023 г. к 2022 г.
<b>Выручка от реализации электроэнергии и мощности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 116 418</b>	<b>27 829 622</b>	<b>6 713 204</b>	<b>31 719 071</b>	<b>3 889 450</b>
<b>Электроэнергия:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12 857 474</b>	<b>18 173 443</b>	<b>5 315 969</b>	<b>20 971 485</b>	<b>2 798 042</b>
по регулируемым договорам (РД)	тыс. руб.	29 022	37 712	8 690	46 176	8 464
в рынке на сутки вперед (РСВ)	тыс. руб.	12 493 993	17 844 972	5 350 980	20 103 955	2 258 982
по свободным договорам (СДЭМ)	тыс. руб.	208 595	191 999	-16 596	209 785	17 786
на балансирующем рынке (БР)	тыс. руб.	125 864	98 759	-27 105	611 569	512 810
<b>Мощность:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 258 944</b>	<b>9 656 179</b>	<b>1 397 235</b>	<b>10 747 587</b>	<b>1 091 408</b>
по регулируемым договорам (РД)	тыс. руб.	288 399	300 515	12 115	319 981	19 466
по свободным договорам (СДЭМ)	тыс. руб.	1 614 893	1 915 250	300 356	1 914 715	-535
по договорам купли-продажи через конкурентный отбор мощности (КОМ)	тыс. руб.	6 355 651	7 440 415	1 084 763	8 512 891	1 072 477

Выручка АО «Богучанская ГЭС» от реализации электроэнергии и мощности за 2023 год составила 31 719 071 тыс. руб. без НДС.

По сравнению с фактом за 12 месяцев 2022 года выручка по основной деятельности выше на 3 889 450 тыс. руб. (+14,0%), главным образом вследствие увеличения роста цен на электроэнергию и мощность в 2023 году.

Реализация электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (РД) осуществлялась по тарифам, утвержденным Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 969/22.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, были реализованы по нерегулируемым ценам в рамках свободных договоров, рынка на сутки вперед (РСВ) и балансирующего рынка (БР).

Фактическая цена РСВ за 2023 год сложилась выше цены РСВ за 2022 год на 127 руб./МВтч (+13,8%) и составила 1052 руб./МВтч. Основное влияние на увеличение цены РСВ оказало снижение выработки ГЭС Енисейского каскада в первом полугодии, и, соответственно, уменьшение объемов ценопринимающего предложения во второй ценовой зоне ОРЭМ, а также рост потребления электроэнергии на ОРЭМ в целом по Сибири.

Фактическая цена БР за 2023 год сложилась выше цены БР за 2022 год на 24 руб./МВтч (+2,9%) и составила 874 руб./МВтч. Цена БР складывалась по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на ОРЭМ и была ниже цены РСВ.

Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности КОМ осуществлялась по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, проводимого системным оператором.

### Покупка электроэнергии в РСВ (расчет внутреннего оборота, включенного в реализацию на РСВ)

Виды продукции	Ед. изм.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Отклонение, 2021 г. к 2022 г.	Факт 2023 г.	Отклонение факта 2023 г. к 2022 г.
<b>Покупная энергия в РСВ, в т.ч.:</b>	<b>млн кВтч</b>	<b>4 250</b>	<b>4 318</b>	<b>68</b>	<b>4 344</b>	<b>26</b>
- для реализации (учтено в продаже РСВ)	млн кВтч	4 150	4 214	65	4 242	27
- на производственные и хозяйственные нужды	млн кВтч	100	104	4	102	-2
<b>Цена РСВ</b>		704	867	163	1 043	176
<b>Стоимость ВСЕГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 992 690</b>	<b>3 744 532</b>	<b>751 842</b>	<b>4 530 831</b>	<b>786 299</b>
- для реализации (учтено в продаже РСВ)	тыс. руб.	2 937 742	3 675 418	737 676	4 432 186	756 768
- на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	54 948	69 114	14 166	98 645	29 531

### Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

#### 3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.

##### Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022			2023		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	МВт	-	-	-	-	-	-
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-	-	-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Генераторы	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВт	2997	2997		3060	3060	
Трансформаторы	ед.	6	6	100	2	2	100
	МВА	1934	1934		800	800	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

##### Источники финансирования ремонтных программ, млн. руб.

Наименование	2021	2022	2023
Бизнес план	137,933	200,600	264,443
<b>Фактические затраты</b>	<b>40,086</b>	<b>32,678</b>	<b>121,278</b>

##### Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2021	2022	2023
План	290,367	488,117	226,814
Факт	123,294	83,885	<b>73,367</b>

Основными приоритетными направлениями в исполнении программы ТПиР за 3 последних завершённых года являлись: закупка электротехнического оборудования в аварийный запас, обеспечение бесперебойной связи оперативного персонала при осуществлении эксплуатации оборудования и сооружений Богучанской ГЭС, требований исполнения мероприятий декларации безопасности гидротехнических сооружений, требований охраны труда при эксплуатации электроустановок, обеспечение требований к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты, оперативно-диспетчерского управления, обеспечение требований природоохранного законодательства РФ, требований правил технической эксплуатации электрических станций и сетей.

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп прироста, (5/4) %
1	Выручка от реализации	21 181 602	27 899 373	31 792 908	14
2	Себестоимость (включая управленческие расходы)	- 8 983 026	- 10 306 359	- 11 051 361	7
3	Прибыль/убыток от продаж	12 198 576	17 593 014	20 741 547	18
4	Прочие доходы	400 439	638 783	510 969	(20)
5	Прочие расходы	- 2 237 187	- 1 093 781	- 2 563 194	134
6	Прибыль до налогообложения	10 361 828	17 138 016	18 689 322	9
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 2 083 939	- 3 451 680	- 4 505 322	31
8	Чистая прибыль	8 277 889	13 686 336	14 184 000	4

Фактический объем реализованных товаров/ работ/услуг составил 31 792 908 тыс. рублей.

Увеличение выручки от реализованных товаров/работ/услуг на 3 893 535 тыс. рублей (на 14 %) обусловлено увеличением выработки электрической энергии и ростом цен на электроэнергию и мощность.

Себестоимость реализованных товаров/ работ/услуг увеличилась на 745 002 тыс. рублей (на 7 %) и составила 11 051 361 тыс. рублей. Основными причинами увеличения себестоимости являются рост стоимости покупной электроэнергии в обеспечение СДЭМ, увеличение затрат на налоги и сборы (главным образом, в связи с увеличением водного налога из-за увеличения выработки и роста ставки), увеличение затрат на оплату услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, в связи с ростом тарифов и затрат на оплату труда (индексация в связи с ростом ИПЦ).

Прочие доходы в 2023 году составили 510 969 тыс. рублей, что ниже 2022 года на 127 814 тыс. рублей (на 20 %). Основными причинами снижения прочих доходов является снижение доходов от восстановления резерва по сомнительным долгам, при одновременном росте процентов к получению за счет большего объема временно свободных денежных средств.

Прочие расходы в 2023 году составили 2 563 194 тыс. рублей, что на 1 469 413 тыс. рублей выше 2022 года. Основной причиной увеличения прочих расходов является отражение в учете суммы возмещения ущерба, причиненного водным биологическим ресурсам на реке Ангаре и среде их обитания за период 2018-2022 гг. в размере 2 333 770 104,5 рублей на основании апелляционного определения Красноярского краевого суда от 02 октября 2023 года.

За 2023 год Обществом получена чистая прибыль в размере 14 184 000 тыс. рублей, что выше 2022 года на 497 664 тыс. рублей (на 4 %).

### 4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 76 748 565 тыс. рублей.

Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 14 187 711 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стоимость чистых активов	48 839 139	62 560 854	76 748 565
Размер уставного капитала	5 676 714	5 641 561	5 634 438
Разница	43 162 425	56 919 293	71 114 127

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или иных мер, предусмотренных законодательством РФ.

#### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

№ п/п	Показатели	2021г.	2022г.	2023г.	Темп прироста, (4/3) %
1.	ЕБИТ, тыс.руб.	12 198 576	17 593 013	20 741 547	17,9
2.	ЕБИТДА, тыс.руб.	14 396 945	19 634 002	22 786 658	16,1
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, раз.	0,59	0,75	0,72	-4
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	614	488	509	4,3
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности, раз.	14,34	15,13	10,54	-30,3
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	25	24	35	45,8
7.	Коэффициент быстрой ликвидности, ед.	0,39	1,92	1,61	-16,2
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности, ед.	0,10	1,26	1,15	-8,7
9.	Коэффициент Бивера, ед.	6,50	7,16	3,87	-46
10.	Коэффициент автономии, ед.	0,43	0,55	0,59	7,3
11.	Соотношение собственного и заемного капитала, ед.	1,32	0,80	0,69	-13,8
12.	ROA, %	8,9%	12,7%	11,7%	-7,9
13.	ROE, %	19,3%	24,6%	20,4%	-17,2
14.	Долг, тыс.руб.	57 689 893	44 301 992	44 314 410	0,03
15.	Процентные расходы, тыс.руб.	1 913 029	790 301	13365	-98,3
16.	Коэффициент долговой нагрузки, ед.	4,0	2,3	1,9	-13,8
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов, ед.	7,5	24,8	1705	6762,7

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются ЕБИТ и ЕБИТДА. Показатели ЕБИТДА и ЕБИТ 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 (ЕБИТ, ЕБИТДА) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕБИТ, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной прибыли.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение оборачиваемости дебиторской задолженности свидетельствует об увеличении неплатежеспособных покупателей.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При увеличении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

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 снижается пропорционально увеличению оборачиваемости.

Увеличение показателя оборачиваемости кредиторской задолженности в 2023 году в сравнении с 2022 годом обусловлено ростом величины текущей кредиторской задолженности.

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.

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

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.

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. Уменьшение соотношения заемного и собственного капитала, обусловлено ростом нераспределенной прибыли и снижением займов и кредитов за счет досрочного гашения основного долга перед ВЭБ РФ.

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 возложенных 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 коэффициента долговой нагрузки вследствие увеличения коэффициента покрытия процентных расходов за счет снижения процентных расходов.

Долг — это обязательство общества вернуть денежные средства или другие активы, которые кредитор передал с условием их возврата. Увеличение суммы долга в 2023 года в сравнении с 2022 годом связано с арендными обязательствами, которые рассчитываются исходя из дисконтирования, а также увеличение стоимости аренды в соответствии с заключенными договорами.

Процентные расходы — это показатель того, сколько компания перечислила процентных платежей по кредитам, в счет погашения своих обязательств по заемному финансированию. В 2023 году снижение процентных расходов связано с досрочным погашением основного долга по кредиту, предоставленного ВЭБ РФ.

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

Коэффициент покрытия процентных расходов - это отношение операционной прибыли общества к ее процентным расходам. Коэффициент измеряет способность общества покрывать процентные расходы по своему долгу за счет операционного дохода. Рост коэффициента в 2023 году указывает на то, что общество имеет больше возможностей погасить процентные расходы.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.* тыс. руб.	2022 г. тыс. руб.	2023 г. тыс. руб.	Темп прироста, %
<b>1</b>	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе</b>	<b>43 302 344</b>	<b>43 309 534</b>	<b>59 308 977</b>	<b>37</b>
1.1	Покупатели и заказчики	17 853	25 043	24 486	-2
1.2	Прочие дебиторы	43 284 491	43 284 491	59 284 491	37
<b>2</b>	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе</b>	<b>1 401 228</b>	<b>1 581 405</b>	<b>2 217 109</b>	<b>40</b>
2.1	Покупатели и заказчики	1 383 377	1 558 676	1 820 312	17
2.2	Авансы выданные	15 304	18 314	50 145	174
2.3	Прочие дебиторы	2 547	4 415	346 652	7 752

По состоянию на 31.12.2023 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 59 308 977 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 2 217 109 тыс. рублей.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 40% (или на 635 704 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 37% (или на 15 999 443 тыс. рублей), в основном за счет выдачи беспроцентных займов АО «БоАЗ», ПАО «РусГидро», ООО «РусАлТранс», оплаты обеспечительного платежа по налогу на сверхприбыль.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2021*, тыс. руб.	2022, тыс. руб.	2023, тыс. руб.	Темп прироста (5/4%)
1	Займы и кредиты	2 806 364	3 722	3 980	7
2	Кредиторская задолженность	2 031 731	2 394 301	4 844 469	102
2.1.	поставщики и подрядчики	352 297	549 898	586 777	7
2.2.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	19 166	21 443	29 177	36
2.3.	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	15 435	16 444	22 617	38
2.4.	По налогам и сборам	1 640 639	1 801 693	1 865 050	4
2.5.	Авансы полученные	2 030	1 830	3 956	116
2.6.	Прочие кредиторы	2 164	2 993	2 336 892	77 979
3	Резервы предстоящих расходов	100 070	113 240	459 610	306

По состоянию на 31.12.2023 кредиторская задолженность составила 4 844 469 тыс. рублей.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 102% (или на 2 450 168 тыс. рублей), в основном за счет задолженности перед прочими кредиторами в связи с отражением в учете задолженности перед Администрацией Кежемского района за возмещение ущерба причиненного водным биологическим ресурсам на реке Ангара и среде их обитания за период 2018 - 2022 годы в размере 2 333 770 104,5 рублей на основании апелляционного определения Красноярского краевого суда от 02 октября 2023 года и задолженности по налогам и сборам (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость).

Рост резервов предстоящих расходов обусловлен признанием в учете оценочного обязательства по уплате налога на сверхприбыль в сумме обеспечительного платежа в размере 340 601 тыс. рублей.

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

#### Динамика капитальных вложений:

№	Показатель	2021 г., млн. руб.			2022 г., млн. руб.			2023 г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)
	Капитальные вложения всего (без НДС)	265,97	123,29	54	488,12	83,89	83	232,19	77,82	66
1	Техническое перевооружение и реконструкция	265,97	123,29	54	488,12	83,89	83	232,19	73,37	68
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,45	100,00

Крупнейшими по объему капиталовложений инвестиционными проектами отчетного года в части ТПиР стали:

- Модернизация системы пожарной безопасности Богучанской ГЭС в части хоз.двора и примыкающих зданий;
- Модернизация системы технических средств безопасности удаленных объектов Богучанской ГЭС (7 объектов);
- Приобретение Крана автомобильного гп 25т, стрела не менее 21,7 м (1 шт.) для нужд Богучанской ГЭС;
- Приобретение Погрузчика фронтального объемом ковша 4,0 м3 для нужд Богучанской ГЭС.

#### Направления инвестиционной программы:

№	Показатель	2021г., млн. руб.			2022г., млн. руб.			2023г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %
	Капитальные вложения по направлениям всего (с НДС):	246,01	140,94	43%	621,34	97,62	85%	304,59	78,86	74%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция:	240,51	136,07	43%	621,34	96,12	85%	275,42	76,48	72%
1.1.	Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	57,02	3,41	94%	168,41	1,38	99%	4,10	0,64	85%
1.2.	Электротехническое оборудование	0,00	80,90	0%	29,84	0,96	97%	33,13	0,00	100%
1.3.	АСУТП, РЗА и ПА	35,84	1,84	95%	22,12	4,14	81%	39,50	10,83	73%
1.4.	Оборудование СДТУ и связи	1,12	0,00	100%	35,02	31,64	10%	11,07	0,00	100%
1.5.	Системы безопасности	90,49	3,80	96%	198,16	0,00	100%	86,80	19,01	78%
1.6.	Гидротехнические сооружения	0,00	4,08	0%	42,66	4,60	89%	43,37	1,81	96%
1.7.	Здания и прочие сооружения	0,00	11,45	0%	0,00	4,67	0%	5,23	0,38	93%
1.8.	АСУП, системы телекоммуникаций	0,00	0,00	0%	1,29	0,00	100%	3,57	1,98	45%
1.9.	Оборудование, не требующее монтажа	56,05	30,58	45%	123,82	48,74	61%	48,65	41,85	14%
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	5,50	4,87	11%	0,00	1,50	0%	12,39	2,37	81%

2.1.	СМР	5,50	4,61	16%	0,00	1,50	0%	9,34	2,37	75%
2.2.	Оборудование	0,00	0,26	0%	0,00	0,00	0%	2,39	0,00	100%
2.3.	ПИР	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,65	0,00	100%
3.	Приобретение объектов основных средств									
4.	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	16,78	0,00	0%

### Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб., с НДС		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	258,15	69,09	70%
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	46,44	9,77	95%
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
<b>Всего:</b>		<b>304,59</b>	<b>78,86</b>	<b>74%</b>

Финансирование инвестиционной программы за 2023 год осуществлялось за счет амортизации в размере 69,09 млн. руб., в том числе неиспользованной с прошлых лет, и за счёт возврата НДС, в соответствии с Налоговой декларацией по налогу на добавленную стоимость за 1-4 кварталы 2023 года (строка 125) в размере 9,77 млн. руб.

В декабре 2017 года завершено строительство Богучанской ГЭС на р. Ангаре, объект введен в эксплуатацию. По состоянию на 01.01.2023 года, в соответствии с условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ, у АО «Богучанская ГЭС» осталась кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед АО «Богучанская ГЭС», в сумме 28,3 млн руб.

За 2023 год оплата кредиторской задолженности по новому строительству запланирована в размере 12,4 млн руб., что соответствует параметрам поквартального плана капитальных вложений ПАО «РусГидро» на 2023 год (приказ от 10.03.2023 № 171 О внесении изменений в приказ ПАО «РусГидро» от 15.12.2022 № 981).

Фактические платежи по гашению кредиторской задолженности за 2023 год составили 2,37 млн руб.. Оплата отложенного платежа перенесена с 2022 года, т. к. контрагентом не предоставлены в планируемые сроки документы-основания для платежа (Поставка, монтаж и пуско-наладка системы мониторинга инженерных конструкций (СМИК); Инженерно-технические средства охраны пункта стоянки судов; Строительство мостового перехода на отметке 212,00 секции 0-34 бетонной плотины).

Финансирование Капитализируемых ремонтов и ТО за 2023 год составили 0,00 руб.

Общая сумма финансирования программы (Новое строительство, ТПиР и капитализируемые ремонты) за 2023 год составила 78,9 млн. руб.

Отклонение по ТПиР от запланированного объема финансирования за 2023 год составило 74%. Причины отклонения в длительности проведения закупочных процедур и сроков согласования договоров. Целью реализации инвестиционных проектов является техническое перевооружение подразделений АО «Богучанская ГЭС», связанное с необходимостью замены изношенного оборудования, увеличением производительности и безопасности труда, созданием аварийного запаса оборудования. Согласно проекту ИПР АО «Богучанская ГЭС» на 2024-2029 годы ожидаемые объемы финансирования планируемых инвестиционных проектов составят 506,176 млн. руб. в 2024 году, 487,409 млн.р. в 2025 году, и 342,457 млн.р. в 2026 году.

В результате реализованных за отчетный период инвестиционных проектов проведены необходимые замены оборудования, увеличена производительность и безопасность труда.

## Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

### 6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика.

*В Обществе не утверждена дивидендная политика, предусматривающая подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества, а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.*

*В 2021-2023 гг. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.*

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

<i>Дивиденды</i>	<i>2021</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>
<i>Всего, в том числе:</i>	-	-	-
<i>на обыкновенные акции</i>	-	-	-
<i>на привилегированные акции</i>	-	-	-

## Раздел 7. Кадровая и социальная политика.

### 7.1. Кадровая политика Общества

#### Списочная численность персонала:

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	521	526	514

#### Возрастной состав работников:

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	26	5,0	34	6,5	42	8,2
От 30 до 50 лет	359	68,9	343	65,2	320	62,3
Старше 50 лет	136	26,1	149	28,3	152	29,5
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	60	11,5	55	10,5	47	9,1
<b>Всего</b>	<b>521</b>	<b>100,0</b>	<b>526</b>	<b>100,0</b>	<b>514</b>	<b>100,0</b>
Средний возраст	<b>44</b>		<b>44</b>		<b>44</b>	

#### Структура работников по категориям

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	87	16,6	88	16,7	86	16,7
Специалисты	203	39,0	204	38,8	193	37,6
Служащие	3	0,6	2	0,4	2	0,4
Рабочие	228	43,8	232	44,1	233	45,3
<b>Всего</b>	<b>521</b>	<b>100,0</b>	<b>526</b>	<b>100,0</b>	<b>514</b>	<b>100,0</b>

#### Качественный состав работников (уровень образования):

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	286	54,9	293	55,7	285	55,5
Среднее профессиональное	206	39,5	202	38,4	200	38,9
Среднее общее	11	2,1	12	2,3	11	2,1
Начальное и основное общее	18	3,5	19	3,6	18	3,5
<b>Всего</b>	<b>521</b>	<b>100,00</b>	<b>526</b>	<b>100,0</b>	<b>514</b>	<b>100,0</b>

На 31 декабря 2023 года работников с высшим образованием – 55,5 %, со средним профессиональным – 38,9 %. Продолжают повышать свой уровень образования и получают высшее образование по заочной форме обучения 11 человек, что составляет 2,1 % работников Общества.

#### Данные по движению персонала:

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Кoeffициент оборота по принятым работникам	5,56	9,39	9,66
Кoeffициент оборота по уволенным работникам	7,34	8,41	12,02
Кoeffициент текучести кадров	2,98	3,91	3,55

Основными причинами увольнения по собственному желанию являются:

- перемена места жительства персонала (недостаточный уровень обеспеченности инфраструктурой, доступности услуг здравоохранения, образования и т.д., качества дорог до крупных населенных пунктов) - 38 %;
- высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда – 13 %;
- низкая оплата труда – 15 %;
- иные причины – 34 %.

**Расходы на оплату труда работников:**

№	Показатель	2021	2022	2023
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	702 973,2	767 768,2	863 874,2
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	116 140	125 158	141 342

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 22,9 %, в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 9,2 %;

- 2023 год к 2022 году (+) 12,5 %.

Это связано с изменением системы оплаты труда и индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества.

Индексация заработной платы за 2021-2023 году составила 21,3%.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 12,9 % и в 4,1 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

**Развитие персонала**

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и развития государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций для работы в Обществе.

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 -х лет):

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	1537,03	3059,73	2582,10

**Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)**

Полное наименование ВУЗа/СПО	Направления взаимодействия	Количество студентов, проходящих производственную практику на базе компании, чел.		Количество студентов, обучающихся по договорам о целевом обучении, чел.		Количество студентов, принятых на работу в компанию, чел.		Количество работников Общества, участвующих в реализации образовательных программах, чел.	
		ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО
ФГБОУ ВО "Тольяттинский государственный университет"		2							
ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"		4				1			
Саяно-Шушенский филиал ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"		1							
КГБПОУ «Дивногорский гидроэнергетический техникум имени А.Е. Бочкина»		2							
КГБПОУ "Приангарский политехнический техникум"		2							

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 2023 году в «Энергоклассе» прошли обучение 10 учащихся 9 - 11 классов по таким программам как основа гидроэнергетики, история энергетики, единая энергосистема, энергосбережение и энергоэффективность, и многое другое. Специалисты Общества принимают активное участие в данном образовательном процессе.

Молодые сотрудники Общества активно принимают участие в проектах Сообщества молодых работников Группы РусГидро.

С мая по октябрь 2023 года проводились внутренние соревнования профессионального мастерства оперативного персонала Общества. Победителями в номинации «Лучший по профессии» стали 7 сотрудников Оперативной службы.

## 7.2. Социальная политика Общества

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2021 - 2026 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

### Социальные расходы Общества

в тыс. руб.

№ п/п	Льготы и гарантии	2021	2022	2023
1	Социальные расходы	35 906,81	32 563,77	37 358,57
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	22 004,43	20 659,10	20 451,70

Перечень льгот в 2021-2023 годах не изменялся, социальный пакет предоставляется персоналу в полном объеме.

Рост социальных расходов в 2023 году по сравнению с 2022 годом произошел преимущественно в связи с увеличением стоимости затрат на оплату проезда к месту отдыха и обратно.

Основную долю социальных расходов в 2023 году составляют расходы на выплату единовременного вознаграждения, в том числе приуроченного к профессиональному празднику День энергетика, оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно.

В Обществе реализуется программа страхования от несчастных случаев и болезней, ведется работа по поддержке и развитию физкультурно-спортивного движения. Работники Общества принимают активное участие в спортивных мероприятиях района, города, корпоративных соревнованиях и турнирах.

## **Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда**

*В АО «Богучанская ГЭС» утверждена Политика (стратегия) в области охраны труда.*

*Цели в области охраны труда устанавливаются для достижения конкретных результатов, согласующихся с Политикой по охране труда.*

*Приоритетом АО «Богучанская ГЭС» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.*

*Основные цели в области охраны труда:*

- сохранение жизни и здоровья работников Общества посредством недопущения производственного травматизма и профессиональных заболеваний;*
- улучшение условий труда и снижение профессиональных рисков;*
- обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах Общества;*
- обеспечение безаварийной работы на объектах и территориях Общества;*
- обеспечение работников Общества новыми, более совершенными средствами защиты, с целью снижения класса вредности на рабочих местах;*
- обеспечение соблюдения применимых к деятельности Общества нормативных требований охраны труда;*
- улучшение показателей деятельности Общества в области охраны труда.*

*Для достижения поставленных целей при осуществлении всех видов деятельности АО «Богучанская ГЭС» обязуется обеспечивать приоритет сохранения жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности и принимает на себя следующие обязательства:*

- соблюдение требований законодательных и иных нормативных правовых актов РФ в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;*
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;*
- обучение работников правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности; проверка знаний требований охраны труда;*
- проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах Общества;*
- контроль за состоянием условий труда на рабочих местах;*
- обеспечение работников необходимыми средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и средствами производства, а также контроль за правильностью их применения;*
- проведение работникам предварительного и периодического медицинских осмотров;*
- проведение предрейсовых (предсменных), послерейсовых (послесменных) медицинских осмотров водителям транспортных средств;*
- проведение предсменного обследования оперативного персонала;*
- проведение психиатрического освидетельствования работников Общества, осуществляющие отдельные виды деятельности;*
- контроль за соблюдением требований охраны труда на объектах Общества;*
- реализация системы мотивации, стимулирующей работников к безусловному соблюдению требований охраны труда;*
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда;*
- использование передовых технологий, обеспечивающих безопасные условия труда на рабочих местах;*
- обеспечение необходимыми финансовыми и материально-техническими ресурсами для реализации подхода Общества в области охраны труда;*
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования Системы управления охраной труда в Обществе.*

*В АО «Богучанская ГЭС» разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено приказом генерального директора 10.03.2022 № 281), в котором определен порядок распределения обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами. Определены процедуры и процессы, направленные на достижение целей в области охраны труда, контроль функционирования СУОТ и мониторинг реализации процедур.*

### **Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.**

На всех рабочих местах (462) проведена специальная оценка условий труда. 193 рабочих места оценены, как рабочие места с вредными (опасных не выявлено) условиями труда (класс 3.1 - 3.2).

В 2023 году в АО «Богучанская ГЭС» проведена специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) на 29 рабочих местах работников Общества, из них 18 рабочих места с вредными условиями труда (класс 3.1 - 3.2).

По результатам СОУТ выполняются на постоянной основе мероприятия по улучшению условий труда:

- компенсации за работу с вредными условиями труда в виде доплат к основной тарифной ставке;
- компенсации за работу с вредными условиями труда в виде дополнительного оплачиваемого отпуска;
- право на досрочное назначение страховой пенсии;
- выдача молока или других равноценных пищевых продуктов;
- рациональные режимы труда и отдыха,
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, снижающими воздействие вредных производственных факторов.

### **Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.**

Обеспечение персонала АО «Богучанская ГЭС» бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, включая спецодежду и спецобувь, устойчивую к воздействию электрической дуги, и другими средствами индивидуальной защиты осуществляется согласно утвержденным Нормам бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам АО «Богучанская ГЭС», составленным с требованиями правил и учетом результатов СОУТ.

**В 2023 году расходы на охрану труда в АО «Богучанская ГЭС» составили 24629,25 тыс. руб. (48,39 тыс. руб. на 1 работника) в том числе:**

- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 9453,53 тыс. руб. (18,58 тыс. руб. на 1 работника);
- Мероприятия по улучшению условий труда 5053,70 тыс. руб.
- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 9906,58 тыс. руб.
- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев – 215,44 тыс. руб.

### **Действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и снижения травматизма и заболеваемости:**

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам, включая спецодежду, устойчивую к воздействию электрической дуги, замена выдачи молока в установленном порядке денежной компенсацией работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, клещевого энцефалита, приобретение смывающих и (или) обезвреживающих средств; ежедневная дезинфекция офисных и служебных помещений; установка диспенсеров в санитарных помещениях (туалетных комнатах);
- обучение работников в области охраны труда, в том числе - применению СИЗ, безопасным приемам и методам выполнения работ, оказанию первой помощи при несчастном случае;
- установка бактерицидных облучателей-рециркуляторов воздуха в местах массового скопления работников;
- привлечение работников подразделений АО «Богучанская ГЭС» к семинарам и консультациям, участию в совершенствовании Системы управления охраной труда в Обществе, для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве.

- поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации работников АО «Богучанская ГЭС», сотрудничество и обмен информацией между специалистами по охране труда и работниками подразделений ГЭС;

- выполнение мероприятий по управлению рисками в области охраны труда.

Перечень нормативных документов, регламентирующих требования охраны труда в Обществе, утвержден приказом от 12.04.2022 № 489-КО. «О перечнях НПА, НТД и СТО» изменений в приказ, утвержденных приказом от 27.01.2023 № 103-КО).

### **Организация противопожарных мероприятий.**

В течение 2023 года загораний и пожаров на территориях, объектах, оборудовании и установках АО «Богучанская ГЭС» допущено не было.

В целях обеспечения установленных требований пожарной безопасности в АО «Богучанская ГЭС» разработаны нормативные и организационно-распорядительные документы.

Заключен договор с частной пожарной охраной (договорной) ООО «Авантаж» на оказание услуг по контролю и обеспечению пожарной безопасности, тушению пожаров, ликвидации чрезвычайных ситуаций и проведению первоочередных спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на объектах АО «Богучанская ГЭС» (сроком на 3 года) на базе Пожарно-спасательной части № 3 по охране объектов АО «Богучанская ГЭС» (далее – ПСЧ № 3 АО «Богучанская ГЭС»). Организована пожарно-профилактическая деятельность на объектах АО «Богучанская ГЭС», охраняемых ООО «Авантаж» ПСЧ № 3 АО «Богучанская ГЭС».

Осуществляется круглосуточное дежурство ООО «Авантаж» ПСЧ № 3 АО «Богучанская ГЭС».

Расчетное время прибытия подразделения ПСЧ № 3 АО «Богучанская ГЭС» – 3 минуты.

Все плановые работы, направленные на обеспечение пожарной безопасности, в том числе: техническое обслуживание установок пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения на объектах Общества; зарядка и перезарядка огнетушителей согласно утвержденных на 2023 год Графиков, перекачка пожарных рукавов на новую складку в пожарных кранах, испытания внутреннего и наружного противопожарного водоснабжения выполнены, и оформлены Актами.

АО «Богучанская ГЭС» имеет лицензию на осуществление: «Деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», выданной Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю на бессрочный срок действия.

**В 2023 году на обеспечение пожарной безопасности объектов АО «Богучанская ГЭС» было затрачено финансовых средств на общую сумму – 105 639 961,28 руб. из них:**

- приобретение: огнетушителей и комплектующих к ним – 343 688,00 руб.;

- приобретение и содержание оборудования противопожарного водоснабжения (рукава пожарные, электропривода Velito и т.п.) – 293 640,00 руб.

- приобретение оборудования противопожарной автоматики, содержание, ремонт АПС и АПЗ и т.п. – 1 541 770,60 руб.

- приобретение средств индивидуальной защиты органов дыхания и зрения для работы в непригодной для дыхания среды (дыхательные аппараты ПТС «Профи»-М-170М с баллонами (26 шт.); маски панорамные для ПТС «Профи»-М марки «Обзор»-Мр (39 шт.); устройства спасательные капюшонного типа (УСк) для ПТС «Профи» (26 шт.); защитные чехлы для баллонов из огнезащитной ткани (52 шт.); система контроля дыхательных аппаратов с муляжом головы надувным СКАД-1 (3 шт.)), для газодымозащитной службы ПСЧ №3 АО «Богучанская ГЭС» – 4 834 900,00 руб.

- оказание услуг по контролю и обеспечению пожарной безопасности, тушению пожаров, ликвидации чрезвычайных ситуаций и проведение первоочередных спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на объектах АО «Богучанская ГЭС» по Договору с Обществом с ограниченной ответственностью «Авантаж» – 98 625 962,68 руб.

## Раздел 9. Охрана окружающей среды

Деятельность Общества в области охраны окружающей среды и рационального природопользования осуществляется в соответствии с утвержденной экологической политикой, основанной на положениях государственной политики в области экологически устойчивого развития и экологической безопасности, Конституции РФ, федеральных законах и иных нормативных правовых актах в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

Экологическая политика Общества является обязательной для применения всеми организациями, осуществляющими выполнение работ/услуг на территории и объектах Общества.

Основной целью Экологической политики является повышение уровня экологической безопасности действующих объектов гидрогенерации, выражающееся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды.

К целевым показателям реализации экологической политики относятся:

соответствие деятельности Общества законодательным требованиям в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

снижение возможного негативного влияния на окружающую среду на всех стадиях производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии;

приоритет мероприятий, направленных на предотвращение, предупреждение и недопущение возможного негативного воздействия на окружающую среду;

формирование репутации Общества как инфраструктуро-образующей, социально ответственной организации.

Для реализации целей Экологической политики и выполнения мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, в 2023 году смонтированы фильтры масляного тумана и скиммер для предварительной очистки замасленного стока.

По итогам 2023 года в Обществе отсутствуют предписания надзорных органов и штрафные санкции в области охраны окружающей среды.

Осуществляемая деятельность Общества соответствует требованиям законодательства в области охраны окружающей среды, что позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду и расходы Общества, связанные с экологическими платежами.

## **Раздел 10. 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.*

### **10.1. Органы управления**

*Органами управления Общества являются:*

- Общее собрание акционеров,*
- Совет директоров,*
- 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 наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.*

*За отчетный период было проведено 3 общих собрания акционеров Общества:*

- 23.06.2023 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 52 от 26.06.2023),*
- 27.06.2023 было проведено годовое Общее собрание акционеров (Протокол № 53 от 30.06.2023),*
- 29.09.2023 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 54 от 02.10.2023).*

### **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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 17.06.2002 (Протокол № 2 от 18.06.2002).*

*Совет директоров Общества состоит из 8 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.05.2022 (Протокол № 49 от 30.05.2022), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2023 (Протокол № 53 от 30.06.2023), в соответствии с которым 7 из 8 членов Совета директоров переизбраны на новый срок.*

Сведения о членах Совета директоров Общества:<sup>1</sup>

№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы (на момент выдвижения):	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Председатель Совета директоров</b>					
1	Беляев Дмитрий Александрович (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1983	высшее	Директор Департамента стратегических сделок ПАО «РусГидро»	0
<b>Члены Совета директоров</b>					
2	Гаврилов Андрей Александрович (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1980	высшее	Начальник Управления заемного капитала Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
3	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 27.05.2022 и 27.06.2023)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Хазиахметов Тимур Расимович (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1976	высшее	Директор Департамента технического регулирования ПАО «РусГидро»	0
5	Свинко Андрей Сергеевич (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1980	высшее	Директор Финансового департамента проекта «БЭМО» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент» / Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0
6	Танцура Андрей Николаевич (избран 27.06.2023)	1976	высшее	Директор Производственного департамента Проекта «БЭМО» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
7	Лапшев Сергей Викторович (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1971	высшее	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
8	Беспалов Александр Борисович (избран 27.05.2022 и 27.06.2023)	1953	высшее	Советник генерального директора ООО «Консалтинговая компания «Эгида»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 27.06.2023:

№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы (на момент выдвижения):	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Член Совета директоров</b>					
1	Старостин Игорь Сергеевич	1960	высшее	Начальник Отдела по монтажу оборудования Производственного	0

<sup>1</sup> Сведения представляются на 31.12.2023.

	(избран 27.05.2022)			департамента Проекта «БЭМО» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	
--	---------------------	--	--	---	--

В течение 2023 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 19 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 90 вопросов.

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

- вопросы, связанные с совершением Обществом сделок,
- вопросы, связанные с проведением годового и внеочередных Общих собраний акционеров Общества,
- утверждение бизнес-плана Общества на 2023, год и отчетов о его исполнении,
- годовые и квартальные ДПНСИ Общества и отчеты об их исполнении,
- отчеты об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций,
- вопросы об утверждении внутренних документов, регламентирующих деятельность Общества.

### Коллегиальный исполнительный орган

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

Порядок формирования, организации работы определяется Уставом Общества и Положением о Правлении Акционерного общества «Богучанская ГЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров 17.08.2006 (Протокол № 9 от 21.08.2006).

Количественный состав Правления составляет 2 (Два) человека.

**Членами коллегиального исполнительного органа являются<sup>2</sup>:**

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Председатель Правления</b>					
1	Кобяков Владислав Игоревич	1974	высшее	Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС»	0
<b>Члены Правления</b>					
2	Свинко Андрей Сергеевич	1980	высшее	Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0

В течение 2023 года членами Правления Общества сделки с акциями Общества не совершались, изменения в составе коллегиального исполнительного органа не производились.

<sup>2</sup> Сведения представляются на 31.12.2023.

## Единоличный исполнительный орган

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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров от 15.04.2022 (Протокол №318 от 18.04.2022) является:

<b>Кобяков Владислав Игоревич</b>	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

В течение 2023 года Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### 10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

Достижение результатов эффективной деятельности Общества оценивается применяемой в Обществе системой КПЭ. Система КПЭ используется в качестве инструмента планирования, оценки и контроля текущего состояния Общества и создания основы для принятия управленческих решений на среднесрочном уровне.

Решением Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» от 19.09.2023 (Протокол № 344 от 22.09.2023) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ и показателей депремирования для Общества на 2023 год:

№	Показатели	Целевые значения 2023	Удельный вес
<b>КПЭ</b>			
1	Рентабельность собственного капитала (ROE)	95%	5%
2	Чистая операционная рентабельность	95%	5%
3	ЕБИТДА	95%	5%
4	Чистый долг / ЕБИТДА	95%	5%
5	Установленная электрическая мощность	80%	10%
6	Выработка э/э	98%	30%
7	Поставка мощности	98%	30%
8	Качество проведения закупочных процедур	85%	10%
<b>Показатели депремирования</b>			
1	Количество крупных аварий	0	25%
2	Количество несчастных случаев на производстве	0	25%

Достижение Обществом установленных КПЭ и ФКПЭ является основанием для премирования менеджмента Общества.

### 10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества и иных ключевых руководящих работников Общества, на которых распространяется действие политики Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 27.05.2022 (Протокол № 49 от 30.05.2022) (далее – Положение).

За участие в заседании члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, определяемый Положением.

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2023 году составил 1 787 624 (один миллион семьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот двадцать четыре) рубля.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления и единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2017 (Протокол от 15.06.2017 № 215).

Совокупный размер вознаграждения членам Правления Общества в отчетном году составил 39 463 915 (тридцать девять миллионов четыреста шестьдесят три тысячи девятьсот пятнадцать) рублей.

#### 10.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым 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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (Протокол № 41 от 01.06.2020).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 27.06.2023 (Протокол № 53 от 30.06.2023).

#### Члены Ревизионной комиссии:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы: (на момент выдвижения)	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Члены Ревизионной комиссии</b>					
1	Ажимов Олег Евгеньевич	1977	высшее	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО "РусГидро"	0
2	Рохлина Ольга Владимировна	1974	высшее	Заместитель руководителя службы - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
3	Лаверентьев Вячеслав Геннадьевич	1977	высшее	Менеджер АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
4	Бурдыгин Евгений Игоревич	1981	высшее	Менеджер АО «РУСАЛ Менеджмент»	0

27.05.2022 годовым Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 49 от 30.05.2022) утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, в

соответствии с которым в отчетном году производилась выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии.

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 142 054 (сто сорок две тысячи пятьдесят четыре) рубля 00 копеек.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

## 10.5. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Богучанская ГЭС», утвержденной Советом директоров Общества 28.09.2018 (протокол № 240 от 01.10.2018).

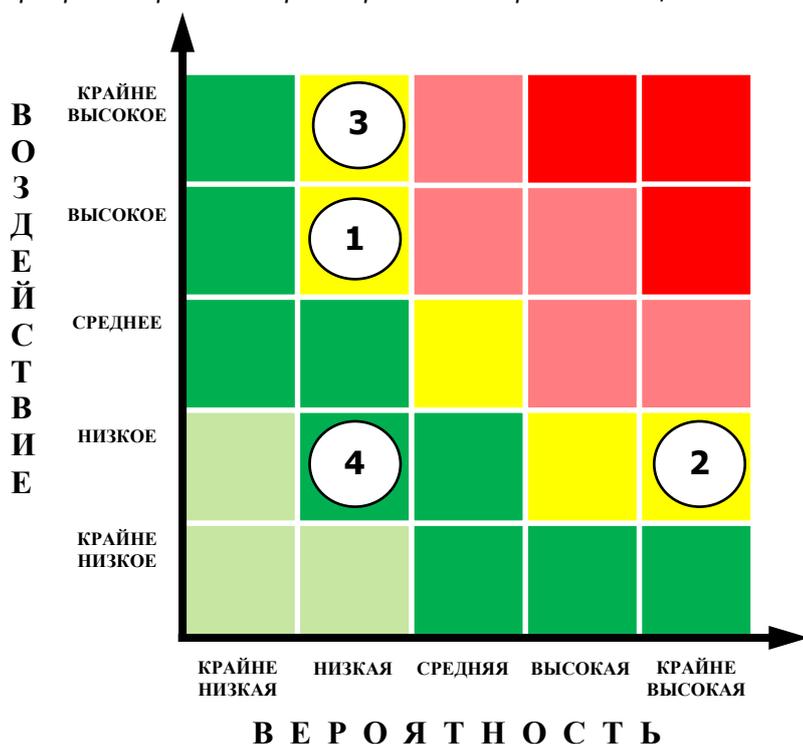
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность Общества, его ликвидность, инвестиционную деятельность. Они определяются спецификой деятельности Общества, а также целями и задачами в области системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, ситуацией в регионе присутствия.

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

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2023 год представлен на тепловой карте.



## Описание ключевых рисков Общества на 2023 год с прогнозной оценкой на 2024 год:

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
1	Снижение выработки и передачи (распределения) электроэнергии (мощности), теплоэнергии	Риск не реализовался	Риск оценен как средний
2	Аварии/инциденты	Риск не реализовался	Риск оценен как средний
3	Несчастные случаи на производстве	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
4	Длительность подготовительного этапа для проведения закупочных процедур	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий

### Управление коррупционным риском

Обществом осуществляется непрерывная деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупции, основанная на законодательстве Российской Федерации, применимом международном законодательстве и лучших практиках, в том числе:

– реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства, в том числе:

- обеспечение информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;

- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов;
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Основные результаты за отчетный год:

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0
2	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее - КИ) <sup>3</sup> : - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	29
3	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0
4	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	49
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	91
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции <sup>4</sup>	280
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	0

<sup>3</sup> Информация из отчетов комиссий по этике (при наличии).

<sup>4</sup> Указывается количество контрагентов в отчетном году, в договоры с которыми включена антикоррупционная оговорка.

## 10.6 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2023 уставный капитал АО «Богучанская ГЭС» составляет 5 634 457 568 (Пять миллиардов шестьсот тридцать четыре миллиона четыреста пятьдесят семь тысяч пятьсот шестьдесят восемь) рублей 50 копеек.

### Структура уставного капитала по категориям акций

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций	5 915 795 745 шт.	310 241 398 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0,90 руб.	1 руб.
Общая номинальная стоимость	5 324 216 170 руб. 50 коп.	310 241 398 руб.

### Данные об акциях Общества

Категория (тип) акции	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	0,90 руб.
Количество акций	5 915 795 745 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	5 324 216 170 руб. 50 коп.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-40009-F
Дата государственной регистрации выпуска	12.01.2012
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	310 241 398 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	310 241 398 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

## 10.7 Структура уставного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
BOGES Limited	94,56%	94,68%
ПАО «РусГидро»	2,90%	2,90%
Физические лица, прочие юридические лица	2,54%	2,42%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2023 – 1261, из них номинальные держатели – 3.

Количество акций, находящихся в распоряжении Общества:

- Обыкновенные акции – 906 366 шт.
- Привилегированные акции типа А – 2 263 196 шт.

#### **10.8 Общество на рынке ценных бумаг**

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

## Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: *Акционерное общество "Богучанская ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *АО "Богучанская ГЭС"*

Место нахождения: *663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск, ул. Промышленная, зд. 3*

Почтовый адрес: *663491, г. Козинск, Кежемского района, Красноярского края, а/я 132*

Контакты:

Тел. (39143) 3-10-00, факс (39143) 7-13-96

Адрес страницы в сети Интернет: [www.boges.ru](http://www.boges.ru)

Адрес электронной почты: [BoGES@boges.ru](mailto:BoGES@boges.ru)

### Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Наименование подразделения: *Отдел по стратегическим коммуникациям и связям с общественностью АО «Богучанская ГЭС»*

Номер телефона: *8 (960)755-09-32*

Адрес электронной почты: [NagibinalA@boges.ru](mailto:NagibinalA@boges.ru)

### Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Наименование подразделения: *Отдел правовых и корпоративных отношений АО «Богучанская ГЭС»*

Место нахождения: *663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск, ул. Промышленная, зд. 3*

Номер телефона: *(39143) 3-13-65; 3-16-64; 3-16-31* факса: *(39143) 7-13-96*

Адрес электронной почты: [NovikovSV@boges.ru](mailto:NovikovSV@boges.ru); [DronchakOP@boges.ru](mailto:DronchakOP@boges.ru); [BadyanOV@boges.ru](mailto:BadyanOV@boges.ru)

## Информация об аудиторе

Полное наименование: *Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*

Сокращенное наименование: *АО «Эйч Эл Би Внешаудит».*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739314448*

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц *серия 77 № 007858681 от 04.10.2002, 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*

Адрес страницы в сети Интернет: [www.vneshaudit.ru](http://www.vneshaudit.ru)

## Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 16.03.2011 (Протокол №123 от 21.03.2011г.) утвержден регистратор Общества – *АО "НРК - Р.О.С.Т."*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НРК - Р.О.С.Т."*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739216757*

Место нахождения: *107076, г. Москва, ул. Стромьинка, д. № 18, корпус 5Б, помещение IX*

Почтовый адрес: *107076, г. Москва, ул. Стромьинка, д. № 18, корпус 5Б, помещение IX*

тел.: *+7 (495) 771-73-36*, факс: *+7 (495) 780-73-67*

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rrost.ru>

**Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность  
Общества за 2023 год**

## Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии