УТВЕРЖДЕН
решением годового заседания
Общего собрания акционеров
ПАО «Колымаэнерго»
Протокол от 06.06.2025 №1

Годовой отчет
ПАО «Колымаэнерго»
за 2024 год

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» /Р.Р. Багаутдинов/

«30» апреля 2025г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам....3
Раздел 1. Общая информация об Обществе....5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли....5
1.2. Стратегические цели....7
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества....8
Раздел 2. Производство....10
2.1. Основные производственные показатели....10
Раздел 3. Управление состоянием основных фондов....12
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение....12
Раздел 4. Экономика и финансы....17
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества....17
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год. Расчет чистых активов Общества....20
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества....21
4.4. Анализ дебиторской задолженности....24
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов....25
Раздел 5. Инвестиции....26
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений....26
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика....34
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика....34
Раздел 7. Кадровая и социальная политика....35
7.1. Кадровая политика Общества....35
7.2. Социальная политика Общества....40
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда....41
Раздел 9. Охрана окружающей среды....44
Раздел 10. Корпоративное управление....50
10.1. Органы управления....50
10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности....53
10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества....54
10.6. Управление рисками....56
10.10. Общество на рынке ценных бумаг....59
10.11. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность....59
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год....61
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии....62
Приложение 3. Сделки Общества....63

Обращение к акционерам
ПАО «Колымаэнерго»

Уважаемые акционеры!



Деятельность руководства Общества в 2024 году была традиционно направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2024 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии силами Общества в 2024 году составило 93,9% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 877,47 млн. кВт*ч., что выше 2023 года на 103,19 млн. кВт*ч. (увеличение на 3,7%).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2024 год составила 3 496,00 млн. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 302, 42 млн. руб. (снижение на8 %).

Выручка от продажи электроэнергии составила 3443,9 млн. руб., что на 317,32 млн. руб. ниже 2023 года (снижение на 8,4%). Снижение выручки от продажи электроэнергии обусловлено снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,159 руб/кВтч при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 103,19 млн. кВт*ч.

Прочая выручка по основной деятельности составила 38,58 млн. руб. что на 16,06 млн. руб. выше 2023 года (рост на 71,3%). Увеличение прочей выручки по основной деятельности произошло в основном за счет увеличения выручки по договору на оказание услуг по временной эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма, в связи с окончанием завершающего этапа строительства.

В результате деятельности за 2024 год Обществом получен убыток в размере 3 417,34 млн. руб. (в 2023 году получен убыток 1 151,49 млн. руб.).

Получение такого финансового результата обусловлено начислением «неденежных» операций, связанных с требованиями положений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (изменение балансовой стоимости основных средств (обесценение), отражение аренды основных средств в форме права пользования (ППА).

Без учета влияния «неденежных» операций, сформирован убыток на уровне 1 910,97 млн. руб., с ухудшением относительно факта прошлого года на 1 819,98 млн. руб. (убыток без учета влияния «неденежных» операций за 2023 год составил 90,99 млн. руб.).

Убыток в основном сформирован в результате невключения Регулятором в тариф на производство электрической энергии расходов на аренду генерирующих активов Усть-Среднеканской ГЭС в полном объеме (в необходимую валовую выручку включены расходы в сумме 285,4 млн. руб. от доли используемой мощности Усть-Среднеканской ГЭС). По результатам рассмотрения разногласий в ФАС России, оставшаяся часть, в размере 1 709, 6 млн. руб., будет компенсирована в течение пяти лет, ежегодно, в размере 1/5.

Кроме того, прочие доходы, без учёта процентов к получению, снизились на 317,55 млн. руб. (снижение относительно 2023 года на 6 %), в основном за счет полученного дохода за 2023 год от пересчета расходов ППА, в связи с окончанием договора аренды движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС в 2023 году.

Основой развития Общества является надежная и безопасная работа всех объектов, поэтому огромное внимание уделяется реализации инвестиционной программы.

В рамках инвестиционной программы реализуются крупные проекты:

- Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.». В 2024 году завершен первый этап реконструкции;

- Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС. В 2024 году выполнен монтажные и пусконаладочные работы оборудования ячейки №7 ЗРУ-220кВ Колымской ГЭС.

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2024 году было направлено 817,9 млн. руб.

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояния бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

В связи с тем, что ПАО «Колымаэнерго» осуществляет свою деятельность в изолированной от энергорынка центральных районов страны зоне, у предприятия отсутствует возможность получения дополнительной выручки за счет «ценового» изменения тарифов. Тариф реализации электроэнергии устанавливается Департаментом цен и тарифов Администрации Магаданской области методом долгосрочной индексации НВВ.

Кроме того, потребление электроэнергии в регионе значительно меньше значений проектной выработки гидроэлектростанций, в связи с чем отсутствует возможность реализации дополнительно выработанной электроэнергии и получения дополнительной выручки.

В 2024 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» /Р.Р. Багаутдинов/
«30» апреля 2025г.

Председатель Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» /С.В. Королев/
«30» апреля 2025г.

Раздел 1. Общая информация об Обществе

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992г. №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992г. №1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ПАО «Колымаэнерго» является подконтрольным обществом ПАО «РусГидро».

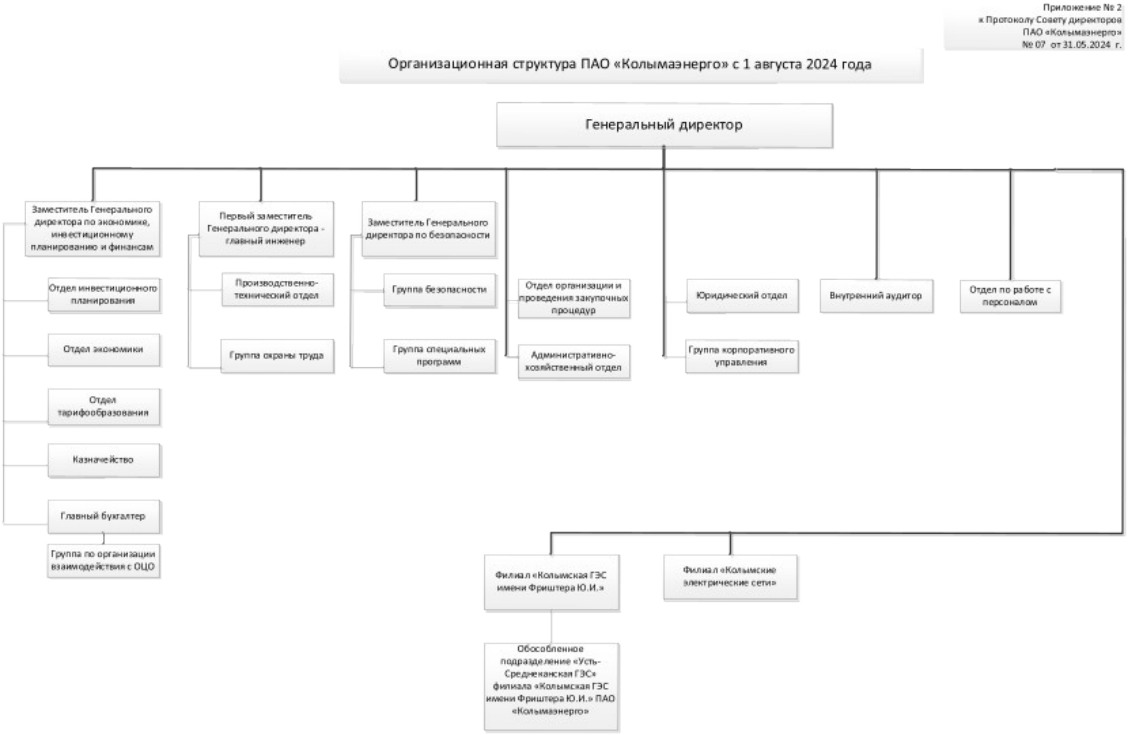
Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Публичное акционерное общество «Колымаэнерго», сокращённое фирменное наименование Общества на русском языке - ПАО «Колымаэнерго», фирменное наименование на английском языке - JSC «KOLIMAENERGO».

В состав ПАО «Колымаэнерго» входит филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.».

С октября 2013 года Общество эксплуатирует Усть-Среднеканскую ГЭС по договору аренды имущественного комплекса.

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2024г. действует с 1 августа 2024г., утверждена решением Совета директоров Общества от 31.05.2024 г. (протокол от 31.05.2024г. № 07):

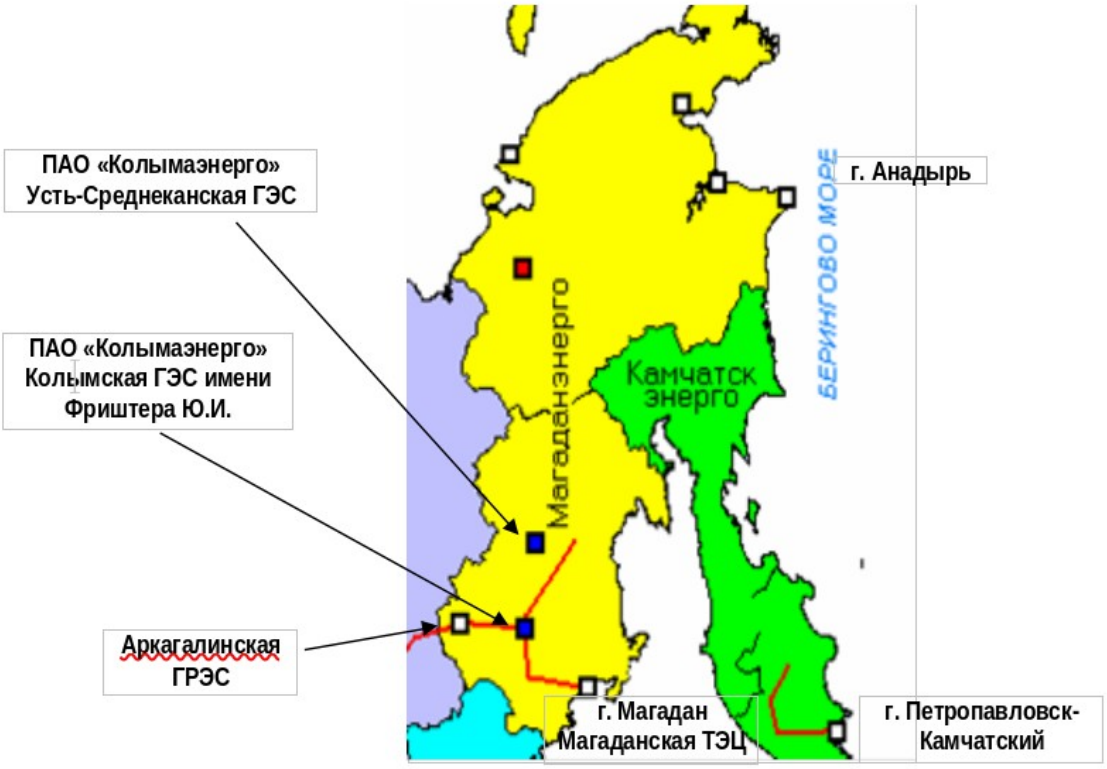


Основным видом деятельности Общества является: производство электроэнергии.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, Дальневосточном федеральном округе, в Магаданской области. ПАО «Колымаэнерго» в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха.

Рисунок №1

География присутствия в регионе



Центральный энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС (эксплуатируется по договору аренды).

На Колымской ГЭС установлено 5 агрегатов, суммарная установленная мощность которых 900 мВт.

Среднемноголетняя выработка электроэнергии по проекту 3250 млн. кВт.ч.

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

ГА№1 – 1 июня 1982 года, при отметке – 372,5 м;

ГА№2 – 25 октября 1982 года, при отметке – 389,5 м;

ГА№3 – 21 июня1984 года, при отметке – 388,93 м;

ГА№4 – 26 сентября 1988 года, при отметке – 440,9 м;

ГА№5 – 2 октября 1994 года, при отметке – 451,2 м.

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

В 2013 году осуществлен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса ГА№1, ГА№2 Усть-Среднеканской ГЭС.

В составе первого пускового комплекса были введены гидроагрегаты №1 и №2 на сменных рабочих колесах. Установленная мощность пускового комплекса (2-х агрегатов со сменным колесом) УСГЭС - 168 МВт.

В 2018 году осуществлен ввод в эксплуатацию второго пускового комплекса (ГА№3) Усть-Среднеканской ГЭС. Установленная мощность пускового комплекса – 142,5 МВт.

Установленная мощность завершенного строительством гидроузла Усть-Среднеканской ГЭС будет составлять 570 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии - 2550 млн. кВт.ч. В здании ГЭС должно быть установлено 4 радиально-осевых гидроагрегата мощностью по 142,5 МВт.

В 2021 году на Усть-Среднеканской ГЭС завершен капитальный ремонт по замене сменных рабочих колес на штатные на ГА №1 и ГА №2.

Доввод мощности составил 117 МВт.

Установленная мощность двух ГЭС на 31.12.2021г. составляет 1 327,50 МВт, в том числе: КГЭС - 900 МВт, УСГЭС - 427,5 МВт.

В 2022 году на Усть-Среднеканской ГЭС осуществлён ввод в эксплуатацию 3-го пускового комплекса (ГА № 4).

По итогу подписания Акта приёмки законченного строительством объекта приёмочной комиссией по форме КС-14, 28 декабря 2024 года произведён ввод в эксплуатацию объектов основных средств Усть-Среднеканской ГЭС.

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

ПАО «Колымаэнерго» является системообразующим предприятием регионального значения реального сектора экономики Магаданской области. Электроэнергетика в лице ПАО «Колымаэнерго» играет одну из главных ролей в экономике Магаданской области, обеспечивая все отрасли региона электроэнергией.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и др. металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 98,76% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – одна из крупнейших российских генерирующих компаний, которая объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года (далее - Стратегия развития Группы РусГидро), утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 №328).

Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

Являясь подконтрольным обществом ПАО «РусГидро» Общество осознает свою социальную ответственность как производителя необходимой электрической.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро 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 социально-экономического эффекта.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

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

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- разработка и выполнение Программы повышения эффективности Общества;
- проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской области (Департамент цен и тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных;
- приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;
- эффективное управление дебиторской задолженностью;
- выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» и производственной программы в части проведения ремонтов по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС.

Для решения приоритетных задач в 2024 году было сделано:

- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2024 год снижены на 11,0 млн. руб.;
- В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2024 год методом долгосрочной индексации НВВ, с учётом изъятия излишне полученных доходов по производству электроэнергии (увеличение фактического объёма полезного отпуска) за 2022 год;
- В результате проведения закупочных процедур на 14,9% снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций;
- В части модернизации, технического перевооружения и реконструкции по основным объектам было выполнено:

1. Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект:

✓ По договору подряда №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнены демонтажные, монтажные и пуско-наладочные работы по ячейке №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная (за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ).

2. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

✓ По договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ» выполнена поставка оборудования и частично строительно-монтажные работы.

3. Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро»:

✓ По договору №3012-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

4. Модернизация системы осушения гидроагрегатов в части замены погружных скважинных насосов сливной галереи Колымской ГЭС - 2 шт.:

✓ По договору №3151-КГЭС/ТПИР ОТМ от 28.12.2023 с ЗАО «Е комплект» выполнена поставка оборудования в полном объеме, договор закрыт. Монтаж насосов произведен силами персонала Колымской ГЭС.

5. Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности:

✓ По договору №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

6. Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь), Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем:

✓ По договору №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14.08.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнен весь комплекс работ, за исключением поставки оборудования, которая переносится на 2025 год. Оборудование будет смонтировано в следующий период реализации проекта в рамках другого договора.

7. Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

✓ По договору №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 12.03.2024 №3248-КГЭС/ТПИР ОБСЛ с Дальневосточным филиалом АО «ТК РусГидро» выполнены работы по возведению защитных сооружений (1-я часть работ), рекультивации земель, устройству площадок под бытовой городок, природоохранные мероприятия (1-я часть работ).

8. Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. и системных блоков в комплекте с клавиатурой и манипулятором типа «мышь» - 10 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

✓ По договору №3123-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 13.11.2023 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

9. Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт.:

✓ По договору №3233-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

10. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт.:

✓ По договору №3280-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

11. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

✓ По договору №3140-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.12.2023 с ООО «КомплектЭнерго» выполнена поставка оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ запланировано на 2024 год.

12. Модернизация ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 5 шт.

✓ По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» произведен авансовый платеж за выполнение работ по разработке рабочей документации. Срок окончания работ по договору 15.08.2024. Рабочая документация не разработана, ведется претензионная работа.

13. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала «Колымские электрические сети», 1 шт.

В 2025 году планируется выполнение следующих задач:

- Выполнение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2025 год.
- Реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
- Сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 94%.
-

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Основной деятельностью Общества является производство электроэнергии.

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №1

№ п/п	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2023 год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение за 2024 год, МВт
		31.12.2023	31.12.2024		31.12.2024	
1.	Колымская ГЭС	900,0	900,0	0	900,0	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	570,0	570,0	0	570,0	0
	ИТОГО:	1470,0	1470,0	0	1470,0	0

Выработка электроэнергии станциями, млн. кВт.ч

Таблица №2

№ п/п	Наименование станции	2022г.	2023г.	Изменение 2023г./2022 г.	2024г.	Изменение 2024г./2023 г.
1.	Колымская ГЭС	2187,694880	2021,976740	- 165,71814	2002,451840	-19,5249
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	535,587808	798,504269	262,916461	923,266894240	12,76262524
	ИТОГО:	2723,282688	2820,481009	97,198321	2925,71873424	105,23772524

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022г.	2023г.	Отклонение 2023г. к 2022г.	2024г.	Отклонение, 2024г. к 2023г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч	млн. кВт.ч	2678,923529	2774,282580	95,359051	2877,47014480	103,18756448
	Колымская ГЭС	млн. кВт.ч	2157,6839620	1993,017480	-164,666482	1973,736580	-19,2809
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн. кВт.ч	521,239567	781,265100	260,025533	903,733564800	122,4684648

2.	Потери электроэнергии всего,в т.ч.	млн. кВт.ч	10,809226	12,037650	1,228424	10,806030044	-1,231619956
	Колымская ГЭС	млн. кВт.ч	7,277084	6,796856	-0,480228	5,732902	-1,063954
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн. кВт.ч	3,532142	5,240794	1,708652	5,073128044	-0,167665956
3.	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч					
4.	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч					
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть всего,в т.ч.	%	0,40	0,43		0,38	
	Колымская ГЭС	%	0,34	0,34		0,29	
	Усть - Среднеканская ГЭС	%	0,68	0,67		0,56	

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

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

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №4

Наименование оборудования	Ед. изм.	2023г.			2024г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбины (всего)	ед.	8	8	100	9	9	100
	МВт	1336,2	1336,2		1470	1470	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч				-	-	-
Генераторы	ед.	8	8	100	9	9	100
	МВт	1336,2	1336,2		1470	1470	
Трансформаторы	ед.	8	8	100	8	8	100
	МВА	1850	1850		1850	1850	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.

Таблица №5

Наименование	2022г.	2023г.	2024г.
Бизнес-план	119 604 ,48	142 004,3	74 202,57
Фактические затраты	75 758,43	84 869,58	72 517,30

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Таблица №6

Наименование	2022г.	2023г.	2024г.
План	205,03	220,05	413,11
Факт	77,43	48,16	390,86

В рамках Производственной программы технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» по основным объектам выполнены следующие работы:

2022 год:

Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения)

Колымской ГЭС. Работы по договору №2695-КГЭС-ТПИР ОБСЛ от 13.12.2021 с ООО «СИБЭЛЕКТРОМОНТАЖ» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00). Выполнена разработка проектной и рабочей документации.

Модернизация силового оборудования 3РУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш. и внедрением САУ 3РУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно договору №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).

Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь). Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем». Выполнена поставка досмотрового оборудования согласно договору №2855-КГЭС/ТПИР ОНМ от 09.09.2022 с ООО «Ай Ди Консалтинг», заключенному в рамках реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС, договор закрыт.

Приобретены следующие объекты основных средств:

Договор №2743-КГЭС-ТПИР ОНМ от 17.02.2022 с ООО «ВТК» на приобретение строительных лесов для осмотра и ремонтов гидротехнических сооружений Колымской ГЭС. Оборудование поставлено, договор закрыт.

Договор №2864-КГЭС/ТПИР ОНМ от 22.09.2022 с ООО «НИС-21» на приобретение робота-тренажера для обучения. Оборудование поставлено, договор закрыт.

Договор №2860-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 16.09.2022 с ООО «Бизнес Поставка» на приобретение оборудования ИТ-инфраструктуры. Оборудование поставлено, договор закрыт.

2023 год:

Модернизация силового оборудования 3РУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ 3РУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно договору №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №3 договора (партия 3.1).

Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №1 Колымской ГЭС в части замены трансформаторных вводов 220 кВ и 110кВ - 3 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера» Согласно договору №2818-КГЭС/ТПИР ОТМ от 27.06.2022 с ООО «ЭнергоКомплект-Групп», выполнена поставка высоковольтных вводов. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №2 Колымской ГЭС в части замены трансформаторного ввода 110кВ - 1 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера». Согласно договору №2914-КГЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон», выполнена поставка высоковольтного ввода. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Договор №2770-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 16.05.2022 с АО «Ленгидропроект» на разработку проекта для модернизации систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Проект разработан, договор закрыт.

Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические

средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь). Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем». Договор №2861-КГЭС/ТПиР БЕЗОП от 29.09.2022 с АО «Гидроремонт-ВКК» на доработку рабочей и сметной документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Работы выполнены, договор закрыт.

Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро» Договор №3065-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 04.07.2023 и договор №3072-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 01.08.2023 с ООО «Бизнес поставка» на поставку серверного оборудования для подключения к корпоративному центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Поставка выполнена в полном объеме, договор закрыт. Договор №3012-КГЭС ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» на подключение к корпоративному центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Работы по договору выполнены в полном объеме за исключением пуско-наладочных работ, которые будут производиться в первом квартале 2024 года.

Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00). Работы по договору №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 с АО «Ленгидропроект на разработку проектной и рабочей документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация системы освещения подходных выработок Колымской ГЭС, 1 система. Работы по договору №2732-КГЭС ТПИР ОБСЛ от 14.02.2022 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» на монтаж и наладку системы освещения подходных выработок выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС. Работы по договору №2543-КЭ/НИР ПРОД/1-2-1272 от 31.03.2021 с АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на разработку проектной документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Работы по договору №2806-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 07.06.2022 с АО «Ленгидропроект» на разработку ПД, РД выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1. Работы по договору №2923-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 27.12.2022 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» на разработку рабочей документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт. Работы по договору №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» выполнены в полном объеме, договор закрыт.
Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт. Договор №2913-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон» на поставку вводов на АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 12 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт. Договор №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 6 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыты.

2024 год:

Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект:

По договору подряда №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнены демонтажные, монтажные и пуско-наладочные работы по ячейке №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная (за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ).

Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

По договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ» выполнена поставка оборудования и частично строительно-монтажные работы.

Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро»:

По договору №3012-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация системы осушения гидроагрегатов в части замены погружных скважинных насосов сливной галереи Колымской ГЭС - 2 шт.:

По договору №3151-КГЭС/ТПИР ОТМ от 28.12.2023 с ЗАО «Е комплект» выполнена поставка оборудования в полном объеме, договор закрыт. Монтаж насосов произведен силами персонала Колымской ГЭС.

Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности:

По договору №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь), Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем:

По договору №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14.08.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнен весь комплекс работ, за исключением поставки оборудования, которая переносится на 2025 год. Оборудование будет смонтировано в следующий период реализации проекта в рамках другого договора.

Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 12.03.2024 №3248-КГЭС/ТПИР ОБСЛ с Дальневосточным филиалом АО «ТК РусГидро» выполнены работы по возведению защитных сооружений (1-я часть работ), рекультивации земель, устройству площадок под бытовой городок, природоохранные мероприятия (1-я часть работ).

Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. и системных блоков в комплекте с клавиатурой и манипулятором типа «мышь» - 10 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3123-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 13.11.2023 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала «Колымские электрические сети», 1 шт.:

По договору №3287-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 20.06.2024 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт.:

По договору №3233-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт.:

По договору №3280-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

По договору №3140-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.12.2023 с ООО «КомплектЭнерго» выполнена поставка оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ запланировано на 2025 год.

Модернизация ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6 кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 11 шт.:

По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» произведен авансовый платеж за выполнение работ по разработке рабочей документации. Срок окончания работ по договору 15.08.2024. Рабочая документация не разработана, ведется претензионная работа.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №7, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2022г.*	2023г.*	2024г. *	Темп роста,
		Факт	Факт	Факт	(5/4) %
1.	**Выручка от реализации всего, в том числе:**	**3 036 372**	**3 798 423**	**3 496 000**	**92**
1.1.	Производство электроэнергии	2 964 252	3 761 219	3 443 922	92
1.2.	Аренда генерирующих активов и сетевых активов	16 926	14 680	13 494	92
1.3.	Прочая выручка	55 194	22 524	38 584	171
2.	**Себестоимость+ управленческие расходы**	**2 952 573**	**3 698 075**	**4 696 638**	**127**
3.	**Валовая прибыль (убыток)**	**487 391**	**561 251**	**-701 493**	**-125**
4.	**Прибыль/убыток от продаж**	**83 799**	**100 348**	**-1 200 638**	**-1196**
5.	Проценты к получению	69 560	55 110	94 802	172
6.	Проценты к уплате	438 739	542 202	766 957	141
7.	Прочие доходы	1 479 867	337 684	20 137	6
8.	Прочие расходы	37 632	1 331 951	2 253 657	169
9.	**Прибыль до налогообложения**	**1 156 855**	**-1 381 011**	**-4 106 313**	**297**
10.	Текущий налог на прибыль	-5 314	0	-4 259	0
11.	Отложенный налог на прибыль	-198 053	229 846	693 232	302
12.	Прочее	-55	-321	-1	1
13.	**Чистая прибыль**	**953 433**	**-1 151 486**	**-3 417 341**	**297**

Фактическая выручка от реализации продукции за 2024 год составила 3 496 000 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 302 423 тыс. руб. (92%), в том числе:

1. Снижение выручки от производства электроэнергии составило 317 297 тыс. руб. (92%), что обусловлено снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,159 руб/кВтч при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 103,19 млн. кВт*ч.

2. Снижение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 1 186 тыс. руб. (92%), что обусловлено снижением налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости аренды по договору с ПАО «Магаданэнерго».

3. Рост прочей выручки на 16 060 тыс. руб. (171%), в основном от оказания услуг по эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС.

Фактические затраты (себестоимость + управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2024 год составили 4 696 638 тыс. руб., в т.ч. управленческие расходы 499 145 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 998 563 тыс. руб. (127%), в том числе:

1 .По материалам на 6 411 тыс. руб. (109%), в связи с ростом расходов на ремонтную программу в соответствии с Производственной программой.

2. По работам и услугам производственного характера на 115 646 тыс. руб. (173%), в основном, за счет увеличения расходов на ремонт и техническое обслуживание на 67 870 тыс. руб. в результате выполнения ремонтной программы, в т.ч. в соответствии с графиком ремонтов на 64 544 тыс. руб. и расходов на техническое обслуживание оборудования на 3 326 тыс. руб.;

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2022г.; 2023г; 2024г.

услуг по научно-исследовательским работам (НИР) на 39 401 тыс. руб. (190%), в соответствии с утвержденной ПАО «РусГидро» Производственной программой (выполнение рекомендаций аналитического центра, требований Федеральных законов, нормативной документации, стандартов); транспортных услуг на 4 129 тыс. руб. (110%) за счет увеличения стоимости работ; на услуги по поверке приборов на 653 тыс. руб. (116%), что обусловлено ростом стоимости оказания услуг и увеличением количества приборов в соответствии с паспортами и свидетельствами о поверке средств измерений; прочих услуг производственного характера на 3 594 тыс. руб. (107%), что обусловлено ростом расходов по услугам по сбору, извлечению и переработке древесного плавника из водохранилища Усть-Среднеканской ГЭС (договор от 16.06.2022 г.).

3. По фонду оплаты труда (в т.ч. отчисления от ФОТ, резервы по ФОТ) на 67 227 тыс. руб. (105%), за счет увеличения минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) рабочего 1 разряда с 1 июля 2024 года относительно аналогичного периода прошлого года на 8,58% и увеличения предельной базы для начисления страховых взносов от ФОТ.

4. По негосударственному пенсионному обеспечению на 147 тыс. руб. за счёт перераспределения затрат по видам деятельности.

5. Амортизация увеличилась на 469 839 тыс. руб. (127%), в основном за счет увеличения амортизации права пользования активами по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС в результате заключения нового договора аренды на 2024-2025 год и соответственно пересчета размере ППА.

6. По оплате услуг операторов рынка на 271 469 тыс. руб. - впервые заключен договор на оперативно-диспетчерское управление;

7. По услугам сторонних организаций на 32 244 тыс. руб., в основном за счет роста затрат по охране объектов на сумму 6 300 тыс. руб. (110%), в результате увеличения численности персонала охраны контрагента до нормативной; консультационных услуг на 5 662 тыс. руб. (впервые заключен договор на проведение оценки уровня защищенности информационной инфраструктуры Общества); IT-услуг на 1 209 тыс. руб. (128%), в связи с переходом на отечественное ПО; услуг связи на 1 881 тыс. руб. (132%) за счет увеличения стоимости предоставления широкополосного доступа в интернет и услуг по ведению бухгалтерского, налогового учета и составлению отчетности (договор заключен в 2024 году, в связи с переходом в АО «РусГидро ОЦО») на сумму 13 813 тыс. руб.; прочих услуг сторонних организаций на 3 379 тыс. руб. счет увеличения расходов на содержание автотранспорта (стоянка, техническое обслуживание, ремонт) и дополнительного взноса в компенсационный фонд возмещения вреда, в связи с повышением уровня в соответствии с Протоколом заседания Правления Ассоциации саморегулируемой организации «Дальневосточное объединение строителей» от 04 июля 2024 года.

8. По расходам на страхование на 2 169 тыс. руб. (108%), в основном за счет роста затрат по страхованию имущества на 2 228 тыс. руб. (111%), в результате увеличения стоимости страховой суммы имущества и проведения дополнительной закупки к договору страхования имущества 2023 год.

9. По налогам и сборам, относимым на себестоимость на 24 729 тыс. руб. (111%) за счёт увеличения платы за пользование водными объектами на 26 243 тыс. руб. (125%) в связи с увеличением ставки за пользование водными объектами и объема выработки электроэнергии за 2024 год на 104%. при одновременном снижении налога на имущество на 1 515 тыс. руб. (99%), в основном за счет снижения налогооблагаемой базы по налогу на имущество;

10. По другим расходам, относимым на себестоимость на 11 863 тыс. руб., в основном за счет начислений по листам нетрудоспособности (3 календарных дня за счёт предприятия) на 1 758 тыс. руб., (155%) увеличения расходов на приобретение лицензий, программного обеспечения на 8 238 тыс. руб. (184%) в результате перехода на отечественное ПО и содержания столовых на 1 922 тыс. руб. (121%) в результате увеличения оборота общественного питания.

Одновременно произошло снижение расходов, в том числе:

1. Снижение расходов по покупной электроэнергии на 2 016 тыс. руб. (92%) за счет уменьшения объемов покупки на 551 256 кВт/ч. (85%) в результате сокращения объектов энергопотребления, при одновременном увеличении тарифа покупки электроэнергии на 444,58 руб/Мвтч (107%).

2.Снижение расходов на экологию на 1 354 тыс. руб. (79%) в результате снижения стоимости работ по итогам закупочных процедур.

Фактические прочие доходы за 2024 год с учётом процентов к получению составили 114 939 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 277 855 тыс. руб. (29%).

Прочие доходы без учёта процентов к получению снизились на 317 547 тыс. руб.(6%), в основном за счет полученного дохода за 2023 год от пересчета расходов ППА, в связи с окончанием договора аренды движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (расчет амортизации и процентов ППА был сделан до конца 2025г.).

Одновременно произошел рост прочих доходов в результате получения процентов по размещению свободных денежных средств на депозитных счетах и остаткам на счетах в банках на 39 692 тыс. руб. (172 %).

Доходов от участия в других организациях за 2023 год нет.

Фактические прочие расходы за 2024 год с учётом процентов по арендным обязательствам составили 3 020 614 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 1 146 461 тыс. руб. (161%). Основные причины обусловлены:

- увеличением расходов по уплате процентов права пользования активами на 224 755 тыс. руб. (141 %), в результате увеличения ставки Центробанка;

Прочие расходы без учёта процентов по арендным обязательствам увеличились на 923 134 тыс. руб.(169%), что обусловлено:

- увеличение размера обесценения НЗС, ОС, НМА на 857 696 тыс. руб. (376%).
- увеличением убытка по созданию резерва под обесценение финансовых вложений на 56 448 тыс. руб. (106%), начислен резерв под обесценение акций АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»;
- увеличением расходов на оплату труда и отчислений на 6 089 тыс. руб. (115%) в результате роста размера ММТС с 01.07.2024 г., относительно аналогичного периода прошлого года на 8,58%;

За 2024 год Обществом получен убыток в размере 3 417 341 тыс. руб., что выше убытка за 2023 год на 2 265 855 тыс. руб.

Расходы по налогу на прибыль в 2024 году увеличились на 459 447 тыс. руб. (300%) по сравнению с 2023 годом.

Рост расходов по текущему налогу на прибыль обусловлен:

- увеличением суммы отложенного налога на прибыль на 463 386 тыс. руб. (302%) в результате увеличения убытка за 2024 год;
- начислен налог на прибыль за 2024 год в размере 4 259 тыс. руб.

Показатель «Прибыль (убыток) до налогообложения» без учёта влияния «неденежных» операций сформирован на уровне (-) 1 910 972 тыс. руб., с ухудшением относительно факта прошлого года на 1 819 984 тыс. руб. (факт за 2023г. (-) 90 988 тыс. руб.).

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 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 1 098 154 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 3 417 341 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица №8

Показатели	2022г.	2023г.	2024г.
Стоимость чистых активов	5 675 745	4 515 495	1 098 154
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552
Разница	(6 538 807)	(7 699 057)	(11 116 398)

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[1].

Причиной снижения величины чистых активов стало изменение балансовой стоимости основных средств и незавершенного строительства в связи с проводимой Обществом проверкой на их обесценение в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS)36 «Обесценение активов», и отражением результатов данного тестирования в «Отчете финансовых результатов» по итогам работы за год.

Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1955г. № 208 «Об акционерных обществах» в 2024 году не принималось и не планируется. Общество как функционировало, так и дальше будет работать для удовлетворения всех потребителей Магаданской области электроэнергией, произведенной своими электростанциями – Колымской ГЭС имени Фриштера Ю. И. и Среднеканской ГЭС имени А. Ф. Дьякова

[1] В случае если стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, указываются основные факторы, послужившие причиной такого уменьшения, и основные меры, принимаемые Обществом для приведения стоимости чистых активов Общества в соответствие с его уставным капиталом.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица №9

№ п/п	Показатели	2022г.	2023г.	2024г.	Темп роста, (4/3) %
1.	EBIT, тыс. руб.	83 799	100 349	-1 200 637	-1196
2.	EBITDA, тыс. руб.	1 272 826	1 858 409	1 027 261	55
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,32	9,69	7,40	76
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	58	38	49	131
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	12,01	9,07	2,52	28
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	30	40	146	361
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,37	0,40	0,19	48
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	0,15	0,08	51
9.	Коэффициент Бивера	0,52	0,45	0,35	78
10.	Коэффициент автономии	0,44	0,43	0,17	40
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	1,27	1,35	4,95	367
12.	ROA, %	10,81%	-6,39%	-32,68%	511
13.	ROE, %	18,34%	-22,58%	-121,75%	539
14.	Долг, тыс. руб.	5 240 251	4 587 398	2 617 876	57
15.	Процентные расходы, тыс. руб.	438 739	542 202	766 957	141
16.	Коэффициент долговой нагрузки	4,12	2,47	2,55	103
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	2,90	3,43	1,34	39

Финансовые показатели

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

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

Снижение чистой прибыли в 2024 году относительно факта 2023 года описан в разделе 4.1. Размер EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей **EBIT, EBITDA,** которое в свою очередь обусловлено снижением маржинальной прибыли и ростом амортизации права пользования активами.

Показатели управления операционной задолженностью

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

Темп роста данного коэффициента в 2024 году относительно факта 2023 года составляет 131%, рост в основном обусловлен:

- ростом дебиторской задолженности относительно факта 2023 года за счёт снижения оплаты выручки по передаче электроэнергии по базовым потребителям.

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

Темп роста данного коэффициента в 2024 году относительно факта 2023 года составляет 361%,рост в основном обусловлен рост в основном обусловлен ростом кредиторской задолженности за аренду АО «Усть-Среднеканской ГЭС им. А.Ф.Дьякова» в основном за счет принятия Регулятором затрат на аренду генерирующих активов УСГЭС не в полном объеме и задолженностью за декабрь.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. Значение показателя за 2024 год 0,19, снижение обусловлено ростом кредиторской задолженности и краткосрочных арендных обязательств по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Значение показателя за 2024 год 0,08 - снижение обусловлено ростом кредиторской задолженности и краткосрочных арендных обязательств по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС.

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. Значение показателя за 2024 год 0,35, снижение в основном обусловлено:

- снижением оттока за счёт роста кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС;

- снижением притока за счет снижения оплаты по производству электроэнергии по базовым потребителям в связи с снижением выручки.

Показатели структуры капитала

Ключевым показателем структуры капитала Общества является **коэффициент автономии**, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2024 году 0,17 (40%) снижение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом убытка.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2024 году составило 4,95 (367%) рост относительно факта предыдущего года обусловлено ростом убытка.

Показатели доходности капитала

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

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. Снижение показателя относительно прошлого года обусловлено снижением чистой прибыли в связи с убытком.

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Снижение показателя относительно прошлого года обусловлено снижением чистой прибыли в связи с убытком.

Показатели долговой нагрузки

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.

СПРАВОЧНО: предельное (максимальное) значение данного коэффициента при расчете консолидированного показателя по Группе РусГидро составляет 4,0.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является **коэффициент покрытия процентных расходов** (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества.

На основании федерального стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» арендная плата за арендованное имущество от АО «Усть-Среднеканская ГЭС» отражается в бухгалтерском балансе в виде арендных платежей с разбивкой по строкам «Заемные средства» со сроком гашения в течение 12 месяцев, как краткосрочные, и со сроком гашения более 12 месяцев, как долгосрочные. Данный подход соответствует применяемой классификации в консолидированной отчетности Группы «ПАО РусГидро» по МСФО и РСБУ.

Фактически в 2022-2024гг. Общество не использует в своей финансово-хозяйственной деятельности заёмные средства.

На 31.12.2024 года значение **коэффициента долговой нагрузки** в 2024 году составило 2,55 (103%), рост относительно факта предыдущего года, что обусловлено снижением EBITDA, которое в свою очередь обусловлено снижением маржинальной прибыли и ростом затрат (в основном: амортизации права пользования активами, услуг оператора рынка, услуг производственного характера, водного налога и ФОТ с отчислениями).

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №10, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2022г. Факт	2023г. Факт	2024г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе**	**413 421**	**527 517**	**606 622**	**115**
2.1	Покупатели и заказчики	404 236	423 978	501 554	118
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	2 714	71 473	71 533	101
2.6	Прочие дебиторы	6 471	32 066	33 535	104

По состоянию на 31.12.2024 долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) нет. По сравнению с 2023 годом краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом увеличилась на 115% или на 79 105 тыс. руб., и составляет 606 622 тыс. руб. в том числе:

- авансы выданные – 71 533 тыс. руб., из них:
  - *прочим поставщикам и подрядчикам – 70 453 тыс. руб.;*
  - *поставщикам материально-производственных запасов – 1 080 тыс. руб.*
- прочие дебиторы – 33 535 тыс. руб., из них:
  - *задолженность прочих дебиторов – 887 тыс. руб.;*
  - *НДС с авансов выданных по капитальным вложениям – 32 648 тыс. руб.*
- покупатели и заказчики – 501 554 тыс. руб., из них:
  - *задолженность покупателей электроэнергии – 499 130 тыс. руб.;*
  - *арендаторов (субарендаторов) – 2 053 тыс. руб.;*
  - задолженность прочих покупателей – 371 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №11, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2022г. Факт	2023г. Факт	2024г. Факт	Темп роста (5/4) %
I.	Долгосрочные обязательства				
1.	Займы и кредиты	3 827 069	3 239 165	-	100
1.1.	Обязательства по аренде	3 827 069	3 239 165	-	100
II.	Краткосрочные обязательства	1 841 799	2 357 323	5 431 955	230
1.	Займы и кредиты	1 413 182	1 348 233	2 617876	194
1.1.	Обязательства по аренде	1 413 182	1 348 233	2 617 876	194
2.	Кредиторская задолженность	222 521	782 858	2 552 876	326
2.1.	поставщики и подрядчики	70 448	24 395	15 310	63
2.2.	Задолженность перед дочерними обществами	-	525 367	2 293 907	437
2.3.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	40 022	52 632	43 657	83
2.4.	Задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	82 934	147 819	15 030	10
2.5.	Авансы полученные	-	-	81 550	100
2.6.	Прочие кредиторы	29 117	32 645	103 422	317
3.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
4.	Резервы предстоящих расходов	206 096	226 232	231 086	102
5.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	30 117	100

По состоянию на 31.12.2024 долгосрочной кредиторской задолженности нет.

В кредиторской задолженности по займам и кредитам отражены краткосрочные обязательства по аренде в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2025 года. По состоянию на 31.12.2024 года в сравнении с 2023 годом данные долгосрочные обязательства снизились на 3 239 165 тыс. руб. (100%), краткосрочные обязательства увеличились на 1 269 643 тыс. руб. (194%).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2024 составила 2 552 876 тыс. руб.

По сравнению с 2023 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 326 % (или на 1 770 018 тыс. руб.), в основном за счет задолженности по текущим арендным обязательствам перед дочерним обществом АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени А.Ф. Дьякова» (1 768 540 тыс. руб.) и прочим показателям, в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками задолженность снизилась на 9 085 тыс. руб. (63%);
- по оплате труда перед персоналом снизилась на 8 975 тыс. руб. (83%);
- по налогам, сборам и страховым взносам задолженность снизилась на 132 789 тыс. руб. (10%), и составила 15 030 тыс. руб. в том числе:
  - по налогу на имущество – 15 030 тыс. руб.;
  - по авансам полученным задолженность увеличилась на 81 550 тыс. руб. (100 %);
  - перед прочими кредиторами увеличилась на 70 777 тыс. руб. (317 %).

Раздел 5. Инвестиции[2]

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024 год утверждены Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» в составе бизнес-плана Общества на период 2024-2029 годов (протокол заседания от 31.10.2024 №12).

Структура инвестиций по направлениям:

Таблица №12

Показатель	2024 год, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Финансирование, с НДС				
Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:	**891,18**	**819,43**	**-71,75**	**-8,05**
1. Техническое перевооружение	846,99	810,44	-36,56	-4,32
2. Новое строительство	-	-	-	-
3. Технологическое присоединение	-	-	-	-
4. Прочие инвестиции	7,71	7,46	-0,25	-3,24
5. Капитализируемые ремонты	36,47	1,53	-34,94	-95,79
Освоение, без НДС				
Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:	**443,44**	**398,17**	**-45,27**	**-10,21**
1. Техническое перевооружение	406,62	391,93	-14,69	-3,61
2. Новое строительство	-	-	-	-
3. Технологическое присоединение	-	-	-	-
4. Прочие инвестиции	6,42	6,23	-0,19	-3,00
5. Капитализируемые ремонты	30,40	0,00	-30,40	-100,00

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица №13

Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:	**891,18**	**819,43**	**-71,75**	**-8,05**
I Собственные средства всего, в том числе:	891,18	819,43	-71,75	-8,05
1.1 Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:				
1.1.1 полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), в том числе:				
1.1.1.1 производства и поставки электрической энергии и мощности				

[2] Базой отражения плановых данных по инвестиционной деятельности является бизнес-план компании, одобренный Советом директоров организации.

1.1.1.2 производства и поставки тепловой энергии (мощности)				
1.1.1.3 оказания услуг по передаче электрической энергии				
1.1.1.4 оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя				
1.1.1.5 от технологического присоединения				
1.1.1.6 реализации электрической энергии и мощности				
1.1.1.7 реализации тепловой энергии (мощности)				
1.1.1.8 оказания услуг по оперативно-диспетчерско-му управлению в электроэнергетике				
1.1.2 прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам				
1.1.3 прочая прибыль				
1.2 Амортизация основных средств всего, в том числе:	249,88	268,81	18,93	7,58
1.2.1 текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	249,88	245,87	-4,02	-1,60
1.2.2 прочая текущая амортизация				
1.2.3 недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	22,95	-22,95	100
1.3 Возврат налога на добавленную стоимость	144,49	37,59	-106,90	-73,98
1.4 Прочие собственные средства всего, в том числе:	496,81	513,03	16,22	3,26
1.4.1 средства от эмиссии акций				
1.4.2 остаток собственных средств на начало года	496,81	513,03	16,22	3,26
в т.ч. CAPEX- прибыль, направляемая на инвестиции, включенная в расчет тарифа	231,40	371,45	140,05	60,52
в т.ч. прочая прибыль по двухсторонним договорам	210,17	140,30	-69,87	-33,24
в т.ч. прочая прибыль (аренда КЭС)	23,49	0,00	-23,49	-100,0
в т.ч. капитализируемые ремонты и ТО	30,40	1,28	-29,12	-95,79
в т.ч. НМА	1,35	0,00	-1,35	-100,0
1.4.3 другие прочие собственные средства				
II Привлеченные средства всего, в том числе:				
2.1 Кредиты				
2.2 Облигационные займы				
2.3 Векселя				
2.4 Займы организаций				
2.5 Бюджетное финансирование				
2.6 Использование лизинга				
2.7 Прочие привлеченные средства				

Отклонения по финансированию в отчетном году в разрезе проектов (групп проектов)

Таблица №14

Наименование проекта	ID	План	Факт	Δ	Причины отклонений
Всего по ПАО «Колымаэнерго»	**24 проекта**	**891,18**	**819,43**	**-71,75**	
1. Техническое перевооружение, в т.ч. наиболее крупные:	**15 проектов**	**846,99**	**810,44**	**-36,56**	
Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект	F_T-7036-001	213,43	176,39	-37,04	Поставка части оборудования и материалов перенесена на 2025 год в рамках заключенного дополнительного соглашения №1 к Договору №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК». Этап осуществления шеф-монтажа, шеф-наладки за выполнением работ по монтажу 3 (трех) ячеек фактически выполнен в полном объеме, но не оплачен и не закрыт по первичным документам ввиду отсутствия документального подтверждения выполненных работ
Создание программно-технического комплекса системы однонаправленных шлюзов АСУТП Колымской ГЭС для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	O_T-7036-124	18,83	6,00	-12,83	В результате длительных сроков разработки рабочей документации по договору №3300-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 04.07.2024 с ООО «ЭНИ», реализовать поставку оборудования в 2024 году не представлялось возможным. Инициировано заключение дополнительного соглашения на корректировку сроков поставки и состава поставляемого оборудования по результатам разработанной рабочей документации
Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС	M_T-7036-106	43,88	36,37	-7,51	Отклонение связано со сдвигом сроков реализации проекта. На 2025 год переносится ПНР ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС. Инициировано дополнительное соглашение к договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ» на продление сроков реализации проекта
Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты ; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь),Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем	L_T-7036-100	72,11	66,69	-5,42	Выполнен весь комплекс работ по договору, за исключением поставки оборудования, которая переносится на 2025 год. Оборудование будет смонтировано в следующий период реализации проекта в рамках другого договора
Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса	N_T-7036-109	5,22	0,52	-4,70	Доработанная в части импортозамещения рабочая и сметная документации по договору №3155-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 26.03.2024 с АО «ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева» была предоставлена Заказчику 24.12.2024 (позднее запланированных договором сро-

Колымской ГЭС					ков). Таким образом, в связи с несвоевременным предоставлением комплекта документации, процедура согласования ее в ПАО «Колымаэнерго» в 2024 году не завершена
Модернизация ПС 220кВ "Электрокотельная" в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала "Колымские электрические сети", 1 шт.	I_T-7036-01-20	15,78	11,10	-4,68	Из договора №3287-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 20.06.2024 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» исключены объемы по поставке и монтажу кабельных конструкций. Исключенные объемы будут реализованы силами сторонней организации в 2025 году
2. Новое строительство	**0 проектов**	**-**	**-**	**-**	
3. Технологическое присоединение	**0 проектов**	**-**	**-**	**-**	
4. Прочие инвестиции	**6 проектов**	**7,71**	**7,46**	**-0,25**	
5. Капитализируемые ремонты	**3 проекта**	**36,47**	**1,53**	**-34,94**	
Капитальный ремонт трансформатора станционный №3 Колымской ГЭС	O_2.33-Рем-2022-КолымГЭС	36,47	0,00	-36,47	Мероприятие запланировано в составе инвестиционной программы (капитализируемые ремонты), по факту финансирование осуществилось по статье «Себестоимость» (из-за отсутствия типового объекта учета капитализации в классификаторе основных фондов ПАО «РусГидро»)
Капитальный ремонт гидротурбины станционный №5 Колымской ГЭС	N_1.15-Рем-2020-КолымГЭС	0,00	0,77	- 0,77	Отклонение фактических расходов от плановых обусловлено разницей периода между освоением и финансированием Прочих затрат (командировочные расходы) по мероприятию «Капитальный ремонт гидроагрегата ст. №5 Колымской ГЭС» в рамках Договора №2859-КГЭС РЕМ ПРОД от 07.10.2022г. с АО «Гидроремонт-ВКК»: - освоение Прочих затрат состоялось в 4кв 2023г., фактическое финансирование – январь 2024 г. в связи со сторнированием закрывающего комплекта документов по Договору
Капитальный ремонт гидрогенератора станционный №5 Колымской ГЭС	N_2.18-Рем-2020-КолымГЭС	0,00	0,77	- 0,77	

Принятие к учету основных средств и НМА в 2024 году:

Таблица №15

Показатель	ID	2024 год		Отклонение		Причины отклонений
		План	Факт	Абсолютное	%	
Принятие к учету основных средств и НМА						
Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:	**24 проекта**	**368,42**	**256,35**	**-112,07**	**-30,42**	
Основные фонды и НМА, млн. рублей	**15 проектов**	**331,60**	**250,11**	**-81,48**	**-24,57**	
Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности	N_T-7036-111	25,77	25,77	0,00	0,00	
Создание/внедрение и интеграция Единой системы управления нормативно-справочной информацией ПАО «РусГидро» и Единой учетной системы на базе	O_O-7036-120	9,45	9,45	0,00	0,00	

1С:Предприятие 8.3						
Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО "РусГидро"	N_T-7036-110	3,95	3,95	0,00	0,00	
Модернизация ПС 220кВ "Электрокотельная" в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала "Колымские электрические сети", 12 шт	M_K-7036-065	6,62	6,57	-0,05	-0,68	Корректировка стоимости ОС - уточнение объемов работ по монтажу маслонаполненных вводов
Модернизация ПС-35 кВ № 3 "Поселок" в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала "Колымские электрические сети", 2 шт	N_K-7036-108	3,44	3,42	-0,02	-0,71	Корректировка стоимости ОС - уточнение объемов работ по монтажу выключателей
Модернизация системы осушения гидроагрегатов в части замены погружных скважинных насосов сливной галереи Колымской ГЭС - 2 шт. для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	M_O-7036-060	4,18	3,98	-0,19	-4,67	Отклонение связано с уточнением стоимости основного средства-закрытие фактических затрат по монтажу оборудования (силами персонала Колымской ГЭС)
Модернизация ПС 220кВ "Электрокотельная" в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала "Колымские электрические сети", 1 шт	I_T-7036-01-20	21,79	17,89	-3,90	-17,91	Корректировка стоимости ОС - из договора №3287-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 20.06.2024 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» исключена поставка части оборудования, которое будет приобретено и смонтировано в рамках другого договора
Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект	F_T-7036-001	209,50	170,30	-39,21	-18,71	Корректировка стоимости ОС - введено смонтированное оборудование по ячейке №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная (за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей и 3х вводов линейных (ввод ОС в 2025 году)
Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты ; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь),Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем	L_T-7036-100	46,90	8,79	-38,11	-81,26	Корректировка стоимости ОС - из договора №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14.08.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» исключена поставка части оборудования, которая переносится на 2025 год. Оборудование будет смонтировано в следующий период реализации проекта в рамках другого договора
Прочие инвестиции, млн. рублей	**6 проектов**	**6,42**	**6,23**	**-0,19**	**-2,94**	
Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-6кВ "ПС №3 - ПС Дом культуры" для нужд филиала "Колымские электрические сети" с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет	O_T-7036-112	0,10	0,00	-0,10	-100,00	Смена контрагента в процессе подготовки первичной документации. В связи с этим, выполнить работы в 2024 году не представлялось возможным. Работы перенесены на 2025 год
Выкуп земельного участка под объектом						Смена контрагента в процессе

недвижимости ВЛ-10кВ "ПС Синегорье - КТТ" для нужд филиала "Колымские электрические сети" с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет	О_Т-7036-114	0,10	0,00	-0,10	-100,00	подготовки первичной документации. В связи с этим, выполнить работы в 2024 году не представлялось возможным. Работы перенесены на 2025 год
Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	М_О-7036-045-8	3,89	3,89	0,00	0,00	
Приобретение системного блока в комплекте с клавиатурой и манипулятором типа «мышь» - 10 шт. для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	М_О-7036-045-9	0,88	0,88	0,00	0,00	
Предоставление права использования, обновление полевого геодезического программного обеспечения Leica с целью сохранения в работоспособном состоянии оборудования лаборатории натурных исследований	О_О-7036-121	1,35	1,35	0,00	0,00	
Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-6кВ "ПС №4 - КАДАР" для нужд филиала "Колымские электрические сети" с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет	О_Т-7036-113	0,10	0,12	0,02	17,00	Уточнение стоимости ОС по результатам заключенных договоров
Капитализируемые ремонты, млн. рублей	**3 проекта**	**30,40**	**0,00**	**-30,40**	**-100,00**	
Капитальный ремонт трансформатора станционный №3 Колымской ГЭС	О_2.33-Рем-2022-КолымГЭС	30,40	0,00	-30,40	-100,00	Мероприятие запланировано в составе инвестиционной программы (капитализируемые ремонты), по факту финансирование осуществилось по статье «Себестоимость» (из-за отсутствия типового объекта учета капитализации в классификаторе основных фондов ПАО «РусГидро»)
Генерация, МВт	**0 проектов**					
Тепловая энергия, Гкал/ч	**0 проектов**					
Трансформаторные мощности, МВхА	**0 проектов**					
Воздушные линии электропередачи, км ВЛ	**0 проектов**					
Кабельные линии электропередачи, км КЛ	**0 проектов**					
Тепловые сети, км ТС	**0 проектов**					

Ключевые инвестиционные проекты 2024 года:

- Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект:

По договору подряда №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнены демонтажные, монтажные и пуско-наладочные работы по ячейке №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная (за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ).

- Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

По договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ» выполнена поставка оборудования и частично строительно-монтажные работы.

- Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро»:

По договору №3012-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация системы осушения гидроагрегатов в части замены погружных скважинных насосов сливной галереи Колымской ГЭС - 2 шт.:

По договору №3151-КГЭС/ТПИР ОТМ от 28.12.2023 с ЗАО «Е комплект» выполнена поставка оборудования в полном объеме, договор закрыт. Монтаж насосов произведен силами персонала Колымской ГЭС.

- Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности:

По договору №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь), Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем:

По договору №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14.08.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнен весь комплекс работ, за исключением поставки оборудования, которая переносится на 2025 год. Оборудование будет смонтировано в следующий период реализации проекта в рамках другого договора.

- Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 12.03.2024 №3248-КГЭС/ТПИР ОБСЛ с Дальневосточным филиалом АО «ТК РусГидро» выполнены работы по возведению защитных сооружений (1-я часть работ), рекультивации земель, устройству площадок под бытовой городок, природоохранные мероприятия (1-я часть работ).

- Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. и системных блоков в комплекте с клавиатурой и манипулятором типа «мышь» - 10 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3123-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 13.11.2023 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала «Колымские электрические сети», 1 шт.:

По договору №3287-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 20.06.2024 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт.:

По договору №3233-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт.:

По договору №3280-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 17.06.2024 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «Восточные электрические сети» работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

- Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС:

По договору №3140-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.12.2023 с ООО «КомплектЭнерго» выполнена поставка оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ запланировано на 2025 год.

- Модернизация ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6 кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 11 шт.:

По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» произведен авансовый платеж за выполнение работ по разработке рабочей документации. Срок окончания работ по договору 15.08.2024. Рабочая документация не разработана, ведется претензионная работа.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За период 2022-2024 годы ПАО «Колымаэнерго» (с учетом капитализируемых ремонтов) освоено инвестиций в объеме 632,04 млн. руб. (без НДС), профинансировано 1 409,27 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 418,89 млн. руб.

Выполненные работы, мероприятия были направлены на:

- Повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции;
- Снижение физического износа основного оборудования;
- Продление срока службы вспомогательных систем и основного генерирующего оборудования за счет внедрения современного оборудования с переходом на качественно новый уровень контроля и защиты систем гидроагрегатов;
- Повышение показателей надежности, безопасности и эффективности эксплуатации оборудования за счет перехода на современную микропроцессорную элементную базу, снижение удельных эксплуатационных издержек за счет использования современного оборудования.
- Повышение надежности и эффективности работы оборудования, путем осуществления всестороннего контроля за счет улучшения его информационной обеспеченности; максимальной оперативности управления за счет предоставления оперативному персоналу наиболее полной информации о ходе технологического процесса.
- Сокращение издержек на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сокращение время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модельного исполнения конструктивов устройств.
- Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2015 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Дивиденды в 2024 году не выплачивались.

Таблица №16

Дивиденды	2022г.	2023г.	2024г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0

Раздел 7. Кадровая и социальная политика

7.1. Кадровая политика Общества

Списочная численность персонала:

Таблица №17

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Работники	586	551	529

Возрастной состав работников:

Таблица №18

Возраст	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	124	21,2	100	18,1	97	18,3
30 – 50 лет	284	48,4	280	50,8	276	52,2
Старше 50 лет	178	30,4	171	31,1	156	29,5
в том числе работающие пенсионеры	114	12,0	117	21,2	94	18,0
Всего	**586**	**100**	**551**	**100**	**529**	**100**
Средний возраст	**42**	**-**	**43**	**-**	**43**	**-**

Структура работников по категориям

Таблица №19

Категории	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	138	23,6	139	25,2	129	24,4
Специалисты	136	23,2	125	22,7	126	23,8
Служащие	10	1,7	9	1,6	10	1,9
Рабочие	302	51,5	278	50,5	264	49,9
Всего	**586**	**100**	**551**	**100**	**529**	**100**

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица №20

Уровень образования	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	254	43,3	223	40,5	210	39,7
Среднее профессиональное	161	27,5	169	30,7	157	29,7
Среднее общее	134	22,9	123	22,3	122	23
Начальное и основное общее	37	6,3	36	6,5	40	7,6
Всего	**586**	**100**	**551**	**100**	**529**	**100**

Данные по движению персонала:

Таблица №21

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Коэффициент оборота по принятым работникам	14,97	15,20	24,97
Коэффициент оборота по уволенным работникам	**16,70**	**21,38**	**29,13**
Коэффициент текучести кадров	**7,40**	**11,31**	**11,92**

Снижение списочной численности работников ПО обусловлено тяжелыми климатическими условиями и отдаленностью от Центральных районов страны и Областного центра, недоступностью квалифицированной медицинской помощи, разрушением инфраструктуры поселка, неудовлетворенностью уровнем заработной платы при высокой стоимости товаров первой необходимости, оттоком населения из Районов Крайнего Севера.

Расходы на оплату труда работников:

Таблица №22

№	Показатель	2022	2023	2024
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	890 811,0	994 400,7	1 066 607,6
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	127 399	146 423	167 251

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 19,7%, в том числе:
- 2023 год к 2022 году (+) 11,6%;
- 2024 год к 2023 году (+) 7,3%.

Это связано с индексацией заработной платы работников Общества, составившей за 2022-2024 годы 16,5 % и изменением условий оплаты труда должностных лиц руководящего состава.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2024 году по сравнению с 2023 годом на 14,2 % и в 3,5 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 в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

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

Таблица №23

	2022	2023	2024
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	3 085,50	2 797,50	2 834,00

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

Таблица №24

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
Саяно-Шушенский филиал ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"	1.Высшее образование (целевое обучение в пределах установленной детализированной квоты) - 13.03.02 "Электроэнергетика и электротехника". 2.Производственная практика 13.03.02 "Электроэнергетика и электротехника", профиль "Гидро-электростанции". 3.Производственная практика 08.03.01 "Строительство", профиль "Гидротехническое строительство". 4.Производственная практика 09.03.02 "Информационные системы и технологии", профиль "Информационные системы и технологии в гидроэнергетике". 5.Производственная и преддипломная практика 13.04.02 "Электроэнергетика и электротехника", "Гидро-электростанции". 6.Производственная и преддипломная практика 08.04.01	19	-	1	-	-	-	-	-

	"Строительство", "Гидротехническое строительство".								
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Новосибирский государственный технический университет"	1.Производственная практика 13.03.02 "Электроэнергетика и электротехника".	4	-	-	-	-	-	-	-
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет"	1.Производственная практика 18.05.02. Химическая технология материалов современной энергетики.	1	-	-	-	-	-	-	-
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Донской государственный технический университет"	1.Ознакомительная практика 10.05.01. Компьютерная безопасность, математические методы защиты информации.	1	-	-	-	-	-	-	-
МОГАПОУ "Магаданский промышленный техникум"	1.Производственная практика 13.02.11 "Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования". 2.Производственная практика	-	6	-	-	-	-	-	-

	"Электромонтер по ремонту и обслуживанию электро-оборудования". 3.Производственная практика - программа подготовки "Лаборант эколог". 4.Производственная практика - "Теплотехник".								
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Южно-Уральский государственный колледж"	1.Производственная практика 09.02.07 "Информационные системы и программирование".	-	1	-	-	-	-	-	-

Дополнительное образование, повышения квалификации. «Учебно-методический кабинет» (УМК) ПАО «Колымаэнерго»

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Стропальщик (код-18897), рабочий люльки, находящийся на подъемнике, охрана труда при выполнении работ на высоте 1гр.,2гр..3гр., оператор(машинист) по безопасной эксплуатации кранов – манипуляторов (код-8343).

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2024 году

Таблица №25

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Учебно-методический кабинет» (УМК)	0	0	0	0	0

В рамках работ, проводимых совместно с Сообществом молодых работников Группы РусГидро, работники ПАО «Колымаэнерго» в 2024 году принимали участие в мероприятиях:

- Кадровый резерв молодых специалистов - модули «Внутренний источник энергеии-5» (ВИЭ-5).
- Развитие личностных компетенций (soft skills) по компетенции «Управленческий марафон».
- Программы - модули развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро».

7.2. Социальная политика Общества

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2023 - 2025 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Социальные расходы Общества:

	2022	2023	2024
Социальные расходы, тыс. руб.	67 746,95	80 755,37	81 726,51
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	41 422,30	45 967,87	48 240,20

Льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные Коллективным договором, предоставляются персоналу в полном объеме.

Наиболее значимые для Общества льготы: единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику Дню энергетика, выплаты, связанные с осуществлением трудовой деятельности в районах Крайнего севера, материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск.

В Обществе реализуются программы негосударственного пенсионного обеспечения, корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий, добровольного медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

1. Информация по вопросам охраны здоровья работников и повышения безопасности труда:

- в ПАО "Колымаэнерго" разработано Положение о системе управления охраной труда, утвержденное приказом №17 от 18.01.2021г. в котором определен порядок распределения ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности, отражены цели сохранение жизни и здоровья работников ПАО «Колымаэнерго» посредством недопущения производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Улучшение условий труда и снижение профессиональных рисков, обеспечение соблюдения применимых к деятельности ПАО «Колымаэнерго» нормативных требований охраны труда. Улучшение показателей деятельности в области охраны труда.

- приказом №299 от 23.07.2021г. утверждена политика ПАО «Колымаэнерго» в области охраны труда».

- проводятся периодические, предварительные, предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры сотрудников, персонал обеспечивается специальной одеждой включая спецодежду устойчивую к электрической дуге, специальной обувью, дерматологическими средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами в соответствии с Едиными типовыми нормами выдачи СИЗ, и Порядком обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами Группы РусГидро. Оплачивается молоко работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда. С согласия работника производится вакцинация сотрудников против ОРВИ и Гриппа.

- привлечение сотрудников ПАО «Колымаэнерго» а также подрядных (субподрядных) организаций к консультациям и участию в совершенствовании охраны труда для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве. Поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации сотрудников, сотрудничество и обмен информацией между специалистами в области охраны труда и сотрудниками, разработка и выполнение эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков, способствующих сохранению жизни и здоровья в рамках всего трудового времени.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая правовые, социально-экономические, организационно-технические,санитарно-гигиенические,лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия. В результате чего отсутствует производственный травматизм.

Основные цели в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности;
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- формирование у работников основ безопасного поведения на производстве и навыков предупреждения опасных ситуаций;
- лидерства руководства всех уровней управления в вопросах обеспечения безопасности труда и выполнения требований охраны труда;
- оценки, управления и снижения профессиональных рисков;
- постоянное улучшение условий труда.

Для достижения поставленных целей при осуществлении всех видов деятельности ПАО «Колымаэнерго» 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;
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- обучение работников правилам охраны труда, проверка знаний требований охраны труда;
- проведение оценки профессиональных рисков и специальной оценки рабочих мест по условиям труда;
- 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 применения указанных средств;

- контроль за соблюдением требований охраны труда на объектах ПАО «Колымаэнерго»;

- 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;

- составление и выполнение План-графика мероприятий, направленных на предупреждение и снижение несчастных случаев на производстве, а так же по снижению аварийности на объектах гидрогенерации ПАО «Колымаэнерго»;

- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда.

2. Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.

Таблица №27

	ПАО «Колымаэнерго»		
	2022	2023	2024
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел.)	581	564	515
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел.)	203	199	210

3. Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанным с родом их занятий.

Таблица №28

Название организации	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий (чел.)	В том числе по классам вредности:				
		3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	3.5.
ПАО «Колымаэнерго»	210	121	46	0	0	43

4. Расходы на охрану труда.

Таблица №29

Направление	ПАО «Колымаэнерго»		
	2022	2023	2024
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс. руб)	11731	28863	27880
Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс. руб.)	645	2039	2248
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс. руб.)	3657	5383	5813
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс. руб.)	1713	902	51
ИТОГО	23326	37187	35993

5. Организация противопожарных мероприятий

В ПАО «Колымаэнерго» разработаны:

- «План тушения пожара» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 26.04.2023, утвержден начальником Ягоднинского ПСГ «ФПС ГПС ГУ МЧС России по Магаданской области 26.04.2023.

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 26.04.2023, утвержден начальником Ягодинского пожарно-спасательного гарнизона 26.04.2023.

В ПАО «Колымаэнерго» создано профессиональное аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (ПАСФ–ГСВ) в количестве 43 человек, имеющих штатное оборудование, соответствующее нормативам. Организация службы и штатная структура ПАСФ-ГСВ осуществляет круглосуточное дежурство на Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС. Дислоцируется в пожарных депо, расположенных непосредственно на обслуживаемых объектах. На вооружении 4 единицы техники. ПАСФ–ГСВ оснащен современными средствами пожаротушения, СИЗ: теплоотражающие костюмы, дыхательные аппараты на сжатом воздухе, ранцевые установки импульсного пожаротушения. Имеются пожарные мотопомпы, стационарный кислородный компрессор, пенопреобразователь, переносные лафетные стволы.

В 2024 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, оперативных карточек пожаротушения, регулярный осмотр кабельных сооружений по утвержденному графику и выявление нарушений пожаробезопасного состояния кабельных линий, мест уплотнений кабельных линий, проходящих через перегородки, перекрытия, другие строительные конструкции.

Структура группы охраны труда ПАО «Колымаэнерго»



Раздел 9. Охрана окружающей среды

Экологическая политика ПАО «Колымаэнерго», основываясь на принципах, положениях и основных направлениях государственной экологической политики и Экологической политики ПАО «РусГидро», устанавливает целевые показатели требуемого уровня воздействия на окружающую среду и использования природных ресурсов, способы и средства достижения поставленных целей, ответственность за полученные результаты.

Цель Экологической политики - обеспечение экологической безопасности производственной деятельности на основе экономических, социальных и экологических ценностей.

Достижение поставленной цели обеспечивается решением следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение загрязнения водных объектов и сохранение биологических ресурсов;
- сокращение образования производственных отходов;
- снижение антропогенного воздействия на окружающую среду;
- реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии;
- технологическое перевооружение и внедрение передовых технологий.

2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду:

- проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- принятие мер по предупреждению, локализации и ликвидации негативных последствий аварийных ситуаций для окружающей среды;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты энергетики, ответственного за экологическую безопасность производства;
- пересмотр, корректировка и совершенствование, по мере необходимости, экологической политики Общества.

Для смягчения воздействия продукции и услуг на окружающую среду в ПАО «Колымаэнерго» были реализованы следующие природоохранные мероприятия:

- Постоянный контроль территорий. Регулярное проведение уборки территорий, закрепленных за службами Филиалов;
- Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами;
- Передача отходов на обезвреживание и утилизацию и отходов 1-5 класса опасности;
- Передача отходов ТБО для размещения на полигоне;
- Передача отходов ТКО для размещения на полигоне;
- Применение бактериальных препаратов для снижения концентрации загрязняющих веществ в сточных водах;
- Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений;
- Использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков в дренажной системе.

Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2024 году

Таблица №30

Объект генерации (ГЭС, ТЭС)	Описание мероприятий	Результаты
Замена маслонаполненного электротехнического оборудования на оборудование, не содержащее масло (вакуумное, элегазовое) или с меньшим объемом содержания масел		
Колымская ГЭС	Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) (ТПиР)	2024г. - выполнены демонтажные, монтажные и пуско-наладочные работы по ячейке №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная (за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3-х вводов линейных напряжением 220 кВ). Безопасная эксплуатация ГТС.
Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду		
Колымская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Регулярное проведение уборки территории	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Мероприятия по предотвращению разливов нефтепродуктов на территории станции.	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Передача отходов на утилизацию, обезвреживание, захоронение.	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.
	Проведение профилактических работ на очистных сооружениях.	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта.
	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Очистка хозяйственно-бытовых сточных воды биопрепаратами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.

Усть-Среднеканская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Регулярное проведение уборки территории	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Мероприятия по предотвращению разливов нефтепродуктов на территории станции.	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Передача отходов на утилизацию, обезвреживание, захоронение.	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.
	Проведение профилактических работ на очистных сооружениях.	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта.
	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Очистка хозяйственно-бытовых сточных воды биопрепаратами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.

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

Таблица №31

	Всего за 2022 год (на 31.12.2022)		Всего за 2023 год (на 31.12.2023)		Всего за 2024 год (на 31.12.2024)	
	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.
ПАО «Колымаэнерго»	0,00	0	0,00	0	0,00	0

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, в тыс. руб.

Таблица №32

	Всего за 2022 год (на 31.12.2022)		Всего за 2023 год (на 31.12.2023)		Всего за 2024 год (на 31.12.2024)	
	Расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	Расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	Расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	Расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	Расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	Расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента
ПАО «Колымаэнерго»	370,0	13 505,0	1 238,0	6 895,0	1 064,0	5 325,0

Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн

Таблица №33

	2020	2021	2022	2023	2024
ПАО «Колымаэнерго»	0	0	0	0	0

Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ, тонн

Таблица №34

ПАО «Колымаэнерго»	2020	2021	2022	2023	2024
Всего, в т.ч.:	2,103	2,103	2,103	2,103	3,968
NOx	0	0	0,327	0,327	0,258
SOx	0	0	0,035	0,035	0,042
Стойких органических загрязнителей (СОЗ)	0	0	0	0	0
Летучих органических соединений (ЛОС)	0,346	0,346	0,346	0,346	2,127
Опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	0,910	0,910	0,548	0,548	0,639
Твердых частиц (ТЧ)	0,822	0,822	0,822	0,822	0,831

Прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах	0,025	0,025	0,025	0,025	0,071

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения, тонн

Таблица №35

Класс опасности	Повторное использование	Многократное использование	Компостирование	Выделение ценных компонентов, включая выделение энергии	Сжигание общей массой	Закачка в глубокие подземные горизонты	Размещение на полигоне	Хранение на площадке предприятия	Иной метод удаления	ИТОГО
1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,128	0,120	0,248
2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,140	1,075	1,215
3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	3,645	0,004	3,649
4.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,555	1,189	6,000	30,744
5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,272	9,702	100,099	168,073

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Таблица №36

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024
Общее количество забранной воды из источников в том числе из:	тыс. куб. м	13 630	15 805	14 635
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	13 621	15 783	14 610
- подземных водоемов	тыс. куб. м	0	0	0
- дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	тыс. куб. м	0	0	0
- сточных вод другой компании	тыс. куб. м	0	0	0
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	0	0	0
- из других систем водоснабжения (из систем технического водоснабжения гидроагрегатов)	тыс. куб. м	9	22	25

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

Таблица №37

Общее количество источников воды, существенно затрагиваемых деятельностью организации						
Название источника воды	**Объем источника воды (куб. м.)**	**Отнесен ли источник к охраняемым территориям (на национальном и/или международном уровнях)**	**Ценность с точки зрения биоразнообразия**	**Ценность и важность с точки зрения использования местными жителями/сообществами**	**В каких корпоративных системах собирается информация**	**Источник информации**
Колымское водохранилище (река Колыма)	15 077 млн. м. куб.	нет		Водохранилище Колымской ГЭС является водоемом рыбохозяйственного водопользования высшей категории		Заключении секции охраны окружающей среды /Центральная приемочная комиссия по приемке в промышленную эксплуатацию Колымской ГЭС
Усть-Среднеканское водохранилище (река Колыма)	При подпорном уровне 290,0 м. - 5 440 млн. м. куб.	нет		Река Колыма является водным объектом высшей категории рыб хозяйственного значения.		Акт преддекларационного обследования ГСТ Усть-Среднеканской ГЭС 2024г.

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту

Таблица №38

№ п/п	Название принимающего объекта	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м^3/год)	2022	2023	2024
1.	Река Колыма	52 677	14 672	15 343	17 296

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки

Таблица №39

№ п/п	Метод очистки	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м^3/год)	2022	2023	2024
1.	Физико-химическая очистка	54	19	22	25
2.	Нормативно-чистых без очистки42	42 570	13 611	15 783	14 611
3.	Без очистки	10 053	1 713	2 168	2 661

ПАО «Колымаэнерго выполняет требования в области охраны окружающей среды и экологической политики, организуя и проводя планомерную деятельность в данной сфере:

- в филиалах Общества работают квалифицированные инженеры по охране окружающей среды;
- осуществляется система контроля охраны окружающей среды (производственный экологический контроль, государственный федеральный контроль);
- составляются и реализуются ежегодные планы природоохранных мероприятий;
- разрабатывается и обновляется разрешительная документация;
- ежегодно заключаются договоры на утилизацию и размещение отходов;
- производится плата за негативное воздействие на окружающую среду и пользование природными ресурсами;
- ведется статистическая отчетность по государственным формам (2тп-отходы, 2тп-воздух, 2тп-водхоз, 4-ос) и т.д.

Раздел 10. Корпоративное управление

10.1. Органы управления

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган - Генеральный директор Общества.

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 1 (Одно) общее собрание акционеров Общества *(24.05.2024).*

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 членов. В 2024 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2023г. (протокол от 26.05.2023г. №1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 24.05.2024г. (протокол от 24.05.2024г. №1), в соответствии с которым членов Совета директоров вновь избраных на новый срок нет.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

Таблица №40

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале: %
Председатель Совета директоров					
1.	Королев Сергей Викторович (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1979	Высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2.	Куликов Евгений Валентинович (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1983	Высшее	Главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных организаций Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3.	Коптева Яна Александровна (избрана 25.05.2023 и 24.05.2024)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
4.	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 25.05.2023 и 24.05.2024)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
5.	Багаутдинов Радий Равильевич (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1969	Высшее	Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»	0

В течение 2024 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2024 году проведено 15 (пятнадцать) заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 75 (Семьдесят пять) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2024 году:

Таблица №41

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1.	Королев Сергей Викторович	15/15	100
2.	Куликов Евгений Валентинович	15/15	100
3.	Коптева Яна Александровна	15/15	100
4.	Могилевич Ольга Константиновна	15/15	100
5.	Багаутдинов Радий Равильевич	15/15	100

Советом директоров рассматривались и утверждались:

- Целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Бизнес-план на 2025-2029 годы;
- План мероприятий по управлению рисками на 2025 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2025;
- Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2025;
- Реестр и план реализации непрофильных активов в новой редакции; а также регулярно рассматривались отчеты об их исполнении.
- График проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва

и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2024 года;

• Организационная структура ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции.

• Созыв годового общего собрания акционеров Общества;

• Заключение внутреннего аудитора по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Колымаэнерго» за 2024 год;

• Решения по вопросам, отнесенным к компетенции высшего органа управления АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», в котором ПАО «Колымаэнерго» осуществляет права единственного акционера;

• Утверждение внутренних документов ПАО «Колымаэнерго» Плана мероприятий и перехода ПАО «Колымаэнерго» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2024-2026 годов и Плана мероприятий и перехода ПАО «Колымаэнерго» на преимущественное использование отечественного радиоэлектронного оборудования на период 2024-2026 годов;

• Утверждение внутреннего документа ПАО «Колымаэнерго»: О присоединении к Единому положению о порядке планирования закупок в Группе РусГидро;

• Утверждение внутреннего документа ПАО «Колымаэнерго»: О присоединении к Технической политике Группы РусГидро в области информационных технологий;

• Создание комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «Колымаэнерго»;

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров 07.09.2020г. (протокол от 07.09.2020г. №10) является:

Багаутдинов Радий Равильевич

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: высшее

Доля в уставном капитале: 0%

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.

Порядок утверждения состава (с удельными весами), целевых значений КПЭ, функциональных ключевых показателей эффективности (ФКПЭ) и показателей депремирования, Порядка расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

- Положение о Системе КПЭ ПАО «Колымаэнерго»;
- Порядок расчета КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;

Решением Совета директоров Общества (протокол от 06.09.2024г. №10) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения показателей Системы КПЭ для Общества на 2024- 2026 годы:

Таблица №42

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измерения	Целевые значения	Удельный вес
	КПЭ Доля премии 85% (совокупный вес КПЭ составляет 100%) финансово-экономические			
1.	**Рентабельность собственного капитала (ROE)**	%	**100%**	**10%**
2.	**Чистая операционная рентабельность**	%	**100%**	**10%**
3.	**EBITDA**	%	**100%**	**10%**
4.	**Чистый Долг / EBITDA**	%	**100%**	**10%**
	КПЭ специализированные отраслевые			
5.	**Установленная электрическая мощность**	%	**100%**	**10%**
6.	**Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению**	%	**85%**	**30%**
7.	**Качество проведения закупочных процедур**	%	**85%**	**20%**
	ФКПЭ *Доля премии — 15% (совокупный вес ФКПЭ составляет 100%)*			
1.	Переход на ОПО	%	**85%**	**100%**
	ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ *Размер снижения премии за выполнение КПЭ*			
1.	Количество крупных аварий	Шт	**0**	**25%**
2.	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	**0**	**25%**
3.	Готовность к работе в отопительный сезон	%	**100%**	**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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 25.05.2022 года № 01) (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 2024 году составил 825 110 (Восемьсот двадцать пять тысяч сто десять) рублей 00 копеек.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось и признало его в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Общества 18.05.2023г. (протокол от 18.05.2023г.№ 08).

Совокупный размер вознаграждения в отчетном году составил 165 022 (Сто шестьдесят пять тысяч двадцать два) рубля 00 копеек.

10.4. Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020г. (протокол от 02.06.2020г. № 1).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 24.05.2024г. (протокол от 24.05.2024г. № 1).

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица №43

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале
Члены Ревизионной комиссии					
1.	Слободин Алексей Исаакович	1981	Высшее	Начальник контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» - руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
2.	Меделец Светлана Юрьевна	1987	Высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3.	Дьяченко Ксения Юрьевна	1986	Высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном 2024 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022г. (протокол от 25.05.2022г. № 1).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 112 553 (Сто двенадцать тысяч пятьсот пятьдесят три) рубля 00 копеек.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

10.5. Организация внутреннего аудита

С целью содействия органам управления Общества в повышении эффективности управления, совершенствовании его деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками в Обществе организована функция внутреннего аудита.

Решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества (протокол от 09.06.2021 №07) утверждено Положение о внутреннем аудите ПАО «Колымаэнерго» (далее – Положение), назначен внутренний аудитор Общества.

В соответствии с п.4.1 Положения Внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров Общества, административно - Генеральному директору Общества.

К основным задачам Внутреннего аудитора относится:

- подготовка и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности Внутреннего аудитора, в том числе о результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля;
- разработка и поддержание в актуальном состоянии ЛНД (А) Общества по вопросам внутреннего аудита, требуемые в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами ФОИВ;
- осуществление подготовки заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества.

В течение 2024 года внутренним аудитором проведена оценка системы внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Заключение внутреннего аудитора Общества по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Колымаэнерго» за 2024 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

10.6. 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 следующими документами:

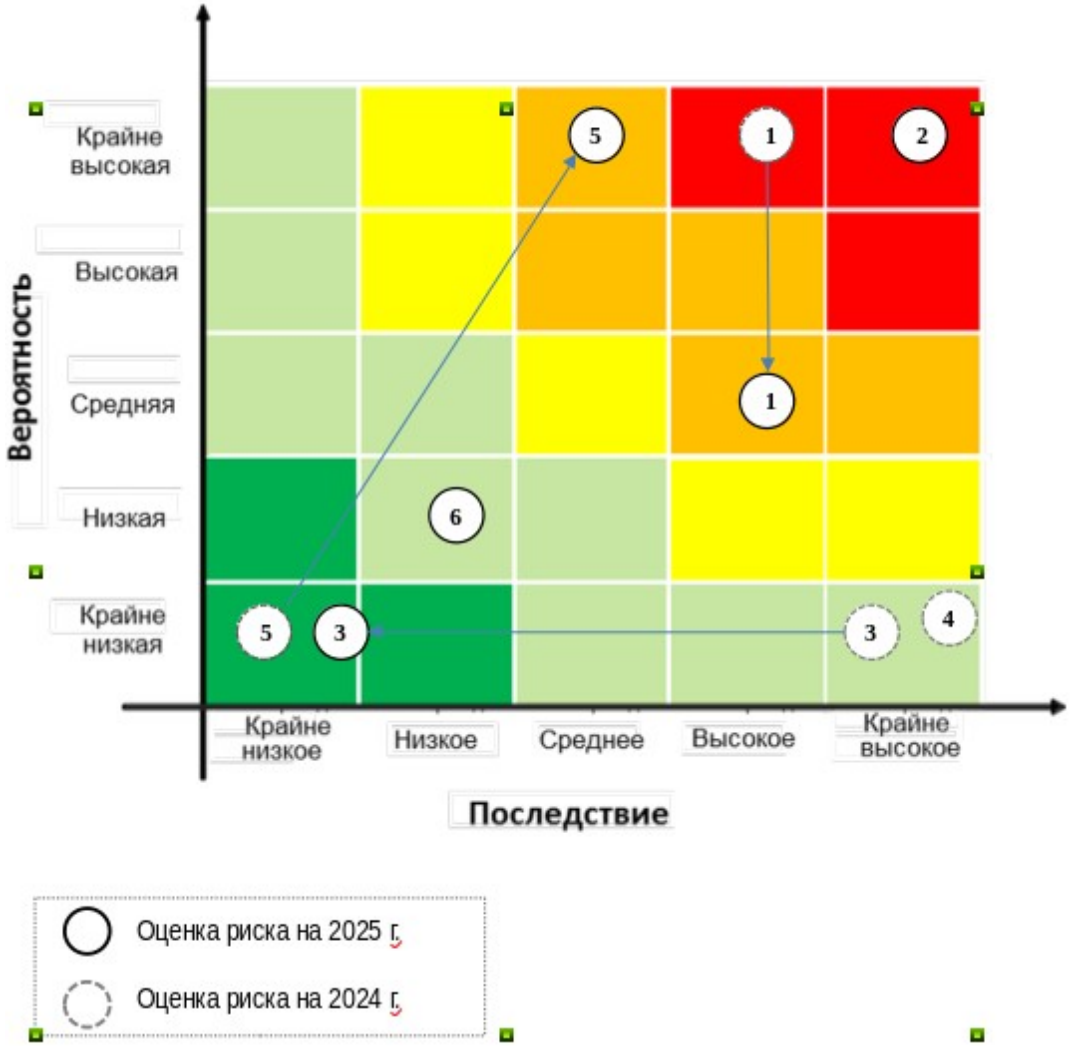
- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам протоколом №6 от 29.05.2020г. заседания Совета директоров Общества.

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 2024год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2025 год.

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2024-2025гг. представлен на тепловой карте.



Указанные 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.

Таблица №44

№ риска	Риск (бизнес-процесс)	Итоги мониторинга риска за 2024 год	Прогнозная оценка на 2025 год
1.	Нарушение сроков поставки оборудования/материалов	Риск не реализовался	Риск оценен как высокий
2.	Нехватка квалифицированного персонала	Риск реализовался	Риск оценён как крайне высокий
3.	Неблагоприятные природные воздействия, приводящие к разрушению правобережного откоса отводящего канала и земляного полотна автодороги к зданию ГЭС	Риск не реализовался	Риск оценен как крайне низкий
4.	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)	Риск реализовался	Риск не включен в ПУР на 2025г.
5.	Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс) о безопасности в соответствии с категорийностью объектов ТЭК	Риск реализовался	Риск оценен как высокий
6.	Невыполнение плана по выручке	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые, связан с заключением двусторонних договоров по свободной цене на 2025г. 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:

- внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции;
- реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства, в том числе:

 разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) по противодействию коррупции;
 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:

Таблица №45

№ 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): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	0 0
3.	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0 0
4.	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	34
5.	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	207
6.	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	133
7.	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	0 0

10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

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

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

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

- Устав Общества;
- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций;
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Антикоррупционная политика Общества.

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

10.8. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2024г. уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2024 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №46

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	12 214 551 870 руб.

10.9. Структура уставного капитала

Таблица №47

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2024	31.12.2024
		98,7597%

10.10. Общество на рынке ценных бумаг

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

10.11. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приводится в составе Приложения 3 к Годовому отчету.

Раздел 11. Закупочная деятельность

Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2024 год:

- закупки у субъектов МСП — 181 870,11 тыс. руб., 66,40%;
- закупки, участники которых только субъекты МСП — 104 693,69 тыс. руб., 38,22%.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:
Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»
Сокращенное фирменное наименование Общества: **ПАО «Колымаэнерго»**
Место нахождения: Российская Федерация, 685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84 корп.2
Почтовый адрес: Российская Федерация, 686222, Магаданская обл., пос. Синегорье, Ягоднинский район, ул. Когодовского, д.7
Адрес страницы в сети Интернет: www.kolymaenergo.rushydro.ru

Информация об аудиторской организации:
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
ОГРН: 1027739127734

Сведения о регистраторе Общества:
Полное фирменное наименование:
Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
ОРГН: 1027739216757

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества

FINEXPERTIZA

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Колымаэнерго»
за 2024 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Колымаэнерго»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» (далее по тексту – «Общество», ОГРН 1024900959467), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчета о финансовых результатах за 2024 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
- отчета об изменениях капитала за 2024 год;
- отчета о движении денежных средств за 2024 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

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

КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ АУДИТА

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Обесценение основных средств и капитальных вложений – пункты 2.2 и 3.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

Принимая во внимание величину балансовой стоимости основных средств, а также сложность процесса оценки и использование существенного суждения при определении возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений ПАО «Колымаэнерго», тестирование на предмет обесценения являлось одним из ключевых вопросов в рамках проведения аудита.

Наши аудиторские процедуры включали:

- изучение процесса оценки возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений, в том числе порядка определения ЕГДС;

- изучение процесса бюджетирования ЕГДП, на основании которого были рассчитаны прогнозные показатели, использованных в расчете ценности использования, и оценка политики по их проверке и утверждению;

- проверку по документам и данным бухгалтерского учета соответствующих исходных данных, использованных в оценке возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений;

- рассмотрение адекватности раскрытия информации ПАО «Колымаэнерго» о тех допущениях, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

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

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление Общества, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом, или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Лицо, действующее от имени аудиторской организации
на основании доверенности № ОБ/10724/25-ФЭ-59
от 01 июля 2024 г. сроком до 30 июня 2025 г.
руководитель аудита, по результатам которого составлено
аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416)

Илья Валерьевич Красильников

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«05» мая 2025 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2024 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»**	по ОКПО	117618		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718		
Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**	по ОКВЭД 2	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	12247		16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес): **685030, Магаданская область, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, к. 2**
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☑ ДА ☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7708096662
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027739127734

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	2 250	6 798	-
	нематериальные активы	1111	2 250	6 798	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.2	Основные средства, в том числе:	1150	2 858 530	6 274 906	6 875 594
	основные средства	1151	543 358	1 239 393	1 418 369
	незавершенное строительство	1152	328 129	329 674	288 810
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	163 277	34 320	14 871
	права пользования активами	1154	1 722 999	4 587 398	5 065 218
	основные средства, сданные в аренду	1155	100 767	84 121	88 326
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.3	Финансовые вложения, в том числе:	1170	-	1 035 332	2 014 023
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	-	1 035 332	2 014 023
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	2 549 081	1 855 849	1 624 209
3.1.4	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	1 935
	Итого по разделу I	**1100**	**5 409 861**	**9 172 885**	**10 515 761**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	94 667	90 762	102 735
3.2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 087	-	26 977
3.2.3	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	606 622	527 517	413 421
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	606 622	527 517	413 421
	покупатели и заказчики	1232.1	501 554	423 978	404 236
	авансы выданные	1232.2	71 533	71 473	2 714
	НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств	1232.5	32 648	6 857	2 433
	прочие дебиторы	1232.9	887	25 209	4 038
3.2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	300 000	-	-
	банковские депозиты	1241	300 000	-	-
3.2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	96 280	320 819	285 719
3.2.6	Прочие оборотные активы	1260	13 592	-	-
	Итого по разделу II	**1200**	**1 120 248**	**939 098**	**828 852**
	БАЛАНС	**1600**	**6 530 109**	**10 111 983**	**11 344 613**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
3.3.3	Резервный капитал	1360	167 056	167 056	119 384
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(11 390 437)	(7 973 096)	(6 765 174)
	Итого по разделу III	**1300**	**1 098 154**	**4 515 495**	**5 675 745**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства, в том числе:	1410	-	3 239 165	3 827 069
	обязательства по аренде	1412	-	3 239 165	3 827 069
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	**1400**	**-**	**3 239 165**	**3 827 069**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства, в том числе:	1510	2 617 876	1 348 233	1 413 182
	обязательства по аренде	1512	2 617 876	1 348 233	1 413 182
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	2 552 876	782 858	222 521
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	15 310	24 395	70 448
	задолженность перед персоналом организации	1522	43 657	52 632	40 022
	задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	1523	15 030	147 819	82 934
	авансы полученные	1525	81 550	-	-
	задолженность по арендным платежам	1526	2 293 907	525 367	-
	задолженность за водопользование	1527	36 546	29 997	25 943
	прочая кредиторская задолженность	1529	66 876	2 648	3 174
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	231 086	226 232	206 096
3.5.4	Прочие обязательства	1550	30 117	-	-
	Итого по разделу V	**1500**	**5 431 955**	**2 357 323**	**1 841 799**
	БАЛАНС	**1700**	**6 530 109**	**10 111 983**	**11 344 613**

Генеральный директор Р.Р. Багаутдинов

4 марта 2025 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за год 2024 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»	по ОКПО	117618		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718		
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
3.7.1	Выручка	2110	3 496 000	3 798 423
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(4 197 493)	(3 237 172)
	Валовая прибыль (убыток)	**2100**	**(701 493)**	**561 251**
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(499 145)	(460 903)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**(1 200 638)**	**100 348**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	94 802	55 110
	Проценты к уплате	2330	(766 957)	(542 202)
3.8	Прочие доходы	2340	20 137	337 684
3.8	Прочие расходы	2350	(2 253 657)	(1 331 951)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**(4 106 313)**	**(1 381 011)**
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	688 973	229 846
	текущий налог на прибыль	2411	(4 259)	-
	отложенный налог на прибыль	2412	693 232	229 846
	Прочее	2460	(1)	(321)
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**(3 417 341)**	**(1 151 486)**
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(3 417 341)	(1 151 486)
3.10	СПРАВОЧНО Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,2798)	(0,0943)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Генеральный директор Р.Р. Багаутдинов

4 марта 2025 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2024 год

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»	по ОКПО	117618		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718		
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3100	12 214 552	-	106 983	119 384	(6 765 174)	5 675 745
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	-	-
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(1 151 486)	(1 151 486)
убыток	3221	X	X	X	X	(1 151 486)	(1 151 486)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	47 672	(47 672)	X

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3200	12 214 552	-	106 983	167 056	(7 964 332)	4 524 259
Эффект упрощенного перехода на ФСБУ 14/2022	3201	X	X	X	X	(8 764)	(8 764)
Величина капитала на 31 декабря 2023 г. (с учетом корректировок)	3202	12 214 552	-	106 983	167 056	(7 973 096)	4 515 495
За 2024 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	-	-
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(3 417 341)	(3 417 341)
убыток	3321	X	X	X	X	(3 417 341)	(3 417 341)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2024 г.	3300	12 214 552	-	106 983	167 056	(11 390 437)	1 098 154

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	Изменения капитала за 2023 г.		На 31 декабря 2023 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего до корректировок	3400	5 675 745	(1 151 486)	-	4 524 259
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	(8 764)	-	(8 764)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	5 675 745	(1 160 250)	-	4 515 495
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	(6 765 174)	(1 151 486)	(47 672)	(7 964 332)
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	(8 764)	-	(8 764)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(6 765 174)	(1 160 250)	(47 672)	(7 973 096)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Чистые активы	3600	1 098 154	4 515 495	5 675 745

Генеральный директор _____ Р.Р. Багаутдинов

4 марта 2025 г

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за год 2024 г.

		КОДЫ	
	Форма по ОКУД	0710005	
	Дата (число, месяц, год)	31	12 2024
Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»	по ОКПО	117618	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718	
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4110	3 837 489	3 936 389
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 495 086	3 767 087
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	15 578	20 391
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	налога на добавленную стоимость	4114	230 411	91 564
	проценты по депозитам	4115	50 178	40 200
3.2.5	прочие поступления	4119	46 236	17 147
	Платежи – всего, в том числе:	4120	(3 333 833)	(2 619 394)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(775 794)	(581 075)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(1 442 291)	(1 292 446)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(549 319)	(542 202)
	налога на прибыль организаций	4124	(405)	(5 314)
	налоги и сборы	4125	(120 187)	(90 664)
	плата за водопользование	4126	(125 671)	(101 925)
	финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	4127	(300 000)	-
3.2.5	прочие платежи	4129	(20 166)	(5 768)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**503 656**	**1 316 995**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4210	-	-
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи – всего, в том числе:	4220	(728 195)	(182 910)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(728 195)	(182 881)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
3.2.5	прочие платежи	4229	-	(29)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(728 195)**	**(182 910)**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4310	-	-
	получение кредитов и займов	4311	-	-
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи – всего, в том числе:	4320	-	(1 098 985)
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам	4324	-	(1 098 985)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**-**	**(1 098 985)**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	(224 539)	35 100
3.2.5	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**4450**	320 819	285 719
3.2.5	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**4500**	96 280	320 819
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор _____ Р.Р. Багаутдинов

4 марта 2025 г.

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

В соответствии с приказом министерства энергетики и электрификации СССР № 319 от 6 ноября 1969 г. в составе «Вилюйгэсстроя» было организовано Управление строительства Колымской ГЭС «Колымагэсстрой» с местом нахождения в г. Магадане. Проект строительства Колымской ГЭС утвержден в январе 1970 года. В 1981 г. состоялся пуск первого гидроагрегата Колымской ГЭС. Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго», далее по тексту – «Общество») создано в 1995 г. Основной деятельностью Общества является производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области.

Адрес (место нахождения) Общества: 685000, Магаданской обл., г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2. Почтовый адрес Общества: 686222, Магаданской обл., п. Синегорье, ул. Когодовского, д. 7.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2024 составила 529 человек (на 31.12.2023 – 551 человек, на 31.12.2022 – 586 человек).

По состоянию на 31.12.2024 в состав Общества входят 2 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: «Колымские электрические сети» и «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.».

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества.

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

Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 24.05.2024) в количестве 5 членов.

В состав Совета директоров Общества входят:

Королев Сергей Викторович	начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»
Куликов Евгений Валентинович	главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
Коптева Яна Александровна	заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»
Могилевич Ольга Константиновна	заместитель директора департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
Багаутдинов Радий Равильевич	генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

Состав Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 24.05.2024) в количестве 3 членов.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Слободин Алексей Исаакович	руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке - начальник Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Меделец Светлана Юрьевна	главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Дьяченко Ксения Юрьевна	ведущий специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

1.2 Операционная среда Общества

В 2024 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, усиливается влияние факторов, которые увеличивают устойчивую инфляцию.

Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2024 году и далее продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно повлиять на производственные и финансовые показатели Общества. Для управления рисками на уровне Общества ведется работа по выявлению, анализу и оценке рисков, разработка мероприятий по их устранению или снижению.

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 следующими документами: политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»; положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро; положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам Протоколом № 6 от 29.05.2020 заседания Совета директоров Общества.

В Обществе утверждается реестр рисков, план мероприятий по их управлению, назначены ответственные лица (владельцы рисков) за организацию процесса управления рисками, проводится ежегодная актуализация и мониторинг рисков.

Обществом были определены ключевые риски на 2024 год, произведена их оценка и утверждён план мероприятий по их управлению на 2024 год, который утвержден Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол от 28.12.2023 № 15).

Ключевые риски бизнес-процесса Общества в 2024 году

К ключевым рискам бизнес-процесса Общества относятся неблагоприятные природные воздействия; нарушение сроков поставки оборудования/материалов, что приведёт к невыполнению основных параметров инвестиционной программы; аварии на объектах электроэнергетики и теплоснабжения, несоблюдение требований законодательства о безопасности в соответствии с категорийностью объектов ТЭК; снижение показателя EBITDA, рост текущих затрат в связи с изменениями законодательства, директивными



решениями; неэффективное управление ресурсами, нехватка квалифицированного персонала, отсутствие необходимых компетенций у персонала на рынке труда.

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

Наряду с ключевыми рисками в Обществе ведется работа по оценке следующих рисков.

Отраслевые и рыночные риски

К значительным рыночным рискам Общество также относит инфляционный риск, связанный с более быстрым темпом роста текущих расходов (комплектующих, топлива, стройматериалов, услуг и пр.) относительно утвержденных для Общества тарифов. Для снижения влияния данного риска в Обществе проводится регулярный мониторинг и анализ рынка, разрабатываются мероприятия по снижению издержек операционной деятельности.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 г. Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности региона показывает, что Магаданская область относится к регионам с повышенным уровнем регионального риска. Природно-климатические риски оцениваются Обществом как существенные. Общество осуществляет свою деятельность в условиях резко континентального климата, значительных перепадов температуры наружного воздуха. В связи с экстремальными погодными условиями (паводки, природные пожары, ледяные дожди), низкой водностью в бассейне реки Колыма, водные ресурсы которой используются для выработки электроэнергии Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС.

С целью снижения риска в Обществе осуществляется планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг природных условий и состояния оборудования, участие в деятельности оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий. В связи с тем, что ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, перспективы потребления электроэнергии, зависящие от макроэкономических факторов, развития промышленности и состояния бюджетной сферы Магаданской области, напрямую влияют на показатель выполнения плана по выручке Общества. Общество оценило риск невыполнения плана по выручке как высокий. Риск является для Общества малоуправляемым. С целью контроля за динамикой риска Обществом проводится мониторинг потребления объемов электроэнергии, с формированием оперативных данных по ожидаемому объему потребления электроэнергии на текущий период.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются: риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства; риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров. Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок: по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков; по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству; по досудебному



урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке. С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

При формировании учетной политики нет допущений отличных, от предусмотренных пунктом 5 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»:

- активы и обязательства организации существуют обособленно от активов и обязательств собственников этой организации и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);

- организация будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, сбязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);

- принятая организацией учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);

- факты хозяйственной деятельности организации относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. При этом срок обращения (погашения) задолженности по процентным и беспроцентным займам и векселям (включая сумму процентного дохода) подконтрольных организаций перед Обществом, которые в соответствии с договорными условиями являются краткосрочными, определяется исходя из текущих намерений и ожиданий руководства Общества. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам, выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному по капитальному строительству, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.

Авансы, выданные под приобретение / создание НМА и выполнение НИОКР, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1113 «Авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному под приобретение / создание НМА и выполнение НИОКР, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.



Иные выданные авансы, а также авансы полученные, отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с иных выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.3 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение плановых капитальных и средних ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб (за исключением бывших в эксплуатации зданий, сооружений, силовых и рабочих машин и оборудования) включительно за единицу учитываются в составе запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 4 до 30
Затраты на ремонт сооружений	от 1 до 30
Затраты на ремонт зданий	от 1 до 15

Сроки полезного использования для объектов основных средств в виде затрат на капитализированные ремонты устанавливаются на основании Классификатора основных фондов Общества исходя из ожидаемой продолжительности межремонтного интервала.

Ликвидационная стоимость основных средств считается равной нулю, т.к. выполняется по меньшей мере одно из нижеследующих условий:

а) не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;



б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной,

в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов свернуто.

Обесценение основных средств

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

В целях проверки на обесценение Общество группирует основные средства в единицы, генерирующие денежные средства (далее генерирующая единица). Общество включено в состав укрупненной генерирующей единицы, состоящей из двух Обществ – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Сводная единица, генерирующая денежные средства (ЕГДС) в составе группы активов ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» сформирована решением ПАО «РусГидро», в связи с тем, что невозможно оценить возмещаемую сумму собственных и арендованных активов, поскольку их ценность использования не может быть определена независимо друг от друга, так как денежные притоки от реализации электрической энергии формируются от использования всей совокупности активов. Следовательно, организация оценивает возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой относится имущественный комплекс в целом. При этом, возмещаемая сумма по сводной ЕГДС распределяется между активами ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» пропорционально балансовой стоимости основных средств и незавершенного строительства каждого Общества. Ввиду отсутствия активного рынка и специализированной природы объектов электроэнергетики, для определения возмещаемой суммы активов используется ценность использования. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Убыток от обесценения признается в отношении генерирующей единицы только если возмещаемая сумма генерирующей единицы меньше ее балансовой стоимости.

Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице.

После признания (восстановления) убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

При повышении возмещаемой суммы основных средств производится корректировка их стоимости с учетом амортизации, накопленной на дату корректировки, до величины, не превышающей балансовую стоимость, которая была бы определена в случае, если бы объект основных средств не был обесценен.

Права пользования активами

В составе основных средств отражены также права пользования активами по договорам аренды в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Бухгалтерский учет аренды» (ФСБУ 25/2018), с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 000 руб.

Сроки полезного использования прав пользования активами определяются исходя из сроков аренды, а в случае, если предполагается переход права собственности на предмет аренды к Обществу, на основании Классификатора основных фондов Общества.

Право пользование активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации и убытка от обесценения.

Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, величину арендных платежей, оплаченных по состоянию на дату получения предмета аренды; дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях; величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Права пользования активами после принятия к учету оцениваются в соответствии с требованиями к учету схожих по характеру использования объектов основных средств в части амортизации и обесценения. При этом Общество амортизирует право пользования земельными участками, полученными в аренду.

Права пользования активами включаются в состав строки 1150 «Основные средства», а в табличных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включаются в табличное пояснение «Наличие и движение прав пользования активами».

Земельные участки, имеющие кадастровую стоимость, отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости участков в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет производится по их кадастровой стоимости.

Основные средства, сданные в аренду, инвестиционная недвижимость

Основные средства, сданные в аренду, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1150 «Основные средства» по отдельной подстроке 1155 «Основные средства, сданные в аренду» за исключением объектов, относящихся к инвестиционной недвижимости.

К инвестиционной недвижимости относятся объекты основных средств и права пользования активами, отвечающие одновременно следующим условиям:

1) объекты отнесены к группам «Здания» и «Земельные участки» (независимо от факта государственной регистрации прав) и расположены вне охраняемых территорий производственных объектов (ГЭС, ТЭЦ и т.д.) в черте населенных пунктов;

2) объекты предназначены для сдачи в операционную аренду, включая внутригрупповую, независимо от наличия заключенных договоров аренды;

3) доля площади, занимаемой в объекте для собственных нужд Общества, не превышает 10% от общей площади объекта.

Объекты инвестиционной недвижимости оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости, дальнейшая переоценка не производится. Учет объектов инвестиционной недвижимости осуществляется на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Объекты инвестиционной недвижимости отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1150 «Основные средства» по отдельной подстроке 1156 «Инвестиционная недвижимость» за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения.

2.4 Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Нематериальные активы» (ФСБУ 14/2022).

В составе нематериальных активов отражены исключительные и неисключительные права на компьютерные программы и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект нематериальных активов оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта нематериальных активов



считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта нематериальных активов в бухгалтерском учете.

Затраты на приобретение объектов нематериальных активов первоначальной стоимостью не более 100 тыс. руб. (указать в соответствии с учетной политикой) включительно за единицу списываются единовременно в периоде, в котором они были понесены.

Затраты на приобретение неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком использования 12 месяцев и менее списываются единовременно в периоде, в котором они были понесены.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Срок полезного использования нематериального актива определяется Обществом при принятии его к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации;
- срока действия специального разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности;
- ожидаемого периода использования объекта нематериальных активов, с учетом нормативных, договорных и других ограничений использования, намерений в отношении использования такого объекта;
- других факторов, влияющих на использование объекта нематериальных активов

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится, в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения.

Обесценение нематериальных активов

Общество проверяет нематериальные активы на обесценение, и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

2.5 Капитальные вложения

Бухгалтерский учет капитальных вложений осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Капитальные вложения» (ФСБУ 26/2020).

В составе капитальных вложений отражаются в частности объекты недвижимости не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов, затраты на приобретение и создание объектов нематериальных активов, в том числе в результате НИОКР. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1152 «Незавершенное строительство».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.



Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Обесценение капитальных вложений

Общество проверяет капитальные вложения на обесценение, за исключением тех объектов нового строительства в составе Инвестиционной программы Общества, по которым на отчетную дату отсутствует утвержденная информация о стоимостных параметрах, включая тарифные решения, и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

2.6 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе процентные (дисконтные) облигации и векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см пункт 2.10 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги, другие финансовые вложения.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений в виде вкладов в уставный капитал, полученных в результате конвертации принадлежащих Обществу акций (долей) компаний, реорганизованных в форме слияния, присоединения и преобразования, признается сумма учетных стоимостей акций (долей) таких компаний по данным бухгалтерского учета на дату завершения реорганизации.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие права требования в связи с доходами по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого



отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Обесценение финансовых вложений

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе имущества и расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

2.7 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В случае если чистая стоимость продажи запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

2.8 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».



2.9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, связанные с размещением и возвратом денежных средств с краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи».

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.



Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов,
- по выплате премий по итогам работы за год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- прибыль от реализации и иного выбытия основных средств, МПЗ;
- доход от восстановления резервов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции,



указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;

- безвозмездное получение активов;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;

- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.); стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;

- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы от участия в других организациях;

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;

- расходы, связанные с созданием резервов, создаваемых в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение финансовых вложений, под обесценение активов, по сомнительной дебиторской задолженности, под снижение стоимости товарно-материальных ценностей), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;

- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));

- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;

- расходы на социальные мероприятия (услуги социального характера, расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников, расходы на осуществление спортивных мероприятий и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества);

- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;

- расходы на благотворительные цели;

- расходы от операций с производными финансовыми инструментами;

- убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены;



- убыток, связанный с выбытием и прочим списанием основных средств;
- расходы по реализации прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам деятельности,
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества, исправление существенных ошибок

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

Существенные изменения в Учетной политике Общества на 2024 год обусловлены началом применения Обществом федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения». В связи с их вступлением в силу произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности Общества нематериальных активов, действовавшим до 2024 года:

- в состав НМА включаются неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности (лицензионное программное обеспечение и т.д.);
- не допускается капитализация затрат на НИОКР, относящихся к стадии исследований;
- организации вправе самостоятельно определять стоимостной лимит отнесения объектов к НМА в пределах которого затраты на приобретение (создание) НМА будут списаны единовременно.

Начиная с бухгалтерской отчетности за 2024 год Учетной политикой Общества предусмотрено сальдированное (свернутое) отражение отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в бухгалтерском балансе. Данное изменение отражено ретроспективно.

Порядок отражения последствий изменения учетной политики

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2024 год в порядке, установленном п.53 ФСБУ 14/2022 и п.25.1 ФСБУ 26/2020.

Пояснения по корректировкам:

1. увеличение стоимости объектов нематериальных активов на стоимость простых (неисключительных) лицензий на программное обеспечение и лицензий на виды деятельности со сроком более 12 месяцев и стоимостью более 100 тыс. руб., на сумму затрат на улучшение (доработку) объектов нематериальных активов и сумму затрат на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, относящиеся к стадии разработок. Сумма увеличения составила 6 798 тыс. руб.;
2. списание простых (неисключительных) лицензий со сроком 12 месяцев и менее, малоценных нематериальных активов (стоимостью менее 100 тыс. руб.) и сертификатов на техническую поддержку, сопровождение, обновление программного обеспечения и баз данных. Сумма уменьшения стоимости расходов будущих периодов – 12 448 тыс. руб.;
3. отражение сальдированных (свернутых) отложенных налоговых активов и обязательств

В связи с проведением указанных корректировок сопоставимая информация в соответствующих пунктах Пояснений была изменена.

Бухгалтерский баланс:

Строка	На 31.12.2023 г.				На 31.12.2022 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1110 «Нематериальные активы», в том числе:	-	6 798	6 798	1	-	-	-	1
1180 «Отложенные налоговые активы»	2 368 167	1 855 849	(512 318)	2	2 126 021	1 624 209	(501 812)	2
1260 «Прочие оборотные активы»	4 908	-	(4 908)	3	-	-	-	3
1210 «Запасы»	103 210	90 762	(12 448)	4	-	-	-	4
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	(7 964 332)	(7 973 096)	(8 764)	5	-	-	-	5
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	514 112	-	(514 112)	6	501 812	-	(501 812)	6

Чистые активы:

Строка	На 31 декабря 2023 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	4 524 259	4 515 495	(8 764)	

Исправление существенных ошибок прошлых лет

В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» произведены следующие корректировки по исправлению ошибок:

Пояснения по корректировкам:

1. в «Отчете о движении денежных средств» за 2023 г. проценты по депозитам ошибочно были отражены в строке 4214 «Поступления от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях».

Отчет о движении денежных средств:

Строка	На 31.12.2023 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения
4214 «Поступления от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях»	40 200	-	(40 200)	7
4115 «Проценты по депозитам»	-	40 200	40 200	7

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1110 «Нематериальные активы», в том числе:	2 250	6 798	-
Строка 1111 «Нематериальные активы», в том числе:	2 250	6 798	-
Неисключительные права на программное обеспечение	2 250	6 798	-

Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 14/2022
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Нематериальные активы, в том числе:	2024	6 798	-	-	1 350	-	-	(2 395)	(3 503)	8 148	(2 395)	(3 503)	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 798
Неисключительные права на программное обеспечение	2024	6 798	-	-	1 350	-	-	(2 395)	(3 503)	8 148	(2 395)	(3 503)	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 798

Амортизация нематериальных активов:

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, стоимость которых погашена полностью, приведена в таблице:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью, в том числе:	-	-	1 849
Неисключительные права на программное обеспечение	-	-	1 849

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования отсутствуют.

Движение сумм обесценения нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Начисление обесценения	Восстановление обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения	Итого
Нематериальные активы всего, в том числе:	2024	(3 503)	-	-	-	-	(3 503)
	2023	-	-	-	-	-	-
Неисключительные права на программное обеспечение	2024	(3 503)	-	-	-	-	(3 503)
	2023	-	-	-	-	-	-

3.1.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	543 358	1 239 393	1 418 369
Здания	79 755	206 051	241 116
Сооружения	287 315	755 812	936 934
Машины и оборудование	161 696	254 622	213 718
Транспортные средства	11 015	14 946	18 578
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 641	5 184	4 194
Земельные участки	1 068	185	224
Другие виды основных средств	868	2 593	3 605

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1154 «Права пользования активами», в том числе:	1 722 999	4 587 398	5 065 218
Другие виды основных средств	1 722 999	4 587 398	5 065 218

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1155 «Основные средства, сданные в аренду», в том числе:	100 767	84 121	88 326
Здания	50 953	36 453	39 839
Сооружения	23 021	25 321	29 945
Машины и оборудование	23 445	18 890	14 947
Транспортные средства	280	373	467
Производственный и хозяйственный инвентарь	134	178	220
Земельные участки	2 917	2 885	2 885
Другие виды основных средств	17	21	23

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов: Первоначальная стоимость	Выбыло объектов: Накопленная амортизация	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
Основные средства, в том числе:	2024	11 254 612	(4 971 123)	(5 044 096)	227 004	(25 857)	24 770	(253 278)	(668 674)	11 455 759	(5 199 631)	(5 712 770)
	2023	11 133 450	(4 742 773)	(4 972 308)	136 017	(14 855)	11 191	(239 541)	(71 788)	11 254 612	(4 971 123)	(5 044 096)
Здания	2024	1 251 807	(324 495)	(721 261)	-	-	-	(13 471)	(112 825)	1 251 807	(337 966)	(834 086)
	2023	1 251 692	(310 910)	(699 666)	115	-	-	(13 585)	(21 595)	1 251 807	(324 495)	(721 261)
Сооружения	2024	7 466 710	(3 133 627)	(3 577 271)	-	-	-	(115 798)	(352 699)	7 466 710	(3 249 425)	(3 929 970)
	2023	7 466 710	(3 017 829)	(3 511 947)	-	-	-	(115 798)	(65 324)	7 466 710	(3 133 627)	(3 577 271)
Машины и оборудование	2024	2 452 908	(1 463 140)	(735 146)	226 976	(24 171)	23 400	(117 652)	(201 479)	2 655 713	(1 557 392)	(936 625)
	2023	2 329 186	(1 364 995)	(750 473)	128 324	(4 602)	4 602	(102 747)	15 327	2 452 908	(1 463 140)	(735 146)
Транспортные средства	2024	50 129	(35 183)	-	-	(1 612)	1 296	(3 615)	-	48 517	(37 502)	-
	2023	50 129	(31 551)	-	-	-	-	(3 632)	-	50 129	(35 183)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	2024	22 346	(12 219)	(4 945)	28	(74)	74	(2 043)	(1 528)	22 302	(14 188)	(6 473)
	2023	25 032	(15 833)	(5 005)	4 105	(6 789)	6 526	(2 912)	60	22 348	(12 219)	(4 945)
Земельные участки	2024	1 068	-	(883)	-	-	-	-	883	1 068	-	-
	2023	1 068	-	(844)	-	-	-	-	(39)	1 068	-	(883)
Другие виды основных средств	2024	9 642	(2 459)	(4 590)	-	-	-	(699)	(1 026)	9 642	(3 158)	(5 616)
	2023	9 633	(1 655)	(4 373)	3 473	(3 464)	63	(867)	(217)	9 642	(2 459)	(4 590)



Наличие и движение прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов: Первоначальная стоимость	Выбыло объектов: Накопленная амортизация	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
Права пользования активами всего, в том числе:	2024	4 587 398	-	-	-	(713 375)	-	(2 151 024)	-	3 874 023	(2 151 024)	-
	2023	6 191 745	(1 126 527)	-	4 587 398	(6 191 745)	2 814 933	(1 688 406)	-	4 587 398	-	-
Другие виды основных средств	2024	4 587 398	-	-	-	(713 375)	-	(2 151 024)	-	3 874 023	(2 151 024)	-
	2023	6 191 745	(1 126 527)	-	4 587 398	(6 191 745)	2 814 933	(1 688 406)	-	4 587 398	-	-

Наличие и движение основных средств, сданных в аренду, и инвестиционной недвижимости

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года		
						Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто			
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
Основные средства, сданные в аренду, в том числе:	2024	252 228	(168 107)	-	27 994	(25 689)	24 260	(9 919)	-	254 533	(153 766)	-
	2023	246 802	(158 476)	-	5 808	(382)	205	(9 836)	-	252 228	(168 107)	-
Здания	2024	77 106	(40 653)	-	17 886	-	-	(3 386)	-	94 992	(44 039)	-
	2023	77 106	(37 267)	-	-	-	-	(3 386)	-	77 106	(40 653)	-
Сооружения	2024	103 542	(78 221)	-	3 418	(25 533)	24 195	(4 380)	-	81 427	(58 406)	-
	2023	103 542	(73 597)	-	-	-	-	(4 624)	-	103 542	(78 221)	-
Машины и оборудование	2024	63 668	(44 778)	-	6 570	(68)	65	(2 012)	-	70 170	(46 725)	-
	2023	58 242	(43 295)	-	5 808	(382)	205	(1 688)	-	63 668	(44 778)	-
Транспортные средства	2024	4 105	(3 732)	-	-	-	-	(93)	-	4 105	(3 825)	-
	2023	4 105	(3 638)	-	-	-	-	(94)	-	4 105	(3 732)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	2024	877	(699)	-	-	-	-	(44)	-	877	(743)	-
	2023	877	(657)	-	-	-	-	(42)	-	877	(699)	-
Земельные участки	2024	2 885	-	-	120	(88)	-	-	-	2 917	-	-
	2023	2 885	-	-	-	-	-	-	-	2 885	-	-
Другие виды основных средств	2024	45	(24)	-	-	-	-	(4)	-	45	(28)	-
	2023	45	(22)	-	-	-	-	(2)	-	45	(24)	-



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года	
		Первона-чальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первона-чальная стоимость	Накопленное обесценение
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2024	645 178	(315 504)	588 263	(33 924)	(298 505)	-	(257 379)	942 138	(614 009)
	2023	543 973	(255 163)	373 595	(143 545)	(60 341)	-	(128 845)	645 178	(315 504)
Незавершенное строительство	2024	88 538	(48 321)	311 128	-	(149 873)	152 587	(257 379)	294 874	(198 194)
	2023	89 930	(43 209)	127 453	-	(5 112)	-	(128 845)	88 538	(48 321)
Оборудование к установке	2024	556 640	(267 183)	132 135	-	(148 632)	(152 587)	-	536 188	(415 815)
	2023	319 159	(211 954)	246 142	(8 661)	(55 229)	-	-	556 640	(267 183)
Материалы для капитальных вложений	2024	-	-	145 000	(33 924)	-	-	-	111 076	-
	2023	134 884	-	-	(134 884)	-	--	-	-	-

**Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	163 277	34 320	14 871
Подрядчикам по капитальному строительству	163 277	34 320	14 871

Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами, основных средств, сданных в аренду, инвестиционной недвижимости и капитальных вложений

Наименование показателя	Период	Начисление обесценения	Восстановление обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения*	Итого
Основные средства всего, в том числе:	2024	(827 370)	935	188 695	632	(31 566)	(668 674)
	2023	(242 793)	-	178 754	276	(8 025)	(71 788)
Здания	2024	(123 281)	-	10 456	-	-	(112 825)
	2023	(31 589)	-	10 084	-	(90)	(21 595)
Сооружения	2024	(448 298)	-	95 599	-	-	(352 699)
	2023	(156 735)	-	91 411	-	-	(65 324)
Машины и оборудование	2024	(251 884)	52	81 267	632	(31 566)	(201 479)
	2023	(52 811)	-	75 925	142	(7 929)	15 327
Производственный и хозяйственный инвентарь	2024	(2 556)	-	1 028	-	-	(1 528)
	2023	(1 081)	-	1 007	134	-	60
Земельные участки	2024	-	883	-	-	-	883
	2023	(39)	-	-	-	-	(39)
Другие виды основных средств	2024	(1 351)	-	325	-	-	(1 026)
	2023	(538)	-	327	-	(6)	(217)
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2024	(337 983)	-	-	7 912	31 566	(298 505)
	2023	(68 366)	-	-	-	8 025	(60 341)
Незавершенное строительство	2024	(150 545)	-	-	7 912	(7 240)	(149 873)
	2023	(8 340)	-	-	-	3 228	(5 112)
Оборудование к установке	2024	(187 438)	-	-	-	38 806	(148 632)
	2023	(60 026)	-	-	-	4 797	(55 229)

** Перенос накопленного обесценения при вводе объектов в эксплуатацию, прочие эффекты*



Обесценение основных средств и нематериальных активов на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет	
	(2025-2029 годы)	(2024-2028 годы)
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические и геотермальные электростанции, а также для единиц, осуществляющих передачу электроэнергии – 10 лет	
	(2025-2034 годы)	(2024-2033 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	15,9 процента	12,6 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,0 процента	11,6 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчет тарифов, принятой регулирующими органами.	
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

** По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период может достигать 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.*

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Руководство Общества проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Общество, в целях обнаружения признаков обесценения основных средств и нематериальных активов или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате тестирования основных средств и нематериальных активов Общества на обесценение по состоянию 31 декабря 2024 года был признан дополнительный убыток от обесценения в сумме 1 168 856 тыс. руб. в «Отчете о финансовых результатах».

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы других организаций:

Наименование актива	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения», в том числе:	-	1 035 332	2 014 023
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	-	1 035 332	2 014 023
Вклады в дочерние общества	-	-	-
Вклады в зависимые общества	-	1 035 332	2 014 023

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло (погашено)						
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Изменение резерва под обесценение	Переклассифицировано	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2024	8 551 480	(7 516 148)	-	-	-	-	-	(1 035 332)	-	8 551 480	(8 551 480)
	2023	8 551 480	(6 537 457)	-	-	-	-	-	(978 691)	-	8 551 480	(7 516 148)
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	2024	8 551 480	(7 516 148)	-	-	-	-	-	(1 035 332)	-	8 551 480	(8 551 480)
	2023	8 551 480	(6 537 457)	-	-	-	-	-	(978 691)	-	8 551 480	(7 516 148)
Вклады в дочерние общества	2024	210 011	(210 011)	-	-	-	-	-	-	-	210 011	(210 011)
	2023	210 011	(210 011)	-	-	-	-	-	-	-	210 011	(210 011)
Вклады в зависимые общества	2024	8 341 469	(7 306 137)	-	-	-	-	-	(1 035 332)		8 341 469	(8 341 469)
	2023	8 341 469	(6 327 446)	-	-	-	-	-	(978 691)	-	8 341 469	(7 306 137)

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в уставные капиталы других организаций:

Наименование организаций	На 31.12.2024		На 31.12.2023		На 31.12.2022	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	-	-	1 035 332	-	2 014 023	-
Дочерние общества, в том числе:	-	100,00	-	100,00	-	100,00
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	100,00	-	100,00	-	100,00
Зависимые общества, в том числе:	-	-	1 035 332	-	2 014 023	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	-	29,41	1 035 332	29,41	2 014 023	29,41

По состоянию на 31.12.2024 резерв под обесценение финансовых вложений представлен резервом в отношении вкладов в уставный капитал АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова», составляющий 8 551 480 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 7 516 148 тыс. руб., на 31.12.2022 – 6 537 457 тыс. руб.).

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:	-	-	1 935
Неисключительные права на программное обеспечение	-	-	1 935

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	94 667	90 762	102 735
Сырье, запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	94 667	90 762	102 735

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2024 резерв под снижение их стоимости составил 1 704 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 259 тыс. руб., на 31.12.2022 – 87 тыс. руб.).

Запасы в залоге отсутствуют.



Движение запасов раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 14/2022
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение	
					Себестоимость	Резерв под обесценение				
Запасы, в том числе:	2024	91 021	(259)	131 463	(126 113)	259	(1 704)	96 371	(1 704)	-
	2023	102 822	(87)	111 373	(110 726)	20	(192)	103 469	(259)	(12 448)
Сырье, запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2024	91 021	(259)	131 463	(126 113)	259	(1 704)	96 371	(1 704)	-
	2023	102 822	(87)	111 373	(110 726)	20	(192)	103 469	(259)	(12 448)

3.2.2 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 1220 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям», в том числе:	9 087	-	26 977
Налог на добавленную стоимость по строительству объектов основных средств	9 087	-	26 977

3.2.3 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 606 622 тыс. руб., 527 517 тыс. руб., 413 421 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023, 31.12.2022 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	606 622	527 517	413 421
Покупатели и заказчики, в том числе:	501 554	423 978	404 236
Дочерние общества	196	43 659	66 318
Зависимые общества	-	-	11 134
Прочие связанные стороны	479 730	361 657	309 130
Прочие контрагенты	21 628	18 662	17 654
Авансы выданные, в том числе:	71 533	71 473	2 714
Прочие связанные стороны	54 448	69 241	167
Прочие контрагенты	17 085	2 232	2 547
НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств, в том числе:	32 648	6 857	2 433
Прочие связанные стороны	31 065	688	2 433
Прочие контрагенты	1 583	6 169	-
Прочие дебиторы, в том числе:	887	25 209	4 038
Прочие контрагенты	887	25 209	4 038



Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью по процентам к получению, начисленным по депозитам.

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод из резерва по долгосрочной задолженности	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2024	2 356	633	(629)	(2 245)	-	115
	2023	2 031	1 688	(34)	(1 329)	-	2 356
Покупатели и заказчики	2024	60	453	(453)	-	-	60
	2023	60	-	-	-	-	60
Авансы выданные	2024	1 392	176	(176)	(1 388)	-	4
	2023	912	1 392	(34)	(878)	-	1 392
Прочие дебиторы	2024	904	4	-	(857)	-	51
	2023	1 059	296	-	(451)	-	904

3.2.4 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:	300 000	-	-
Банковские депозиты	300 000	-	-

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*							На конец периода	
						Выбытие (погашение)						
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступление**	Изменение текущей рыночной стоимости	Первоначальная стоимость**	Накопленная корректировка*	Проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Изменение резерва под обесценение	Переклассифицировано	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2024	-	-	300 000	-	-	-	-	-	-	300 000	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Банковские депозиты	2024	-	-	300 000	-	-	-	-	-	-	300 000	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2024 Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2025 году на общую сумму 300 000 тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2024	Рейтинговое агентство	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого банковские депозиты			**300 000**	**-**	**-**
АО «Россельхозбанк»	AA(RU)	АКРА	300 000	-	-

Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.5 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	**96 280**	**320 819**	**285 719**
Денежные средства на банковских счетах	96 280	320 810	35 522
Денежные средства в кассе	-	-	190
Прочие денежные средства	-	9	250 007

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2024, 31.12.2023, 31.12.2022 отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2024	Рейтинго-вое агентство	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:			**96 280**	**320 810**	**35 522**
ПАО Сбербанк	AA(RU)	АКРА	96 280	320 810	35 522
Прочие денежные средства, в том числе:			**-**	**9**	**250 007**
АО «Россельхозбанк»	AAA (RU)	АКРА	-	9	250 007

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование в денежные эквиваленты и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов) не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**46 236**	**17 147**
Проценты по МНО и остаткам на расчетных счетах	43 760	15 041
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	1 314	1 278
Прочие поступления по текущей деятельности	1 162	828
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(20 166)**	**(5 768)**
Выплаты на командировочные расходы	(14 680)	(2 373)
Выплаты на мероприятия социального характера	(2 190)	(2 010)
Взносы в некоммерческие фонды	(1 508)	(908)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(984)	(182)
Прочие платежи по текущей деятельности	(804)	(295)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	**-**	**(29)**
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов	-	(29)

3.2.6 Прочие оборотные активы (строка 1260 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1260 «Прочие оборотные активы», в том числе:	**13 592**	**-**	**-**
НДС по авансам выданным	13 592	-	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал Общества состоит:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2024, шт.	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 руб.	12 214 551 870	12 214 551 870	12 214 551 870

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2024 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2024, шт.	Доля владения, %
Основное общество, в том числе:		**12 063 052 613**	**98,76**
ПАО «РусГидро»	номинальный	12 063 052 613	98,76
Прочие контрагенты, в том числе:		**151 499 257**	**1,24**
Физические лица	номинальный	151 499 257	1,24
Итого		**12 214 551 870**	**100,00**

3.3.2 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2024 года, 31.12.2023 года и 31.12.2022 года добавочный капитал Общества составил 106 983 тыс. руб. и состоит из эмиссионного дохода Общества.

3.3.3 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2024 года, 31.12.2023 года и 31.12.2022 года резервный капитал Общества составил 167 056 тыс. руб., 167 056 тыс. руб., 119 384 тыс. руб. соответственно.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по арендным обязательствам в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	Валюта займа	Год погашения	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			-	**3 239 165**	**3 827 069**
Обязательства по аренде	-	-	-	3 239 165	3 827 069

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по арендным обязательствам в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:	**2 617 876**	**1 348 233**	**1 413 182**
Обязательства по аренде	2 617 876	1 348 233	1 413 182

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2024 год 766 957 тыс. руб. (за 2023 год – 542 202 тыс. руб.).

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 2 552 876 тыс. руб., 782 858 тыс. руб. и 222 521 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2024, 31.12.202023, и 31.12.2022 соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	**15 310**	**24 395**	**70 448**
Прочие услуги производственного характера	13 057	19 046	23 010
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1 412	3 256	40 457
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	782	368	2 810
Поставщикам материально-производственных запасов	35	99	3 140

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	-	1 535	532
Прочие	24	91	499

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2024 года сумма оценочных обязательств составляет 231 086 тыс. руб. (на 31.12.2023 года – 226 232 тыс. руб., на 31.12.2022 года – 206 096 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	**2024**	**226 232**	**322 590**	**(317 736)**	**-**	**231 086**
	2023	**206 096**	**299 806**	**(279 670)**	**-**	**226 232**
резерв на предстоящую выплату отпусков	2024	108 155	207 380	(201 715)	-	113 820
	2023	108 927	185 326	(186 098)	-	108 155
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	2024	118 077	115 210	**(116 021)**	-	117 266
	2023	97 169	114 480	(93 572)	-	118 077

3.5.4 Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1550 «Прочие краткосрочные обязательства», в том числе:	**30 117**	**-**	**-**
Краткосрочный НДС по авансам выданным	30 117	-	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2024 стоимость арендованных основных средств составляет – 24 222 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 23 194 тыс. руб., на 31.12.2022 – 23 194 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого аренда основных средств*, в том числе:	**24 222**	**24 222**	**24 225**
Администрация Среднеканского городского округа	-	-	3
КУМИ Администрации Ягоднинского городского округа	1 028	1 028	1 028
ТУ Росимущества	23 194	23 194	23 194

*кроме предметов аренды, в отношении которых признаны права пользования активами в соответствии с ФСБУ 25/2018.

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	14 865	72 991	36 853
Прочие контрагенты, в том числе:	14 865	72 991	36 853
Банковские гарантии	14 865	72 991	36 853

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2024 году занимает Выручка от реализации электрической энергии и мощности (98,51%).

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	3 496 000	3 798 423
Выручка от реализации электрической энергии и мощности	3 443 922	3 761 219
Выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду)	17 960	20 849
Выручка от прочих операций	34 118	16 355

3.7.2 Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Расшифровка себестоимости по видам затрат в разрезе видов деятельности приведена в таблице:

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(4 197 493)	(3 237 172)
Себестоимость электроэнергии, всего затрат, в том числе:	(4 170 276)	(3 197 330)
Итого по элементам, в том числе:	(4 170 276)	(3 197 330)
Амортизация	(2 216 637)	(1 747 108)
Затраты на оплату труда	(710 700)	(657 301)
Работы и услуги производственного характера	(643 607)	(157 362)
Налоги и сборы	(246 928)	(223 099)
Отчисления на социальные нужды	(205 240)	(188 623)
Материальные затраты	(90 150)	(84 867)
Прочие затраты	(57 014)	(138 970)
Себестоимость от сдачи имущества в аренду, всего затрат, в том числе:	(13 741)	(16 104)
Итого по элементам, в том числе:	(13 741)	(16 104)
Амортизация	(9 902)	(10 111)
Налоги и сборы	(3 839)	(5 993)
Себестоимость от прочих операций, всего затрат, в том числе:	(13 476)	(23 738)
Итого по элементам, в том числе:	(13 476)	(23 738)
Материальные затраты	(9 246)	(19 298)
Затраты на оплату труда	(2 719)	(2 819)
Отчисления на социальные нужды	(1 511)	(1 621)



Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	(499 145)	(460 903)
Затраты на оплату труда	(372 485)	(363 677)
Отчисления на социальные нужды	(65 137)	(61 961)
Расходы на информационные услуги, программное обеспечение	(10 580)	(9 985)
Расходы на страхование	(9 998)	(10 110)
Командировочные расходы	(4 380)	(3 453)
Материальные затраты	(4 070)	(4 957)
Налоги и сборы	(2 439)	(1 435)
Расходы на повышение квалификации	(1 996)	(1 339)
Амортизация	(1 360)	(849)
Корпоративные расходы	(1 018)	(1 079)
Аудиторские услуги	(861)	(861)
Прочие затраты	(24 821)	(1 197)

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2024 год		За 2023 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы», в том числе:	20 137	(2 253 657)	337 684	(1 331 951)
Доходы/расходы от реализации и иного выбытия МПЗ и полученные от ликвидации основных средств	9 036	(1 378)	557	(660)
Доходы и расходы по признанным и присужденным санкциям	4 451	(274)	1 054	(477)
Доходы от сдачи имущества в аренду (субаренду)	4 143	-	-	-
Доходы от востановления обесценения	935	-	-	-
Резерв по сомнительным долгам	629	(633)	34	(1 688)
Доходы от востановления резервов под обесценение ТМЦ	256	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	(1 035 332)	-	(978 691)
Результат обесценения основных средств и восстановления обесценения	-	(827 370)	-	(242 794)
Результат обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения	-	(337 983)	-	(68 366)
Расходы на социальные мероприятия	-	(42 832)	-	(36 709)
Результат обесценения НМА	-	(3 303)	-	
Резерв под обесценения активов	-	(1 704)	20	(192)
Результат от выбытия основных средств	-	-	326 649	-
Доходы/расходы прошлых лет	-	-	1 972	(65)
Доходы от страхового возмещения	-	-	712	
Иные доходы и расходы	687	(2 848)	6 686	(2 309)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организаций

Величины, объясняющие взаимосвязь между показателем прибыли (убытка) до налогообложения и расходом (доходом) по налогу на прибыль:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(4 106 313)**	**(1 381 011)**
Ставка налога на прибыль, %	17	17
Сумма условного дохода (условного расхода) по налогу на прибыль	696 652	235 708
Постоянный налоговый доход (расход)	(6 953)	(5 852)
Уменьшение (прирост) отложенных налоговых активов (из строки 2412)	(531 260)	(177 443)
Прирост (уменьшение) отложенных налоговых обязательств (из строки 2412)	(161 972)	(52 403)
Пересчет отложенных налоговых активов в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций	418	-
Пересчет отложенных налоговых обязательств в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций	(1 144)	-
Текущий налог на прибыль	**(4 259)**	-

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»/1420 «Отложенные налоговые обязательства», в том числе:	**2 549 081**	**1 855 849**	**1 624 209**
Отложенные налоговые активы	3 403 314	2 371 118	2 126 021
Отложенные налоговые обязательства	(854 233)	(515 269)	(501 812)

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 700 458 тыс. руб. (761 961 тыс. руб. в 2024). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 718 074 тыс. руб. (553 490 тыс. руб. в 2024).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

3.10 Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год (тыс. руб.)	(3 417 341)	(1 151 486)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	12 214 551 870	12 214 551 870
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	**(0,2798)**	**(0,0943)**

В 2024 и 2023 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.



3.11 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются юридические и (или) физические лица, контролирующие или оказывающие значительное влияние на Общество, юридические лица, контролируемые Обществом, а также организации и юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») 660017, Россия, Красноярский Край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корпус 1, которому принадлежит доля в размере 98,76% уставного капитала. ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций. Акции ПАО «РусГидро» допущены к организованным торгам. На основании п. 2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» Сбщество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по устансвлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений.

Перечень связанных сторон

Наименование связанной стороны
Основное общество:
ПАО «РусГидро»
Дочерние общества:
АО «Усть - СреднеканГЭСстрой»
Зависимые общества:
АО «Усть - Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»
Прочие связанные общества:
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»
АО «Гидроремонт-ВКК»
АО «Институт Гидропроект»
АО «Ленгидропроект»
АО «Магаданэлектросетьремонт»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
АО «РусГидро Общий центр обслуживания»
АО «РусГидро Снабжение»
АО «ТК РусГидро»
АО «УК ГидроОГК»
ООО «РусГидро цифровые решения»
ПАО «Магаданэнерго»

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2021 № ИС-учет-32.

3.11.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	**2 721 785**	**3 076 008**
Выручка от продаж, в том числе:	**2 718 003**	**3 072 492**
Дочерние общества	196	-
Зависимые общества	22 850	6 658
Прочие связанные стороны	2 694 957	3 065 834
Прочие доходы, в том числе:	**3 782**	**3 516**
Дочерние общества	198	-
Прочие связанные стороны	3 584	3 516

3.11.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок у связанных сторон составила:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	**661 972**	**263 235**
Приобретение товаров, работ и услуг, связанных с капитальными вложениями, включая приобретение оборудования, основных средств, капитализируемых ремонтов и т.п., в том числе:	**385 101**	**128 864**
Прочие связанные стороны	385 101	128 864
Приобретение запасов, в том числе:	**29 227**	**-**
Дочерние общества	131	-
Прочие связанные стороны	29 096	-
Приобретение работ и услуг по текущей деятельности, в том числе:	**247 644**	**134 371**
Основное общество	1	1
Дочерние общества	87	296
Прочие связанные стороны	247 556	134 074

3.11.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФВТБ Пенсионный фонд». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 18 500 тыс. руб. и 18 500 тыс. руб. за 2024 и 2023 соответственно.

3.11.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 задолженность связанных сторон перед Обществом за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.3 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	**565 439**	**475 245**	**389 182**
Покупатели и заказчики краткосрочные, в том числе:	**479 926**	**405 316**	**386 582**
Дочерние общества	196	43 659	66 318
Зависимые общества	-	-	11 134
Прочие связанные стороны	479 730	361 657	309 130

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Авансы выданные краткосрочные, в том числе:	**54 448**	**69 241**	**167**
Прочие связанные стороны	54 448	69 241	167
НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств, в том числе:	**31 065**	**688**	**2 433**
Прочие связанные стороны	31 065	688	2 433

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств, отражены по строке 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» бухгалтерского баланса и отражены в пункте 3.1.2 Пояснений.

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2024 составил 0 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 0 тыс. руб., на 31.12.2022 – 0 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	**2 296 414**	**531 948**	**61 640**
Дочерние общества	35	64	12
Зависимые общества	2 293 907	525 367	-
Прочие связанные стороны	2 472	6 517	61 628

3.11.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора Общества, заместителей генерального директора Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 24.05.2024 (протокол № 01 от 24.05.2024).

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

В 2024 и 2023 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 52 753 тыс. руб. и 43 733 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2024 году составила 10 153 тыс. руб. (в 2023 году – 8 452 тыс. руб.). Кроме того, в 2024 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 31 850 тыс. руб. (в 2023 году – 21 954 тыс. руб.).

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу Общества отсутствуют.

3.11.6 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	За 2024 год	За 2023 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	2 635 319	34 819
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в том числе:	4111	2 635 319	34 819
Прочие связанные стороны	4111	2 635 319	34 819
Платежи, в том числе:	4120	(776 619)	(542 203)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в том числе:	4121	(227 300)	(1)
Основное общество	4121	-	(1)
Дочерние общества	4121	(243)	-
Прочие связанные стороны	4121	(227 057)	-
процентов по долговым обязательствам, в том числе:	4123	(549 319)	(542 202)
Зависимые общества	4123	(549 319)	(542 202)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 858 700	(507 384)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления	4210	-	-
Платежи, в том числе:	4220	(580 905)	-
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в том числе:	4221	(580 905)	-
Прочие связанные стороны	4221	(580 905)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(580 905)	-
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления	4310	-	-
Платежи, в том числе:	4320	-	(1 098 985)
по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам, в том числе:	4324	-	(1 098 985)
Зависимые общества	4324	-	(1 098 985)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(1 098 985)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 277 795	(1 606 369)

3.12 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии, продажа которых составляет 98,5% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.13 Условные обязательства

Факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на Общество и существенно изменить его финансовое положение по сравнению с тем, которое отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2024 год, по условным активам и обязательствам отсутствуют.

3.14 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок. В ПАО «Колымаэнерго» не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает. Риск изменения процентных ставок для Общества не актуален.

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

Кредитные риски

У Общества отсутствуют обязательства по кредитам. К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность.

3.15 Непрерывность деятельности

По результатам 2024 года Обществом получен чистый убыток в размере 3 417 341 тыс. руб., 2023 года – 1 151 486 тыс. руб.

Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2024 величина положительная и составляет 1 098 154 тыс. руб. (на 31.12.2023 - 4 515 495 тыс. руб., на 31.12.2022 - 5 675 745 тыс. руб.)

Информация о недостаточности чистых активов по сравнению с размером уставного капитала приведена в таблице:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	12 214 552
Стоимость чистых активов	1 098 154	4 515 495	5 675 745
Недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом	11 116 398	7 699 057	6 538 807

Основные причины убытков, снижения чистых активов заключается в следующем:

- недостаточность тарифного источника, начиная с 2022 года, в связи с ежегодным не включением регулятором в НВВ плановых вводов ОС по аренде имущественного комплекса АО «Усть- Среднеканская ГЭС им. А.Ф.Дьякова», на основании ПП РФ от 29.12.2011г. №1178 Основ ценообразования;
- недополучение средств в тарифе 2024 года по затратам на аренду имущественного комплекса ГА №1-4 в размере 1 709 600 тыс. руб.,
- обесценением основных средств и НЗС согласно ФСБУ 6/2020, в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности.

В целях снижения убыточности деятельности Общества проводится ряд мероприятий:

- Подача Общества в ФАС России заявления о рассмотрении разногласий, возникающих между Регулятором и Обществом, в отношении установленной

величины тарифа 2024 года, в части недополученных затрат на арендную плату за движимое и недвижимое имущество, переданное в аренду ПАО «Колымаэнерго» для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС. Согласно решению ФАС России, по итогам рассмотрения разногласий, в целях принятия сбалансированного тарифного решения, учитывая интересы поставщиков и потребителей электроэнергии, недополученные средства, в размере 1 709 600 тыс. руб., регулирующим органом будут включены в НВВ Общества, с распределением их на 5 лет (2025-2029 гг.).

Риск предъявления кредиторами требования о досрочном исполнении обязательств является контролируемым.

Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» либо с ликвидации общества в 2024 году не принималось и не планируется. Общество, как и ранее, будет бесперебойно функционировать, с целью обеспечения всех потребителей Магаданской области электроэнергией, произведенной своими гидроэлектростанциями - Колымская ГЭС и Усть-Среднеканская ГЭС.

Указанные обстоятельства (наличие убытка, недостаточность чистых активов) характеризуются как негативные при оценке финансового положения Общества, при этом являются устранимыми. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Общество является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из принципа допущения непрерывности деятельности. Общество будет продолжать осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в обозримом будущем и не имеет намерения или потребности в ликвидации.

3.16 События после отчетной даты

В феврале 2025 года подписано дополнительное соглашение № 2 к договору№ 527 от 29.09.2023 на аренду недвижимого и движимого имущества между АО «Усть – Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» и ПАО «Колымаэнерго» существенно изменяющее условия аренды с октября 2024. Влияние на себестоимость 2024 года составило 142 675 тыс. руб., на процентные расходы по дисконтированным арендным обязательствам 5 551 тыс. руб. Данное снижение отражено в отчете о финансовых результатах за 2024 год.

Генеральный директор Р.Р. Багаутдинов

4 марта 2025 г.

Общему собранию
акционеров
ПАО «Колымаэнерго»[1]

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки ПАО «Колымаэнерго» за 2024 год

г. Хабаровск 14 марта 2025 года

В соответствии с решением[2] Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за период с 01.01.2024 года по 31.12.2024 года[3].

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

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

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 год не содержит существенных искажений.

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

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

---

[1] Далее - Общество

[2] Протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 03.02.2025 № 2.

[3] Далее – Ревизионная проверка

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных ПАО «Колымаэнерго» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2024 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2024 года по 31.12.2024 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2024 год утверждено решением[4] Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 14.03.2025 года.

Председатель
Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго» _____ А.И. Слободин

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго » _____ К.Ю. Дьяченко

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго» _____ С.Ю. Меделец

[4] Протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 14.03.2025 № 3.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок		№/дата протокола органа управления, принявшего решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении	Существенные условия сделки	Заинтересованные лица, основания заинтересованности
1		2	3	4
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
1.	Договор подряда от 01.02.2024 №3115-КГЭС/РЕМ ПРОД ОКПД2 33.12.1.002 на выполнение работ по капитальному ремонту (включая поставку запасных частей и материалов) по повышению надежности работы и продление сроков эксплуатации трансформатора №3 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №2.33-Рем-2022-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 31.01.2024 №01	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своего инструмента выполнить работы по капитальному ремонту (включая поставку запасных частей и материалов) по повышению надежности работы и продление сроков эксплуатации трансформатора №3 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №2.33-Рем-2022-КолымГЭС (далее - «Работы») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение № 2 к решению), в том числе осуществить поставку материалов, согласно Спецификации Материалов (Приложение № 3 к решению), а также сдать их результат Заказчику. Цена Договора: 30 395 057,93 руб. (без НДС) Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора, но не позднее 01.02.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 225 (двухсот двадцати пяти) календарных дней с даты начала выполнения Работ.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.

2.	Договор от 12.03.2024 №3163-КГЭС/НИР ПРОД ОКПД2 71.12.11.918 на оказание информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности, надежности и эффективности оборудования Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС в части информационно-аналитической поддержки принятия решений, направленных на обеспечение безопасности, надежности и эффективности оборудования в соответствии с требованиями Федерального закона и приказов «РусГидро» в рамках научно-исследовательских титулов 2.16- НИР-2023-КолымГЭС, 2.17-НИР-2023-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 05.03.2024 №02	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «Институт Гидропроект». Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности, надежности и эффективности оборудования Колымской и Усть- Среднеканской ГЭС в части информационно-аналитической поддержки принятия решений, направленных на обеспечение безопасности, надежности и эффективности оборудования в соответствии с требованиями Федерального закона и приказов «РусГидро» в рамках научноисследовательских титулов 2.16-НИР-2023-КолымГЭС, 2.17-НИР-2023-КолымГЭС (далее - «Услуги») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 2 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 14 632 544,00 руб. (без НДС) Срок Договора: Начало оказания Услуг: с даты заключения Договора, но не ранее 01.04.2024. Окончание оказания Услуг: в течение 1 095 (одной тысячи девяноста пяти) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 01.04.2027	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Институт Гидропроект» (косвенный контроль) является стороной в сделке.
3.	Договор подряд от 12.03.2024 №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ «ОКПД2 42.11.10.129. Укрепление правобережных откосов и устройство дорожного покрытия участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» в рамках реализации инвестиционного проекта L_T-7036-105 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 05.03.2024 №02	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «ТК РусГидро». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, выполнить работы по укреплению правобережных откосов и устройство дорожного покрытия участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» в рамках реализации инвестиционного проекта L_T-7036-105 (далее - «Работы») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 4 к решению). Заказчик обязуется принять Результат работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 714 854 399,35 руб. (без НДС) Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора, но не позднее 15.05.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 534 (пятьсот тридцати четырех) календарных дней с даты начала выполнения Работ, но не позднее «31» октября 2025.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
4.	Дополнительное соглашения от 12.03.2024 №1 к Договору подряда от 06.10.2023 №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ «ОКПД2 62.01.11.000 от 06.10.2023 на выполнение проектных, электромонтажных и пусконаладочных	Протокол заседания Совета директоров от 05.03.2024 №02	Стороны Дополнительного сог лашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»: Подрядчик - ООО «РусГидро ИТ сервис». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения срока оказания работ Цена Договора:	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – ООО «РусГидро ИТ сервис»

	работ (включая поставку материалов) по модернизации системы ГРАМ Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности в рамках реализации инвестиционного проекта N 7-7036-111 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И» ПАО «Колымаэнерго»		не изменяется и составляет 32 786 902,05 руб. (без НДС) Срок выполнения работ с учетом Дополнительного соглашения: Начало выполнения Работ: с даты подписания Договора. Окончание выполнения Работ: 30.07.2024.	(прямой контроль) является стороной в сделке.
5.	Договор подряда от 26.03.2024 №3155-КГЭС/ТПИР ОБСЛ «ОКИД2 71.12.20.206 на выполнение строительно-монтажных работ (включая поставку оборудования и материалов) но модернизации контрольно-измерительной аппаратуры (КИА) ГТС Колымской ГЭС с внедрением автоматизированной системы опроса в рамках инвестиционного проекта N_T-7036-109 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 19.03.2024 №03	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 1 к решению) выполнить строительно-монтажные работы (включая поставку оборудования и материалов) по модернизации контрольно-измерительной аппаратуры (КИА) ГТС Колымской ГЭС с внедрением автоматизированной системы опроса в рамках инвестиционного проекта N_T-7036-109 (далее по тексту - «Работы»), в том числе осуществить поставку Оборудования, Материалов согласно Спецификации Оборудования и материалов (Приложение 2 к решению), а также сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленного Подрядчиком Оборудования и материалов, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 168 973 689,64 руб. (без НДС) Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора, но не позднее 01.04.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 897 (восемьсот девяносто семь) календарных дней с даты начала выполнения Работ, но не позднее 15.09.2026 года.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль) является стороной в сделке.
6.	Договор от 26.03.2024 №3162-КГЭС/НИР ГГРОД ОКПД2 71.12.11.900.008 на оказание информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности ГТС Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС в части информационно аналитической поддержки принятия решений, направленных на обеспечение безопасности и надежности ГТС в соответствии с требованиями Федеральных законов в рамках научно-исследовательских титулов	Протокол заседания Совета директоров от 19.03.2024 №03	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «ВНИИГ им Б.Е. Веденеева» Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности и надежности ГТС Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС в части информационно-аналитической поддержки принятия решений, направленных на обеспечение безопасности и надежности ГТС в соответствии с требованиями Федеральных законов в рамках научно-исследовательских титулов 6.4-НИР-2023-КолымГЭС, 6.5-НИР-2023- КолымГЭС (далее - «Услуги») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 3 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 17 198 532,00 руб. (без НДС)	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль) является стороной в сделке.

	6.4-НИР-2023- КолымГЭС, 6.5-11ИР-2023-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».		Срок Договора: Начало оказания Услуг: с даты заключения Договора, но не ранее 01.04.2024. Окончание оказания Услуг: в течение 1 095 (одной тысячи девяноста пяти) календарных дней с даты начала оказания Услуг	
7.	Дополнительное соглашение от 26.04.2024 №3 к Договору №484 от 17.06.2022 на оказание услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участие в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма для нужд АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	Протокол заседания Совета директоров от 19.04.2024 №04	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель - ПАО «Колымаэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения срока оказания услуг. Цена Дополнительного соглашения: 61 848 633,24 руб. (без НДС) Срок оказания Услуг с учетом Дополнительного соглашения: Начало оказания Услуг: с «17» июня 2022 года. Окончание оказания Услуг: не позднее «30» сентября 2024 года.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» (прямой контроль) является стороной в сделке.
8.	Дополнительное соглашение от 17.05.2024 №1 к Договору аренды движимого и недвижимого имущества от 01.12.2022 №2905-КЭ	Протокол заседания Совета директоров от 17.05.2024 №06	Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель - ПАО «Колымаэнерго»; Арендатор - ПАО «Магаданэнерго». Предмет Дополнительною соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения цены и перечня имущества. Перечень имущества определяется в соответствии с Приложением 6 к решению. Цена Дополнительного соглашения: Общий размер арендной платы за срок аренды составляет 59 249 778,99 руб. (без НДС) Срок аренды: С 01.01.2023 по 31.12.2027 Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с «08» апреля 2024 года.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – ПАО «Магаданэнерго» (прямой контроль) является стороной в сделке. Могилевич Ольга Константиновна - Председатель Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», занимает должность члена Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», являющегося стороной в сделке
9.	Договор от 31.05.2024 №3268-КЭ/ЭКСПЛ БиНУ возмездного оказания услуг между ПАО «Колымаэнерго» и АО «РусГидро ОЦО»	Протокол заседания Совета директоров от 31.05.2024 №07	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «РусГидро ОЦО». Предмет Договора: Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства оказать услуги по ведению бухгалтерского, налогового учета и составлению отчетности Заказчика (далее - «Услуги») в порядке и на условиях, установленных Договором и Приложениями к нему, являющимися неотъемлемой частью настоящего	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «РусГидро ОЦО» (прямой контроль) является стороной в сделке.

			Договора. Цена Договора: 69 719 169,52 руб. (без НДС) Срок оказания услуг: начало: «01» июня 2024; окончание: «31» декабря 2026. Договор вступает в силу с даты подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.06.2024, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	
10.	Договор подряда от 14.08.2024 №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП «ОКПД2 33.20.39.000 на выполнение монтажных и пуско-наладочных работ в части инженерно-технических средств защиты и системы электроснабжения, включая поставку оборудования и материалов 4-х систем комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта L_T- 7036-100 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 25.07.2024 №09	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт ВКК» Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 3 к решению)) выполнить монтажные и пуско-наладочные работы в части инженерно-технических средств защиты и системы электроснабжения, включая поставку оборудования и материалов 4-х систем комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта L_T-7036-100 (далее по тексту - «Работы»), в том числе осуществить поставку Оборудования и материалов согласно Спецификации Оборудования и материалов (Приложение 4 к решению), а также сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленного Подрядчиком Оборудования и материалов, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 74 750 870,21 руб. (без НДС) Срок Договора: начало выполнения Работ: с даты подписания Договора. окончание выполнения Работ: не позднее 14.11.2025.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.
11.	Договор подряда от 05.08.2024 №3314-КГЭС/РЕМ ГЕРОД 0КГ1Д2 33.12.1.002 на выполнение работ по капитальному ремонту' (включая поставку запасных частей и материалов) по повышению надежности работы и продление сроков эксплуатации трансформатора №5 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №2.3-Рем-2021-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 25.07.2024 №09	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК» Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 5 к решению) выполнить капитальный ремонт (включая поставку запасных частей и материалов) трансформатора № 5 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №2.3-Рем-2021-КолымГЭС, в том числе осуществить поставку Оборудования и материалов согласно Спецификации Оборудования и материалов (Приложение 6 к решению), а также сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленного Подрядчиком Оборудования и материалов, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 23 028 894,35 руб. (без НДС)	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.

			Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора, но не ранее 05.08.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 86 (восьмидесяти шести) календарных дней с даты начала оказания Работ, но не позднее 30.10.2024.	
12.	Договор от 23.09.2024 №3305-КГЭС/ТО ПРОД ОКПД2 42.11.10.129.001 на оказание услуг по техническому обслуживанию автодороги Дебин-ПТК-ГМС с целью поддержания бесперебойного движения транспортных средств и безопасных условий такого движения в рамках титула технического обслуживания 6.2-ТО-2022-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 06.09.2024 №10	Стороны Договора: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель– АО «ТК РусГидро» Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по техническому обслуживанию автодороги Дебин-ПТК-ГМС с целью поддержания бесперебойного движения транспортных средств и безопасных условий такого движения в рамках титула технического обслуживания 6.2-ТО-2022-КолымГЭС (далее - «Услуги») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 5 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 78 735 355,39 руб. (без НДС) Срок Договора: Начало оказания Услуг: с 01.10.2024 Окончание оказания Услуг: в течение 1 461 (Одной тысячи четырехсот шестидесяти одного) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 01.10.2028	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
13.	Договор от 23.09.2024 №3333-КГЭС/ЭКСПЛ ПРОД ТР ОКПД2 49.3 на оказание услуг по перевозке персонала для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 06.09.2024 №10	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «ТК РусГидро» Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по перевозке персонала (далее - «Услуги») в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 6 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 171 746 862,36 руб.(без НДС) Срок Договора: Начало оказания Услуг: с 01.09.2024. Окончание оказания Услуг: в течение 1 216 (Одной тысячи двухсот шестнадцати) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 31.12.2027	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
14.	Договор от 01.10.2024 №3344-КГЭС/НИР ПРОД ОКПД2 71.12.11.911 на оказание услуг по проведению вибрационных и натурных энергетических испытаний индексным и абсолютным методом гидроагрегатов ст. №1, 2, 3, 4 Усть-Среднеканской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 1.3-НИР-2024-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»	Протокол заседания Совета директоров от 18.09.2024 №11	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «Институт Гидропроект» Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по проведению вибрационных и натурных энергетических испытаний индексным и абсолютным методом гидроагрегатов ст. №1,2, 3, 4 Усть-Среднеканской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 1.3-НИР- 2024-КолымГЭС (далее - Услуги) в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 2 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 25 016 921,00 руб. (без НДС) Срок Договора:	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Институт Гидропроект» (прямой контроль) является стороной в сделке.

			Начало оказания Услуг: с даты подписания Договора, но не позднее 04.10.2024. Окончание оказания Услуг: 06.02.2026.	
15.	Дополнительное соглашение т 30.09.2024 №1 о к Договору подряда №3155- КГЭС/ТПИР ОБСЛ ОКПД2 71.12.20.206 от 26.03.2024 на выполнение строительно-монтажных работ (включая поставку оборудования и материалов) по модернизации контрольноизмерительной аппаратуры (КИА) ГТС Колымской ГЭС с внедрением автоматизированной системы опроса в рамках инвестиционного проекта И_Т-7036-109 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 18.09.2024 №11	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» Предмет Договора: Внесение изменений в Договор в части предмета Договора, Технических требований (Приложение 3 к решению), Спецификации (Приложение 4 к решению), а также уменьшение цены Договора. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения изменяется и составляет 168 439 412,45 руб. (без НДС). Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ: с даты подписания Договора, но не позднее 01.04.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 897 (восемьсот девяносто семи) календарных дней, с даты начала выполнения работ, не позднее 15.09.2026.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль) является стороной в сделке.
16.	Договор подряда от 30.09.2024 №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ ОКПД2 33.20.50.000 на выполнение электромонтажных и пусконаладочных работ (включая поставку оборудования и материалов) по замене силового оборудования ЗРУ-220кВ Колымской ГЭС в рамках реализации инвестиционного проекта F_Т-7036-001 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 18.09.2024 №11	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК» Предмет Договора: Подрядчик обязуется по Заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 5 к решению) выполнить электромонтажные и пусконаладочные работы (включая поставку оборудования и материалов) по замене силового оборудования ЗРУ- 220кВ Колымской ГЭС в рамках реализации инвестиционного проекта F_Т-7036-001 (далее по тексту - «Работы»), в том числе осуществить поставку Оборудования, Материалов согласно Спецификации Оборудования и материалов (Приложение 6 к решению), а также сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленного Подрядчиком Оборудования и материалов, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 743 510 219,65 руб.(без НДС) Срок Договора: Начало выполнения Работ: 01.07.2024. Окончание выполнения Работ: не позднее 15.11.2030.	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.
17.	Дополнительное соглашение от 22.11.2024 №4 к Договору от 17.06.2022 №484 на оказание услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участие в испытаниях смонтированного оборудования Усть-	Протокол заседания Совета директоров от 22.11.2024 №13	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель – ПАО «Колымаэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения срока оказания услуг. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 61 848 633 руб. (без НДС). Срок оказания Услуг: Начало оказания Услуг: с 17.06.2022;	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» (прямой контроль) является стороной в сделке.

	Среднеканской ГЭС на р. Колыма для нужд АО «Усть-Среднеканекая ГЭС им. А.Ф. Дьякова»		Окончание оказания Услуг: не позднее 05.12.2024.	
18.	Дополнительное соглашение от 22.11.2024 №2 к Договору подряда от 12.03.2024 №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ ОКПД2 42.11.10.129 Укрепление правобережных откосов и устройство дорожного покрытия участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» в рамках реализации инвестиционного проекта L_T-7036-105 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 22.11.2024 №13	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «ТК РусГидро». Предмет Договора: Внесение изменений в Договор в части изменений Технических требований (Приложение 1 к решению), а также определение Спецификации поставляемых материалов (Приложение 2 к решению). Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 714 854 399,35 руб. (без НДС). Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора, но не позднее 15.05.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 534 (Пятьсот тридцати четырех) календарных дней с даты начала выполнения Работ, но не позднее «31» октября 2025.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
19.	Дополнительное соглашение №2 от 20.12.2024г. к Договору подряда №3115-КГЭС/РЕМ ПРОД ОКПД2 33.12.1.002 от 01.02.2024 на выполнение работ по капитальному ремонту (включая поставку запасных частей и материалов) по повышению надежности работы и продление сроков эксплуатации трансформатора №3 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №2.33-Рем-2022-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 16.12.2024 №14	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК» Предмет Договора: Внесение изменений в Договор в часта Технических требований (Приложение 2 к решению), Спецификации (Приложение 3 к решению), срока выполнения работ, а также уменьшения цены Договора. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения изменяется и составляет 30 128 467,14 руб. (без НДС). Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ: «01» февраля 2024, с даты заключения Договора, но не позднее 01.02.2024. Окончание выполнения Работ: в течение 319 (Трехсот девятнадцати) календарных дней с даты начала оказания Работ, но не позднее «16» декабря 2024.	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.
20.	Договор подряда №3379-КГЭС/РЕМ ПРОД от 26.12.2024г. ОКПД2 33.12.1.002 на поставку материалов и выполнение работ по капитальному ремонту гидроагрегата ст.№2 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула №1.21-Рем-2022- КолымГЭС, 2.48-Рем-2022-Колым1 ЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 16.12.2024 №14	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК» Предмет Договора: Подрядчик за плату обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 4 к решению) осуществить поставку материалов и выполнить капитальный ремонт гидроагрегата ст.№2 Колымской ГЭС (далее по тексту - Работы), в том числе осуществить поставку Материалов согласно Спецификации Материалов (Приложение 5 к решению), а также сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленных Подрядчиком Материалов, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 78 655 470,69 руб.(без НДС)	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.

			Срок Договора: Начало выполнения Работ: 14.01.2025. Окончание выполнения Работ: в течение 273 (Двухсот семидесяти трех) календарных дней, с даты начала выполнения Работ, но не позднее 14.10.2025.	
21.	Договор №3374-КГЭС/ЭКСПЛ ПРОД УПХ ПР от 28.12.2024г. ОКПД2 42.11.10.129.001 на оказание услуг по содержанию автомобильных дорог Усть- Среднеканской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»	Протокол заседания Совета директоров от 16.12.2024 №14	Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель - АО «ТК РусГидро» Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по содержанию автомобильных дорог Усть-Среднеканской ГЭС (далее - Услуги) в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 6 к решению), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 18 276 904,74 руб.(без НДС) Срок Договора: Начало оказания Услуг: с даты заключения Договора, но не ранее 15.01.2025. Окончание оказания Услуг: в течение 1079 (Одной тысячи семидесяти девяти) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 31.12.2027.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
22.	Дополнительное соглашение №1 от 20.12.2024г. к Договору подряда №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14 августа 2024 ОКПД2 33.20.39.000 на выполнение монтажных и пуско-наладочных работ в части инженерно-технических средств защиты и системы электроснабжения, прочая поставку оборудования и материалов 4-х систем комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта L_T-7036-100 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»	Протокол заседания Совета директоров от 16.12.2024 №14	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК» Предмет Договора: Внесение изменений в Договор в части Технических требований (Приложение 10 к решению), Спецификации (Приложение 11 к решению), срока выполнения работ, а также уменьшения цены Договора. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения изменяется и составляет 60 858 932,83 руб. (без НДС). Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ:«14» августа 2024, с даты подписания Договора. Окончание выполнения Работ: не позднее 30.06.2025.	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» /Р.Р. Багаутдинов/