**УТВЕРЖДЕН**
**решением Общего собрания акционеров**
**ПАО «Колымаэнерго» 03.06.2026**
**(Протокол от 05.06.2026 № 1)**

# Годовой отчет
# ПАО «Колымаэнерго»
# за 2025 год

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» Р.Р. Багаутдинов

«27» апреля 2026 г.



## 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
2.1. Основные производственные показатели ..... 11
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение ..... 13
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества ..... 19
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2025 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества ..... 21
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества ..... 22
4.4. Анализ дебиторской задолженности ..... 25
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов ..... 26
**Раздел 5. Инвестиции** ..... **27**
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений ..... 27
**Раздел 6. Кадровая и социальная политика** ..... **35**
6.1. Кадровая политика Общества ..... 35
6.2. Социальная политика Общества ..... 39
**Раздел 8. Охрана окружающей среды** ..... **45**
9.1. Органы Общества ..... 52
9.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности ..... 56
9.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов Общества ..... 57
9.6. Управление рисками ..... 59
9.10. Общество на рынке ценных бумаг ..... 63
9.11. Распределение прибыли и дивидендная политика ..... 63
9.12. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность ..... 63
**Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2025 год** ..... **65**
**Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии** ..... **66**
**Приложение 3. Сделки Общества** ..... **67**

## *Обращение к акционерам ПАО «Колымаэнерго»*

### *Уважаемые акционеры!*



Деятельность руководства Общества в 2025 году была традиционно направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2025 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии силами Общества в 2025 году составило 94,4 % всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 959, 68 млн. кВт*ч., что выше 2024 года на 82,21 млн. кВт*ч. (увеличение на 2,9%).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2025 год составила 5 842,33 млн. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 2 346,33 млн. руб. (рост на 67,1%).

Выручка от продажи электроэнергии составила 5 816,26 млн. руб., что на 2 372,36 млн. руб. выше 2024 года (рост на 68,9%). Рост выручки от продажи электроэнергии обусловлен увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,768 руб/кВтч и увеличением отпуска электроэнергии на 82,21 млн. кВт*ч.

Выручка от предоставления услуг по аренде сетевых активов составила 10,28 млн. руб., что на 3,21 млн. руб. ниже 2024 года (снижение на 24%), что обусловлено снижением амортизации и налога на имущество в связи с пересмотром перечня объектов основных средств (продажа), передаваемых в аренду по договору с ПАО «Магаданэнерго».

Прочая выручка по основной деятельности составила 15,79 млн. руб. что на 22,79 млн. руб. ниже 2024 года (снижение на 40,9 %). Снижение прочей выручки обусловлено окончанием договора по возмездному оказанию услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений Усть-Среднеканской ГЭС, в связи с окончанием в 2024 году завершающего этапа строительства.

В результате деятельности за 2025 год Обществом получена прибыль в размере 1 624, 83 млн. руб. (в 2024 году получен убыток 3 417,34 млн. руб.).

Для улучшения финансового состояния, Общество с 2024 года ежегодно увеличивает объем реализации электрической энергии в рамках двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, продажа по которым осуществляется по свободной цене, которая выше регулируемого одноставочного тарифа на производство электроэнергии. В 2024 году объем реализованной по таким договорам электроэнергии составил 443,00 млн. кВт*ч, что соответствует выручке в размере 766, 93 млн. руб. в 2025 году 574,09 млн. кВт*ч, что соответствует выручке в размере 1 530, 79 млн. руб.

16.10.2025 года между ПАО «РусГидро», Губернатором Магаданской области и ПАО «АФК «Система»» подписано трехстороннее соглашение о строительстве на территории Магаданской области Дата-Центра. В данном соглашении указано, что его электроснабжение будет осуществляться в рамках двустороннего договора купли-продажи электрической энергии с ПАО «Колымаэнерго» по принципу «бери и плати» с 01.01.2027 года.

Данные действия позволили в отчетном периоде значительно улучшить финансовый результат, повысить ценность использования актива и снизить недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом в сравнении с прошлым отчетным периодом, с перспективой дальнейшего снижения дисбаланса.

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 2025 году завершен очередной 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 2025 году завершены монтажные и пусконаладочные работы оборудования ячеек № 7, 4 ЗРУ-220кВ Колымской ГЭС.

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2025 году было направлено 654,13 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 2025 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

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

«27» апреля 2026г.

# Раздел 1. Общая информация об Обществе

## 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (далее - также 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».

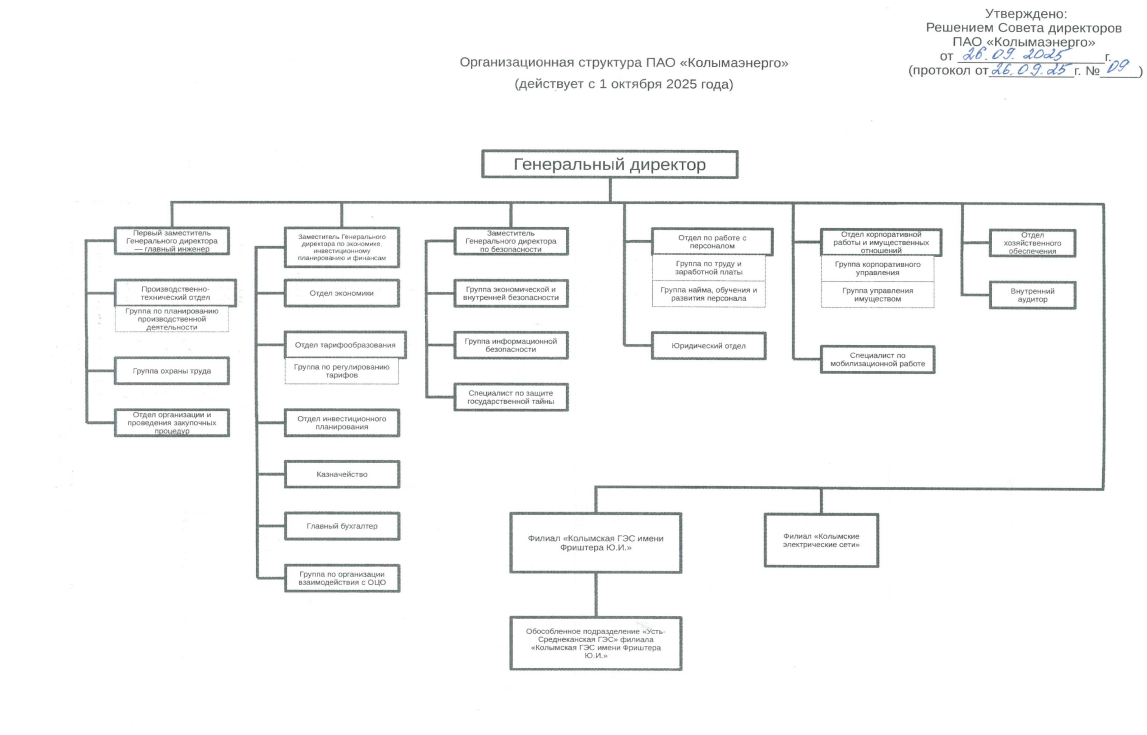
Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго 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 31.12.2025г. действует с 1 октября 2025г., утверждена решением Совета директоров Общества от 26.09.2025 г. (протокол от 26.09.2025г. № 09):

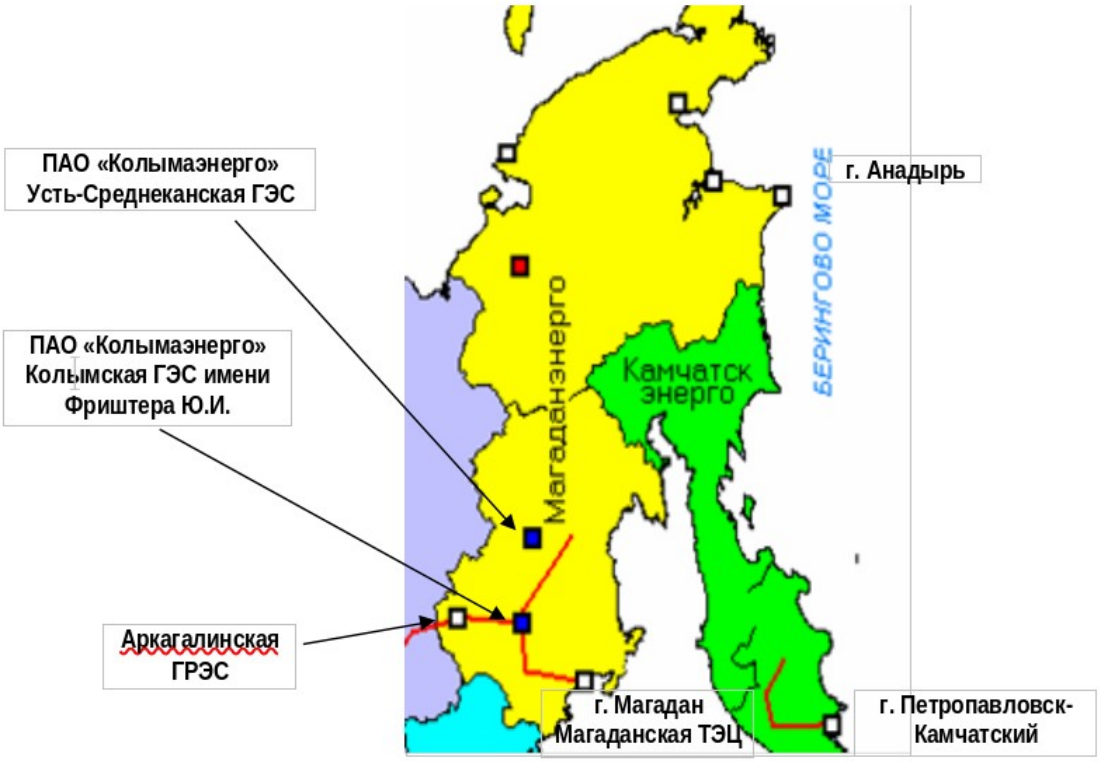


Основным видом деятельности Общества является: производство электроэнергии.

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.

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.

В 2022 году на Усть-Среднеканской ГЭС осуществлён ввод в эксплуатацию 3-го пускового комплекса (ГА № 4). Установленная мощность пускового комплекса – 142,5 МВт.

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

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составляет 94,4% 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 энергии.

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 экономической 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 ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС.

**Для решения приоритетных задач в 2025 году было сделано:**

–Показатели Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнены;

–В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с Регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2025 год методом долгосрочной индексации НВВ;

–В результате проведения закупочных процедур на 6,44% 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 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:

– По договору №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнена модернизация ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная, за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ, модернизация ячейки №4. I секции шин и II секции шин, в том числе замена 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ в рамках модернизации ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная. Частично выполнена поставка оборудования и материалов под модернизацию ячейки №1 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – УстьОмчуг №1 с отпайкой на ПС Нововетренный. Модернизация ячейки №1 3РУ-220 кВ запланирована на 2026 год.

2. 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 с АО «ТК РусГидро», согласно дополнительному соглашению №3 от 25.12.2025, в 2025 году выполнены следующие этапы:

Этап 8. Защитные сооружения: перемещение грунтов и грузов
Этап 9. Защитные сооружения: автодорожные проезды (1-я очередь)
Этап 10. Защитные сооружения: заготовка валунов (подготовительный этап)
Этап 11. Защитные сооружения: перемещение грунтов (1-я очередь)
Этап 12. Защитные сооружения: перемещение грунтов (2-я очередь)
Этап 13. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (1-я очередь)
Этап 14. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (2-я очередь)
Этап 15. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (3-я очередь)
Этап 16. Защитные сооружения: перевозка инертных материалов

3. 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 АО «Гидроремонт-ВКК», согласно дополнительному соглашению №5 от 22.12.2025, выполнен весь комплекс работ за исключением ПНР по системам ОМП, РАС, ПА, АСУ ТП и сетей связи ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная. Данные работы будут производиться в 2026 году.

4. Создание системы однонаправленной передачи данных для организации диспетчерских каналов Колымской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3300-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 04.07.2024 с ООО «ЭНИ» комплекс работ выполнен в полном объеме, договор закрыт.

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

– По договору №3385-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 08.11.2024 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

6. Приобретение аппаратов аварийного всплытия СПАС-1 для обеспечения дыхания пользователя под водой при эвакуации из затопленных помещений (4 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3509-КГЭС/ТПИР ОНМ от 18.06.2025 с ООО «Дыхательные системы» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

7. Приобретение подавителей беспилотных летательных аппаратов (2 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3533-КГЭС_ТПИР ОНМ от 15.07.2025 с ООО «СИГУД» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

8. 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» выполнен весь комплекс запланированных работ. Договор закрыт.

9. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, 1 шт.:

– По договору подряда №3599-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 24.12.2025 с ПАО «Магаданэнерго» выполнен монтаж кабельных конструкций КРУН-6кВ на ПС 220кВ «Электрокотельная». Договор закрыт.

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

– По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» выполнена разработка рабочей документации по модернизации ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6кВ. Договор закрыт.

11. 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:

– По договору №3437-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 17.02.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору купли-продажи №131/25 от 24.04.2025 приобретен земельный участок. Договоры закрыты.

12. Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-10кВ «ПС Синегорье - КТТ» для нужд филиала «Колымские электрические сети» с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет:

– По договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договорам купли-продажи №133/25 от 14.07.2025, №135/25 от 14.07.2025, №134/25 от 14.07.2025 приобретены земельные участки. Договоры закрыты.

**В 2026 году планируется выполнение следующих задач:**

–выполнение целевых значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2026 год;

–выполнение показателей Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества;

–реализация утвержденной Производственной программы;

– 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 2024 год, МВт | Nуст (МВт) | Изменение за 2025 год, МВт |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.12.2024 | 31.12.2025 | | 31.12.2025 | |
| 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 | 2023г. | 2024г. | Изменение 2024г./2023г. | 2025г. | Изменение 2025г./2024г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Колымская ГЭС | 2021,976740 | 2002,451840 | -19,5249 | 1883,6836200 | -118,76822 |
| 2. | Усть-Среднеканская ГЭС | 798,504269 | 923,266894240 | 124,76262524 | 1130,8329522 | 207,56605796 |
| | ИТОГО: | 2820,481009 | 2925,71873424 | 105,23772524 | 3014,5165722 | 88,79783796 |

**Передача и распределение электрической энергии**
**Распределение электроэнергии**

*Таблица №3*

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023г. | 2024г. | Отклонение, 2024г. к 2023г. | 2025г. | Отклонение, 2025г. к 2024г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч | млн. кВт.ч | 2774,282580 | 2877,47014480 | 103,18756448 | 2385,588977948 | -491,881166852 |
| | Колымская ГЭС | млн. кВт.ч | 1993,017480 | 1973,736580 | -19,2809 | 1853,935840 | -119,800740 |
| | Усть - Среднеканская ГЭС | млн. кВт.ч | 781,265100 | 903,733564800 | 122,4684648 | 1105,744992 | 202,0114272 |
| 2. | Потери электроэнергии всего,в т.ч. | млн. кВт.ч | 12,037650 | 10,806030044 | -1,231619956 | 11,695946092 | 0,889916048 |
| | Колымская ГЭС | млн. кВт.ч | 6,796856 | 5,732902 | -1,063954 | 6,083240 | 0,350338 |
| | Усть - Среднеканская ГЭС | млн. кВт.ч | 5,240794 | 5,073128044 | -0,167665956 | 5,612706092 | 0,539578048 |
| 3. | нормативные технологические потери | млн. кВт.ч | | | | | |
| 4. | сверхнормативные потери | млн. кВт.ч | | | | | |
| 5. | Потери электроэнергии % от отпуска в сеть всего, в т.ч. | % | 0,43 | 0,38 | | 0,40 | |
| | Колымская ГЭС | % | 0,34 | 0,29 | | 0,33 | |
| | Усть - Среднеканская ГЭС | % | 0,67 | 0,56 | | 0,51 | |

# 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. | 2024г. | | | 2025г. | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | План | Факт | % выполнения | План | Факт | % выполнения |
| Турбины (всего) | ед. | 9 | 9 | 100 | 9 | 9 | 100 |
| | МВт | 1470 | 1470 | | 1470 | 1470 | |
| Котлоагрегаты (всего) | ед. | - | - | - | - | - | - |
| | т/ч | - | - | | - | - | - |
| Водогрейные котлы | ед. | - | - | - | - | - | - |
| | Гкал/ч | | | | - | - | - |
| Генераторы | ед. | 9 | 9 | 100 | 9 | 9 | 100 |
| | МВт | 1470 | 1470 | | 1470 | 1470 | |
| Трансформаторы | ед. | 8 | 8 | 100 | 6 | 6 | 100 |
| | МВА | 1850 | 1850 | | 1300 | 1300 | |
| Электрические сети 110кв и выше | км | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые сети | км | - | - | - | - | - | - |

**Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.**

*Таблица №5*

| Наименование | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
|---|---|---|---|
| Бизнес-план | 142 004,3 | 74 202,57 | 137 931,90 |
| **Фактические затраты** | **84 869,58** | **72 517,30** | **127 931,81** |

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

*Таблица №6*

| Наименование | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
|---|---|---|---|
| План | 220,05 | 413,11 | 569,11 |
| Факт | 48,16 | 390,86 | 453,02 |

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

**2023 год:**

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. Согласно договору №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №3 договора (партия 3.1).

2. 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.

3. 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.

4. 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.

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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.

13. 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.

**2025 год:**

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 №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнена модернизация ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная, за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ, модернизация ячейки №4. I секции шин и II секции шин, в том числе замена 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ в рамках модернизации ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная. Частично выполнена поставка оборудования и материалов под модернизацию ячейки №1 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – УстьОмчуг №1 с отпайкой на ПС Нововетренный. Модернизация ячейки №1 ЗРУ-220 кВ запланирована на 2026 год.

2. 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 с АО «ТК РусГидро», согласно дополнительному соглашению №3 от 25.12.2025, в 2025 году выполнены следующие этапы:

Этап 8. Защитные сооружения: перемещение грунтов и грузов
Этап 9. Защитные сооружения: автодорожные проезды (1-я очередь)
Этап 10. Защитные сооружения: заготовка валунов (подготовительный этап)
Этап 11. Защитные сооружения: перемещение грунтов (1-я очередь)
Этап 12. Защитные сооружения: перемещение грунтов (2-я очередь)
Этап 13. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (1-я очередь)
Этап 14. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (2-я очередь)
Этап 15. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (3-я очередь)
Этап 16. Защитные сооружения: перевозка инертных материалов

3. 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 АО «Гидроремонт-ВКК», согласно дополнительному соглашению №5 от 22.12.2025, выполнен весь комплекс работ за исключением ПНР по системам ОМП, РАС, ПА, АСУ ТП и сетей связи ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная. Данные работы будут производиться в 2026 году.

4. Создание системы однонаправленной передачи данных для организации диспетчерских каналов Колымской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3300-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 04.07.2024 с ООО «ЭНИ» комплекс работ выполнен в полном объеме, договор закрыт.

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

– По договору №3385-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 08.11.2024 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

6. Приобретение аппаратов аварийного всплытия СПАС-1 для обеспечения дыхания пользователя под водой при эвакуации из затопленных помещений (4 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3509-КГЭС/ТПИР ОНМ от 18.06.2025 с ООО «Дыхательные системы» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

7. Приобретение подавителей беспилотных летательных аппаратов (2 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

– По договору №3533-КГЭС_ТПИР ОНМ от 15.07.2025 с ООО «СИГУД» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

8. 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» выполнен весь комплекс запланированных работ. Договор закрыт.

9. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, 1 шт.:

– По договору подряда №3599-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 24.12.2025 с ПАО «Магаданэнерго» выполнен монтаж кабельных конструкций КРУН-6кВ на ПС 220кВ «Электрокотельная». Договор закрыт.

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

– По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» выполнена разработка рабочей документации по модернизации ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6кВ. Договор закрыт.

11. 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:

– По договору №3437-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 17.02.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору купли-продажи №131/25 от 24.04.2025 приобретен земельный участок. Договоры закрыты.

12. Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-10кВ «ПС Синегорье - КТТ» для нужд филиала «Колымские электрические сети» с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет:

– По договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договорам купли-продажи №133/25 от 14.07.2025, №135/25 от 14.07.2025, №134/25 от 14.07.2025 приобретены земельные участки. Договоры закрыты.

# Раздел 4. Экономика и финансы

## 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

*Таблица №7, тыс. руб.*

| № п/п | Наименование показателя | 2023г.* | 2024г. * | 2025г. | Темп роста, |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Факт | Факт | (5/4) % |
| **1.** | **Выручка от реализации всего, в том числе:** | **3 798 423** | **3 496 000** | **5 842 334** | **167** |
| 1.1. | Производство электроэнергии | 3 761 219 | 3 443 922 | 5 816 263 | 169 |
| 1.2. | Аренда генерирующих активов и сетевых активов | 14 680 | 13 494 | 10 280 | 76 |
| 1.3. | Прочая выручка | 22 524 | 38 584 | 15 791 | 41 |
| **2.** | **Себестоимость+ управленческие расходы** | **3 698 075** | **4 696 638** | **4 521 581** | **96** |
| **3.** | **Прибыль/убыток от продаж** | **100 348** | **-1 200 638** | **1 320 753** | **-110** |
| 4. | Проценты к получению | 55 110 | 94 802 | 133 729 | 141 |
| 5. | Проценты к уплате | 542 202 | 766 957 | 332 027 | 43 |
| 6. | Прочие доходы | 337 684 | 20 137 | 50 196 | 249 |
| 7. | Прочие расходы | 1 331 951 | 2 253 657 | 53 108 | 2 |
| **8.** | **Прибыль до налогообложения** | **-1 381 011** | **-4 106 313** | **1 119 543** | **-27** |
| 9. | Текущий налог на прибыль | 0 | -4 259 | -5 970 | 140 |
| 10. | Отложенный налог на прибыль | 229 846 | 693 232 | 511 263 | 74 |
| 11. | Прочее | -321 | -1 | -9 | 900 |
| **12.** | **Чистая прибыль** | **-1 151 486** | **-3 417 341** | **1 624 827** | **-48** |

* данные сформированы на основании аудиторского заключения к бухгалтерской отчетности Общества по итогам работы за 2023 г., 2024 г.

Фактическая выручка от реализации продукции за 2025 год составила 5 842 334 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 2 346 334 тыс. руб. (67%), в том числе:

1. Увеличение выручки от производства электроэнергии составило 2 372 341 тыс. руб. (69%), что обусловлено увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 768,31 руб/МВтч (164%) и увеличении отпуска электроэнергии на 82,21 млн. кВт*ч (103%).

2. Снижение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 3 214 тыс. руб. (24%), что обусловлено снижением амортизации и налога на имущество в связи с пересмотром перечня объектов основных средств (продажа), передаваемых в аренду по договору с ПАО «Магаданэнерго».

3. Снижение прочей выручки составило 22 793 тыс. руб. (59%), что обусловлено окончанием договора по возмездному оказанию услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений Усть-Среднеканской ГЭС, в связи с окончанием в 2024 году завершающего этапа строительства.

Фактические затраты (себестоимость + управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2025 год составили 4 521 581 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 175 057 тыс. руб. (4%), что обусловлено снижением амортизации на 460 335 тыс. руб. (21%), в результате пересчета стоимости права пользования генерирующими активами Усть-Среднеканской ГЭС.

По итогам работы за 2025 год произошел рост суммы полученных процентов в результате размещения свободных денежных средств на депозитных счетах в банках на 38 927 тыс. руб. (41%).

Фактические прочие доходы за 2025 год увеличились на 30 059 тыс. руб. (149%), в основном за счет восстановления ранее начисленного обесценения основных средств и незавершенного строительства.

Доходов от участия в других организациях за 2025 год нет.

Размер процентов к уплате (проценты права пользования активами) за 2025 год снизился на 434 930 тыс. руб. (57%) в результате пересчета размера ППА генерирующих активов Усть-СреднеканскойГЭС.

Фактические прочие расходы за 2025 год составили 53 108 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 2 200 549 тыс. руб. (98%), в 2025 не начислялось обесценение финансовых вложений и основных средств и незавершенного строительства (факт 2024 года – 2 204 187 тыс. руб.).

За 2025 год Обществом получена прибыль в размере 1 624 827 тыс. руб., что выше убытка за 2024 год на 5 042 168 тыс. руб.

Расходы по текущему налогу на прибыль в 2025 году увеличились на 1 711 тыс. руб. (40%) в результате увеличения налогооблагаемой базы.

Изменение отложенного налога на прибыль составило 181 969 тыс .руб. (26%) в результате уменьшения налоговой базы по итогам 2025 года на убытки прошлых лет, полученные в предыдущих налоговых периодах от деятельности, осуществляемой в рамках особой экономической зоны[1].

[1] Положения законодательства по применению пониженной ставки для организаций - участников ОЭЗ в Магаданской области (п.1.10 ст.284 НК РФ) утратили силу с 01.01.2026, а срок участия ПАО «Колымаэнерго» в ОЭЗ окончен 31.12.2025.

## 4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2025 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества

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

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 2 722 980 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 1 624 827 тыс. рублей.
Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

*Таблица №8*

| Показатели | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
|---|---|---|---|
| Стоимость чистых активов | 4 515 494 | 1 098 153 | 2 722 980 |
| Размер уставного капитала | 12 214 552 | 12 214 552 | 12 214 552 |
| Разница | (7 699 058) | (11 116 399) | (9 491 572) |

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.

В связи с началом применения федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» (изменение балансовой стоимости основных средств (обесценение) и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» (отражение аренды основных средств в форме права пользования (ППА)) с 01.01.2022 года, согласно данным бухгалтерской финансовой отчетности величина чистых активов Общества существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом.

Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.35 ФЗ от 26.12.1995г. №208 «Об акционерных обществах» в 2025 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.

Для улучшения финансового состояния, Общество с 2024 года ежегодно увеличивает объем реализации электрической энергии в рамках двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, продажа по которым осуществляется по свободной цене, которая выше регулируемого одноставочного тарифа на производство электроэнергии.

16.10.2025 года между ПАО «РусГидро», Губернатором Магаданской области и ПАО «АФК «Система» подписано трехстороннее соглашение о строительстве на территории Магаданской области Дата-Центра и его электроснабжение будет осуществляться в рамках двустороннего договора купли-продажи с 01.01.2027 года.

Данные действия позволили в отчетном периоде значительно улучшить финансовый результат и снизить недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом в сравнении с прошлым отчетным периодом.

## 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

*Таблица №9*

| № п/п | Показатели | 2023г.* | 2024г.* | 2025г. | Темп роста, (4/3) % |
|---|---|---|---|---|---|
| 1. | EBIT, тыс. руб. | 100 349 | -1 200 637 | 1 320 753 | 210 |
| 2. | EBITDA, тыс. руб. | 1 858 409 | 1 027 261 | 3 088 317 | 301 |
| 3. | Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 9,69 | 7,40 | 10,59 | 143 |
| 4. | Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней | 38 | 49 | 34 | 70 |
| 5. | Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 9,07 | 2,52 | 2,48 | 98 |
| 6. | Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней | 40 | 146 | 147 | 101 |
| 7. | Коэффициент быстрой ликвидности | 0,40 | 0,19 | 0,45 | 233 |
| 8. | Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,15 | 0,08 | 0,19 | 252 |
| 9. | Коэффициент Бивера | 0,45 | 0,35 | 1,61 | 459 |
| 10. | Коэффициент автономии | 0,43 | 0,17 | 0,28 | 166 |
| 11. | Соотношение собственного и заемного капитала | 1,35 | 4,95 | 2,59 | 52 |
| 12. | ROA, % | -6,39% | -33,69% | 22,99% | 168 |
| 13. | ROE, % | -22,58% | -121,75% | 85,04% | 170 |
| 14. | Долг**, тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 15. | Процентные расходы***, тыс. руб. | 542 202 | 766 957 | 332 027 | 43 |
| 16. | Коэффициент долговой нагрузки | 2,47 | 2,55 | 0 | 0 |
| 17. | Коэффициент покрытия процентных расходов | 3,43 | 1,34 | 9,30 | 694 |

* данные сформированы на основании аудиторского заключения к бухгалтерской отчетности Общества по итогам работы за 2023 г., 2024 г.

** в строке «Долг» не учитываются арендные обязательства Общества в связи с внесением изменений в 2025 году в учетную политику в части подхода к их отражению в отчетности.

*** проценты по дисконтированным арендным обязательствам.

**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.

Увеличение чистой прибыли в 2025 году относительно факта 2024 года (убыток) 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 увеличение показателей **EBIT, EBITDA,** которое в свою очередь обусловлено увеличением маржинальной прибыли (снижение амортизации права пользования активами).

**Показатели управления операционной задолженностью**

**Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности** показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты своей продукции. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с покупателями. 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 2025 году относительно факта 2024 года составляет 143%, рост обусловлен исполнением условий оплаты по двухсторонним договорам, предусматривающих авансирование планового объема потребления следующего месяца.

**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 2025 году относительно факта 2024 года составляет 98%, что обусловлено ростом кредиторской задолженности по аренде генерирующих активов Усть-Среднеканской ГЭС.

**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 2025 год 0,45, увеличение обусловлено пересчетом стоимости ППА и отражением задолженности по арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС по строке прочие долгосрочные обязательства.

**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 2025 год 0,19, увеличение обусловлено пересчетом стоимости ППА и отражением задолженности по арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС по строке прочие долгосрочные обязательства.

**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 2025 год 1,61, увеличение обусловлено пересчетом стоимости ППА и отражением задолженности по арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС по строке прочие долгосрочные обязательства.

**Показатели структуры капитала**

Ключевым показателем структуры капитала Общества является **коэффициент автономии**, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2025 году 0,28 (166%) увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено получением прибыли по итогам работы за 2025 год.

**Соотношение заемного и собственного капитала** - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2025 году составило 2,59 (52%) снижение относительно факта предыдущего года обусловлено пересчетом стоимости ППА и отражением задолженности по арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС по строке прочие долгосрочные обязательства. Займов и кредитов Общество не имеет.

**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. Увеличение показателя относительно прошлого года обусловлено получением прибыли по итогам работы за 2025 год.

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. Увеличение показателя относительно прошлого года обусловлено получением прибыли по итогам работы за 2025 год.

**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.

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.

В анализируемом периоде у Общества отсутствуют заёмные средства, следовательно коэффициент долговой нагрузки равен «0».

Процентные расходы Общества представлены процентами по арендным обязательствам. Увеличение коэффициента покрытия процентных расходов обусловлено получением прибыли и снижением размера процентов по арендным обязательствам в результате уточнения стоимости ППА по арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС.

## 4.4. Анализ дебиторской задолженности

*Таблица №10, тыс. руб.*

| № п/п | Наименование показателя | 2023г. Факт | 2024г. Факт | 2025г. 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** | **527 517** | **606 622** | **717 506** | **118** |
| 2.1 | Покупатели и заказчики | 423 978 | 501 554 | 649 999 | 129 |
| 2.2 | Векселя к получению | - | - | | - |
| 2.3 | Задолженность дочерних обществ | - | - | | - |
| 2.4 | Задолженность участников по взносам в уставный капитал | - | - | | - |
| 2.5 | Авансы выданные | 71 473 | 71 533 | 54 117 | 76 |
| 2.6 | Прочие дебиторы | 32 066 | 33 535 | 13 390 | 40 |

По состоянию на 31.12.2025 долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) нет. По сравнению с 2024 годом краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом увеличилась на 18% или на 110 884 тыс. руб., и составляет 717 506 тыс. руб. в том числе:

- авансы выданные - 54 117 тыс. руб., из них:
  - *прочим поставщикам и подрядчикам - 36 668 тыс. руб.;*
  - *поставщикам материально-производственных запасов - 3 024 тыс. руб.;*
  - *поставщикам услуг по ремонту и обслуживанию - 14 425 тыс. руб.*
- прочие дебиторы - 13 390 тыс. руб., из них:
  - *задолженность прочих дебиторов - 901 тыс. руб.;*
  - *НДС с авансов выданных по капитальным вложениям - 12 489 тыс. руб.*
- покупатели и заказчики - 649 999 тыс. руб., из них:
  - *задолженность покупателей электроэнергии - 649 387 тыс. руб.;*
  - *арендаторов (субарендаторов) - 423 тыс. руб.;*
  - *задолженность прочих покупателей - 189 тыс. руб.*

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

*Таблица №11, тыс. руб.*

| № п/п | Наименование показателя | 2023г. Факт | 2024г. Факт | 2025г. Факт | Темп роста (5/4) % |
|---|---|---|---|---|---|
| I. | Долгосрочные обязательства | | | | |
| 1. | Займы и кредиты | - | - | - | |
| 2. | Прочие долгосрочные обязательства | 3 239 165 | - | 3 960 947 | 100 |
| 2.1 | Обязательства по аренде | 3 239 165 | - | 3 960 947 | 100 |
| II. | Краткосрочные обязательства | | | | |
| 1. | Займы и кредиты | - | - | - | |
| 2. | Кредиторская задолженность | 257 492 | 258 969 | 585 974 | 226 |
| 2.1 | поставщики и подрядчики | 24 395 | 15 310 | 121 458 | 793 |
| 2.2 | Задолженность по оплате труда перед персоналом | 52 632 | 43 657 | 47 382 | 109 |
| 2.3 | Задолженность по налогам, сборам и страховым взносам | 147 819 | 79 576 | 206 991 | 260 |
| 2.4 | Авансы полученные | - | 81 550 | 155 760 | 191 |
| 2.5 | Прочие кредиторы | 32 646 | 38 876 | 54 383 | 140 |
| 3. | Доходы будущих периодов | - | - | - | - |
| 4. | Резервы предстоящих расходов | 226 232 | 231 087 | 292 765 | 127 |
| 5. | Прочие краткосрочные обязательства | 1 873 600 | 4 941 900 | 2 205 574 | 45 |
| 5.1 | Обязательства по аренде | 1 873 600 | 4 911 783 | 2 205 574 | 45 |
| 5.2 | НДС по авансам и предоплатам выданным | - | 30 117 | - | 100 |

По состоянию на 31.12.2025 года в прочих долгосрочных обязательствах отражена задолженность по аренде со сроком гашения более 12 месяцев после отчетной даты в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», что составляет 3 960 947 тыс. руб.

В прочих краткосрочных обязательствах отражены обязательства по аренде в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2026 года.

По состоянию на 31.12.2025 года в сравнении с 2024 годом данные долгосрочные обязательства увеличились на 3 960 947 тыс. руб. (100%), краткосрочные обязательства уменьшились на 2 706 209 тыс. руб. (55%).

Прочие краткосрочные обязательства по НДС с авансов и предоплат выданных по состоянию на 31.12.2025 года уменьшились на 30 117 тыс. руб.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2025 составила 585 974 тыс. руб.

По сравнению с 2024 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 126% (или на 327 005 тыс. руб.), в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками задолженность увеличилась на 106 148 тыс. руб.;
- по оплате труда перед персоналом увеличилась на 3 725 тыс. руб. (9%);
- по налогам, сборам и страховым взносам задолженность увеличилась на 127 415 тыс. руб. (160%), в том числе по налогу на имущество - 28 264 тыс. руб.;
- по авансам, полученным задолженность увеличилась на 74 210 тыс. руб. (91%);
- перед прочими кредиторами увеличилась на 15 507 тыс. руб. (40%).

# Раздел 5. Инвестиции

## 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2025 год утверждены Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» в составе бизнес-плана Общества на 2025-2029 годы (протокол заседания от 31.10.2025 №10).

**Структура инвестиций по направлениям:**

*Таблица №12*

| Показатель | 2025 год, млн. рублей | | Отклонение | |
|---|---|---|---|---|
| | План | Факт | млн. рублей | % |
| **Финансирование, с НДС** | | | | |
| **Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:** | **701,41** | **654,13** | **-47,29** | **-6,74** |
| 1. Техническое перевооружение | 564,36 | 523,72 | -40,64 | -7,20 |
| 2. Новое строительство | - | - | - | - |
| 3. Технологическое присоединение | - | - | - | - |
| 4. Прочие инвестиции | 6,81 | 6,71 | -0,10 | -1,43 |
| 5. Капитализируемые ремонты | 130,25 | 123,70 | -6,55 | -5,03 |
| **Освоение, без НДС** | | | | |
| **Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:** | **677,65** | **554,05** | **-123,60** | **-18,24** |
| 1. Техническое перевооружение | 563,41 | 447,34 | -116,07 | -20,60 |
| 2. Новое строительство | - | - | - | - |
| 3. Технологическое присоединение | - | - | - | - |
| 4. Прочие инвестиции | 5,69 | 5,68 | -0,01 | -0,20 |
| 5. Капитализируемые ремонты | 108,54 | 101,03 | -7,51 | -6,92 |

**Источники финансирования инвестиционной программы:**

*Таблица №13*

| Источник финансирования | Объем финансирования всего, млн. рублей | | в т.ч.: капитализируемые ремонты, млн.рублей | |
|---|---|---|---|---|
| | План | Факт | План | Факт |
| **Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:** | **701,41** | **654,13** | **130,25** | **123,70** |
| I Собственные средства всего, в том числе: | 701,41 | 654,13 | 130,25 | 123,70 |
| 1.1. Чистая прибыль текущего года | 345,20 | 150,05 | 108,54 | 103,08 |
| 1.2. Прибыль прошлых лет | 0,00 | 188,23 | - | - |
| 1.3. Амортизация основных средств всего, в том числе: | 239,31 | 239,26 | - | - |
| 1.3.1. текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) | 235,00 | 235,00 | - | - |
| 1.3.2. прочая текущая амортизация | 4,31 | 4,26 | - | - |
| 1.4. Возврат налога на добавленную стоимость | 116,90 | 76,59 | 21,71 | 20,62 |

Отклонение фактического объема источников обусловлено снижением объема финансирования инвестиционной программы за 2025.

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

*Таблица №14, млн. руб.*

| Наименование проекта | ID | План | Факт | Δ | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|
| **Всего по ПАО «Колымаэнерго»** | **22 проекта** | **701,41** | **654,13** | **-47,29** | |
| **1. Техническое перевооружение, в т.ч. наиболее крупные:** | **12 проектов** | **564,36** | **523,72** | **-40,64** | |
| 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 | 166,03 | 182,57 | 16,54 | Перераспределение объемов работ и соответственно объемов финансирования согласно заключенному дополнительному соглашению №2 от 25.12.2025 к договору №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» |
| 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.» | L_T-7036-105 | 153,59 | 169,64 | 16,04 | Оплата за фактически выполненные работы по договору №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 12.03.2024 с АО «ТК РусГидро» |
| Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС | N_T-7036-109 | 120,72 | 81,15 | -39,57 | Перераспределение объемов работ по годам и соответственно объемов финансирования согласно заключенному дополнительному соглашению №2 от 12.12.2025 к договору №3155-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 26.03.2024 с АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» |
| Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС | M_T-7036-106 | 59,26 | 28,89 | -30,37 | Продление сроков реализации до 2026 года. По договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ», согласно дополнительному соглашению №5 от 22.12.2025, выполнен весь комплекс работ за исключением ПНР по системам ОМП, РАС, ПА, АСУ ТП и сетей связи ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС - Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная.<br>Данные работы будут производиться в 2026 году |
| **2. Новое строительство** | **0 проектов** | **-** | **-** | **-** | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **3. Технологическое присоединение** | **0 проектов** | **-** | **-** | **-** | |
| **4. Прочие инвестиции** | **6 проектов** | **6,81** | **6,71** | **-0,10** | |
| Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | M_O-7036-045-8 | 3,79 | 3,79 | 0,00 | - |
| Приобретение системного блока в комплекте с клавиатурой и манипулятором типа «мышь» - 10 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | M_O-7036-045-9 | 1,26 | 1,26 | 0,00 | - |
| Приобретение аппаратов аварийного всплытия СПАС-1 для обеспечения дыхания пользователя под водой при эвакуации из затопленных помещений (4 шт.) для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." | O_O-7036-119 | 1,02 | 1,02 | 0,00 | - |
| Приобретение подавителей беспилотных летательных аппаратов (2 шт.) для нужд филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." | P_O-7036-133 | 0,50 | 0,44 | -0,06 | Уточнение стоимости оборудования согласно заключенному договору №3533-КГЭС_ТПИР ОНМ от 15.07.2025 с ООО «СИГУД». Поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт |
| **5. Капитализируемые ремонты** | **4 проекта** | **130,25** | **123,70** | **-6,55** | |
| Капитальный ремонт гидротурбины станционный №1 Колымской ГЭС | N_1.18-Рем-2022-КолымГЭС | 0,00 | 10,51 | 10,51 | Отклонение связано с необходимостью контрактации договора поставки запасных частей и актуализацией стоимости мероприятия |
| Капитальный ремонт гидротурбины станционный №2 Колымской ГЭС | N_1.21-Рем-2022-КолымГЭС | 65,12 | 69,02 | 3,89 | Отклонение связано с уточнением состава и объёмов работ (в ходе выполнения ремонта) |
| Капитальный ремонт гидрогенератора станционный №1 Колымской ГЭС | N_2.41-Рем-2022-КолымГЭС | 0,00 | 2,51 | 2,51 | Отклонение связано с необходимостью контрактации договора поставки запасных частей и актуализацией стоимости мероприятия |
| Капитальный ремонт гидрогенератора станционный №2 Колымской ГЭС | N_2.48-Рем-2022-КолымГЭС | 65,12 | 41,65 | -23,47 | Отклонение связано с уточнением состава и объёмов работ (в ходе выполнения ремонта) |

**Принятие к учету основных средств и НМА в 2025 году:**

*Таблица №15*

| Показатель | ID | 2025 год | | Отклонение | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | План | Факт | Абсолютное | % | |
| **Принятие к учету основных средств и НМА** | | | | | | |
| **Всего по ПАО «Колымаэнерго», в том числе:** | **14 проектов** | **414,02** | **164,48** | **-249,53** | **-60,27** | |
| **Основные фонды и НМА, млн. рублей** | **6 проектов** | **299,78** | **158,80** | **-140,98** | **-47,03** | |
| 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 | 183,37 | 126,28 | -57,09 | -31,13 | Уточнение стоимости принятия к учету основных средств в 2025 году связано с перераспределением объемов работ по годам согласно заключенному дополнительному соглашению №2 от 25.12.2025 к договору №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» |
| Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС | M_T-7036-106 | 83,72 | 0,00 | -83,72 | -100 | Перенос принятия к учету основных средств на 2026 год в связи с продлением срока реализации работ по договору №3164-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 02.02.2024 с ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ» (заключено дополнительное соглашение №5 от 22.12.2025) |
| 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 | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Создание программно-технического комплекса системы однонаправленных шлюзов АСУТП Колымской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | O_T-7036-124 | 20,20 | 20,20 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,27 | 0,24 | -0,03 | -9,90 | Уточнение стоимости принятия к учету основных средств согласно заключенному договору №3599-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 24.12.2025 с ПАО «Магаданэнерго» |
| Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС | M_K-7036-107 | 11,49 | 11,35 | -0,14 | -1,24 | Уточнение стоимости принятия к учету основных средств согласно заключенному дополнительному соглашению №5 от 25.11.2025 к договору №3140-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.12.2023 с ООО «КомплектЭнерго» |
| **Прочие инвестиции, млн. рублей** | **6 проектов** | **5,69** | **5,68** | **-0,01** | **-20,20** | |
| Приобретение персонального компьютера в комплекте - 70 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | M_O-7036-045-8 | 3,16 | 3,16 | 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.» | M_O-7036-045-9 | 1,05 | 1,05 | 0,00 | 0,00 | - |
| Приобретение подавителей беспилотных летательных аппаратов (2 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | P_O-7036-133 | 0,42 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Приобретение аппаратов аварийного всплытия СПАС-1 для обеспечения дыхания пользователя под водой при эвакуации из затопленных помещений (4 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | O_O-7036-119 | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | - |
| Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-10кВ «ПС Синегорье - КТТ» для нужд филиала «Колымские электрические сети» с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет | O_T-7036-114 | 0,11 | 0,10 | -0,01 | -9,98 | Уточнение стоимости принятия к учету основных средств согласно заключенным договорам по данному инвестиционному проекту (договор №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025, договоры купли-продажи №133/25 от 14.07.2025, №135/25 от 14.07.2025, №134/25 от 14.07.2025) |
| **Капитализируемые ремонты, млн. рублей** | **2 проекта** | **108,54** | **0,00** | **-108,54** | **-100** | |
| Капитальный ремонт гидротурбины станционный №2 Колымской ГЭС | N_1.21-Рем-2022-КолымГЭС | 54,27 | 0,00 | -54,27 | -100 | Отклонение связано с изменением сроков выполнения работ по причине срыва сроков поставки запасных частей АО «Силовые Машины» |
| Капитальный ремонт гидрогенератора станционный №2 Колымской ГЭС | N_2.48-Рем-2022-КолымГЭС | 54,27 | 0,00 | -54,27 | -100 | Отклонение связано с изменением сроков выполнения работ по причине срыва сроков поставки запасных частей АО «Силовые Машины» |
| **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 2025 года:**

1. 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:

По договору №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 с АО «Гидроремонт-ВКК» выполнена модернизация ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная, за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ, модернизация ячейки №4. I секции шин и II секции шин, в том числе замена 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ в рамках модернизации ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС - Электрокотельная. Частично выполнена поставка оборудования и материалов под модернизацию ячейки №1 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – УстьОмчуг №1 с отпайкой на ПС Нововетренный. Модернизация ячейки №1 3РУ-220 кВ запланирована на 2026 год.

2. 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 с АО «ТК РусГидро», согласно дополнительному соглашению №3 от 25.12.2025, в 2025 году выполнены следующие этапы:

Этап 8. Защитные сооружения: перемещение грунтов и грузов

Этап 9. Защитные сооружения: автодорожные проезды (1-я очередь)

Этап 10. Защитные сооружения: заготовка валунов (подготовительный этап)

Этап 11. Защитные сооружения: перемещение грунтов (1-я очередь)

Этап 12. Защитные сооружения: перемещение грунтов (2-я очередь)

Этап 13. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (1-я очередь)

Этап 14. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (2-я очередь)

Этап 15. Защитные сооружения: укрепление матрацами РЕНО (3-я очередь)

Этап 16. Защитные сооружения: перевозка инертных материалов

3. 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 АО «Гидроремонт-ВКК», согласно дополнительному соглашению №5 от 22.12.2025, выполнен весь комплекс работ за исключением ПНР по системам ОМП, РАС, ПА, АСУ ТП и сетей связи ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная. Данные работы будут производиться в 2026 году.

4. Создание системы однонаправленной передачи данных для организации диспетчерских каналов Колымской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3300-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 04.07.2024 с ООО «ЭНИ» комплекс работ выполнен в полном объеме, договор закрыт.

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

По договору №3385-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 08.11.2024 с ООО «Технотрейд» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

6. Приобретение аппаратов аварийного всплытия СПАС-1 для обеспечения дыхания пользователя под водой при эвакуации из затопленных помещений (4 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3509-КГЭС/ТПИР ОНМ от 18.06.2025 с ООО «Дыхательные системы» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

7. Приобретение подавителей беспилотных летательных аппаратов (2 шт.) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

По договору №3533-КГЭС_ТПИР ОНМ от 15.07.2025 с ООО «СИГУД» поставка оборудования выполнена в полном объеме, договор закрыт.

8. 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» выполнен весь комплекс запланированных работ. Договор закрыт.

9. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, 1 шт.:

По договору подряда №3599-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 24.12.2025 с ПАО «Магаданэнерго» выполнен монтаж кабельных конструкций КРУН-6кВ на ПС 220кВ «Электрокотельная». Договор закрыт.

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

По договору №3193-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 15.03.2024 с ООО «ВИСИЭС Гидро» выполнена разработка рабочей документации по модернизации ПС 35кВ №3 «Поселок» в части замены ячеек 6кВ. Договор закрыт.

11. 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:

По договору №3437-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 17.02.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договору купли-продажи №131/25 от 24.04.2025 приобретен земельный участок. Договоры закрыты.

12. Выкуп земельного участка под объектом недвижимости ВЛ-10кВ «ПС Синегорье - КТТ» для нужд филиала «Колымские электрические сети» с проведением межевания и постановкой на кадастровый учет:

По договору №3483-ЭКСПЛ ПРОД УСО ПР от 13.05.2025 выполнены кадастровые работы по межеванию земельного участка для размещения объектов ВЛ; по договорам купли-продажи №133/25 от 14.07.2025, №135/25 от 14.07.2025, №134/25 от 14.07.2025 приобретены земельные участки. Договоры закрыты.

**Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:**

За период 2023-2025 годы ПАО «Колымаэнерго» (с учетом капитализируемых ремонтов) освоено инвестиций в объеме 1 082,26 млн. руб. (без НДС), профинансировано 1 290,26 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 558,34 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. Кадровая и социальная политика

## 6.1. Кадровая политика Общества

**Списочная численность персонала:**

*Таблица №16*

| | 31.12.2023 | 31.12.2024 | 31.12.2025 |
|---|---|---|---|
| Работники | 551 | 529 | 519 |

**Возрастной состав работников:**

*Таблица №17*

| Возраст | 31.12.2023 | | 31.12.2024 | | 31.12.2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| До 30 лет | 100 | 18,1 | 97 | 18,3 | 86 | 16,57 |
| 30 - 50 лет | 280 | 50,8 | 276 | 52,2 | 266 | 51,25 |
| Старше 50 лет | 171 | 31,1 | 156 | 29,5 | 167 | 32,18 |
| в том числе работающие пенсионеры | 117 | 21,2 | 94 | 18,0 | 106 | 20,42 |
| **Всего** | **551** | **100** | **529** | **100** | **519** | **100** |
| Средний возраст | **43** | **-** | **43** | **-** | **43** | **-** |

**Структура работников по категориям:**

*Таблица №18*

| Категории | 31.12.2023 | | 31.12.2024 | | 31.12.2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| Руководители | 139 | 25,2 | 129 | 24,4 | 130 | 25,05 |
| Специалисты | 125 | 22,7 | 126 | 23,8 | 114 | 21,97 |
| Служащие | 9 | 1,6 | 10 | 1,9 | 9 | 1,73 |
| Рабочие | 278 | 50,5 | 264 | 49,9 | 266 | 51,25 |
| **Всего** | **551** | **100** | **529** | **100** | **519** | **100** |

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

*Таблица №19*

| Уровень образования | 31.12.2023 | | 31.12.2024 | | 31.12.2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | чел | % | чел | % | чел | % |
| Высшее образование | 223 | 40,5 | 210 | 39,7 | 200 | 38,54 |
| Среднее профессиональное | 169 | 30,7 | 157 | 29,7 | 108 | 20,81 |
| Среднее общее | 123 | 22,3 | 122 | 23 | 169 | 32,56 |
| Начальное и основное общее | 36 | 6,5 | 40 | 7,6 | 42 | 8,09 |
| **Всего** | **551** | **100** | **529** | **100** | **519** | **100** |

**Данные по движению персонала:**

*Таблица №20*

| | 31.12.2023 | 31.12.2024 | 31.12.2025 |
|---|---|---|---|
| **Коэффициент текучести кадров** | **11,31** | **11,92** | **8,35** |

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 №21*

| № | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Фонд заработной платы, тыс. руб. | 994 400,7 | 1 066 607,6 | 1 168 424,1 |
| 2. | Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб. | 146 423 | 167 251 | 191 837 |

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 17,5% в том числе:
- 2024 год к 2023 году (+) 7,3%;
- 2025 год к 2024 году (+) 9,5%.

Это связано с индексацией заработной платы работников Общества, составившей за 2023-2025 годы 17,5% и организационно-штатными изменениями в Обществе.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2025 году по сравнению с 2024 годом на 14,7 % и в 3,4 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 №22*

| | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|
| Затраты на развитие персонала | 2 797,50 | 2 834,00 | 3 103,71 |

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

*Таблица №23*

| 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 + студент вне квоты) - 13.03.02 Электроэнергетика и | 8 | - | 2 (всего) | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | электротехника.<br><br>2. Производственная практика 13.03.02 «Электроэнергетика и электротехника». | | | | | | | | |
| Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Новосибирский государственный технический университет» | 1. Производственная практика 13.03.02 «Электроэнергетика и электротехника». | 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный гидрометеороло-гический университет» (РГГМУ) | 1. Производственная практика 05.03.05 Прикладная гидрометеорология, профиль «Прикладная гидрология». | 4 | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» | 1. Производственная практика 13.03.02 «Электроэнергетика и электротехника», профиль «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем». | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| МОГАПОУ «Магаданский промышленный техникум» | 1. Преддипломная практика 13.01.10 Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования (по отраслям). | - | 3 | - | - | - | 1 | - | - |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| КГБПОУ «Минусинский сельскохозяйственный колледж» | 1. Производственная практика 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства. | - | 1 | - | - | - | 1 | - | - |
| ФГБОУ ВО «ИРКУТСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВА-ТЕЛЬСКИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ» | 1. Высшее образование (целевое обучение в пределах установленной детализированной квоты) - 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника (профиль «Электрические станции») | - | - | 1 | - | - | - | - | - |

**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 2025 году*:***

*Таблица №24*

| 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 2025 году принимали участие в мероприятиях:

- Программы - модули развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро».
- II Конференция молодежного технического совета группы РусГидро.
- Кадровый резерв - модуль «Рост стоимости компаний».
- Кадровый резерв - модуль программы подготовки «Управление проектами».
- Форум сообщества молодых специалистов «Форсаж-2025».
- Чемпионат профессионального мастерства по стандартам АРПМ «Охрана окружающей среды».
- Конференция «Современные направления развития АСУ ТП в энергетике».

## 6.2. 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:**

*Таблица №25*

| | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|
| Социальные расходы, тыс. руб. | 80 755,37 | 81 726,51 | 81 532,12 |
| В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников | 45 967,87 | 48 240,20 | 51 211,98 |
| В том числе на реализацию мероприятий в области физической культуры и спорта | 2 020,87 | 2 690,35 | 3 644,75 |

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.

Для поддержания здорового образа жизни работников Общество проводит спортивные мероприятия, организует поездки на Спартакиаду Группы РусГидро.

## Раздел 7. 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 №76 от 10.02.2026г. в ПАО «Колымаэнерго» утверждена политика 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.

14.12.2025г. в 10ч.30мин. в обособленном подразделении «Усть-Среднеканская ГЭС» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» при выполнении работ по наряду-допуску №1381 «отм.220. Галерея КИА. ВС-10. Текущий ремонт задвижек 10.3Д1, 10.3Д2» производитель работ получил травмы: закрытый перелом левой пяточной кости, закрытый перелом 1/3 правой малоберцовой кости. Несчастный случай произошел в результате неудовлетворительной организации производства работ, выразившееся в неправильной выдаче наряда на производство работ повышенной опасности, не указаны меры безопасности соответствующие характеру места работы, отсутствие указанных в наряде-допуске мер безопасности предотвращающих падение работника с высоты, а также не применение производителем работ страховочной привязи. Степень тяжести повреждения здоровья работника относится к легким несчастным случаям на производстве.

Мероприятия по устранению причин:

1. Усилить контроль за выполнением работ, включая работников подрядных организаций. При любом отклонении от требований НПА, НТД, проектов производства работ бригада отстраняется от работ до устранения выявленных нарушений.

2. При организации и выполнении работ на высоте с использованием строительных инвертарных, а также специальных лесов, особое внимание уделять средствам коллективной защиты от падения.

3. Проведение внепланового инструктажа всему персоналу филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.».

4. Проведение внеочередной проверки знаний у непосредственных руководителей пострадавшего, а также у работников нарушивших организацию безопасного производства работ в ЦЭК ПАО «Колымаэнерго».

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 №26*

| | ПАО «Колымаэнерго» | | |
|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 |
| Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел.) | 564 | 515 | 505 |
| Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел.) | 199 | 210 | 178 |

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

*Таблица №27*

| 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. | 4 |
| ПАО «Колымаэнерго» | 178 | 115 | 20 | 0 | 0 | 43 |

**4. Расходы на охрану труда.**

*Таблица №28*

| Направление | ПАО «Колымаэнерго» | | |
|---|---|---|---|
| | 2023 | 2024 | 2025 |
| Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс.руб) | 28863 | 27880 | 35702 |
| Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс.руб) | 2039 | 2248 | 1221 |
| Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс.руб) | 5383 | 5813 | 6838 |
| Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс.руб) | 902 | 51 | 303 |
| ИТОГО | 37187 | 35993 | 44064 |

**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» Чаусовым А.П. 17.04.2024, утвержден начальником Ягоднинского ПСГ «ФПС ГПС ГУ МЧС России по Магаданской области 17.04.2024;

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Чаусовым А.П. 17.04.2024, утвержден начальником Ягодинского пожарно-спасательного гарнизона 17.04.2023.

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.

Для организации исполнения требований «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 №1479 в Филиале в 2025 году выпущены следующие организационно-распорядительные документы:

- приказ от 27.02.2025 №49п «Об обеспечении надежной работы в пожароопасный сезон 2025 года»;

- приказ от 04.03.2025 №53п «Об обеспечении надежной работы в период грозовой активности 2025 года»;

- приказ от 16.06.2025 №138п «О результатах прохождения отопительного сезона 2024-2025 гг.»;

- приказ от 05.03.2025 №55п «О назначении лиц, ответственных за пожарную безопасность и организации противопожарного режима и в помещениях ОП УСГЭС»;

- приказ от 05.03.2025 №56п «О назначении лиц, ответственных за пожарную безопасность и организации противопожарного режима и в помещениях КГЭС»;

- приказ от 22.08.2025 №202п «О подготовке и проведении командно-штабного учения на УСГЭС с тушением пожара»;

- приказ от 20.08.2025 №203п «О подготовке и проведении командно-штабного учения на КГЭС с тушением пожара»;

- приказ от 11.12.2024 №285п «О создании пожарно-технической комиссии на КГЭС и УСГЭС на 2025 год»;

- приказ от 05.02.2025 №27п «Об организации проведения эксплуатационных испытаний пожарных лестниц»;

- распоряжение от 31.01.2025 №21 «О соблюдении мер пожарной безопасности во временных зданиях и сооружениях, согласно оперативного указания ОУ-02-2025(ПБ)»;

- распоряжение от 02.04.2025 №51 «О выполнении мероприятий по устранению выявленных нарушений в кабельных сооружениях на КГЭС»;

- распоряжение от 29.04.2025 №67 «Об обучении по пожарной безопасности по дополнительным профессиональным программам «Техносферная безопасность»;

- распоряжение от 27.05.2025г. №82 «Об эксплуатации огнетушителей Усть-Среднеканской ГЭС»;

- распоряжение от 14.10.2025 №141 «О проведении проверки огнетушителей».

В соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» РД 153-34.0-03.301-00, приказом от 11.12.2024 №285п «О создании пожарно-технической комиссии» создана пожарно-техническая комиссия и утверждены План работы пожарно-технической комиссии Колымской ГЭС на 2025 год, и План работы пожарно-технической комиссии Усть-Среднеканской ГЭС на 2025 год. Установлены мероприятия, даты их исполнения, и назначением ответственных лиц за их исполнение.

В 2025 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 8. Охрана окружающей среды

Экологическая политика ПАО «Колымаэнерго», основываясь на принципах, положениях и основных направлениях государственной экологической политики и Экологической политики ПАО «РусГидро», определяет основные принципы, задачи, приоритеты и обязательства Общества в области охраны окружающей среды и природопользования, которыми ПАО «Колымаэнерго» руководствуется в процессе принятия решений и формировании программы реализации Экологической политики Общества.

Цель Экологической политики — предотвращение (минимизация) негативного воздействия на окружающую среду при осуществлении деятельности на эксплуатируемых и создаваемых производственных объектах.

Достижение поставленной цели обеспечивается решением основных задач:

1. Снижением негативного воздействия на окружающую среду:

- применением наилучших доступных технологий на действующих и строящихся объектах;
- сохранением видового разнообразия;
- совершенствованием системы производственного экологического контроля и экологического мониторинга;
- повышением уровня экологических знаний и осознанности работников и населения.

2. Механизмом реализации поставленных задач являются мероприятия трех уровней регулирования:

- Мероприятия, направленные на предотвращение и минимизацию негативного воздействия на окружающею среду (мероприятия программы реализации экологической политики):
- Обеспечение соблюдения требований, в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, установленными в РФ.
- Совершенствование системы производственного экологического контроля и экологического мониторинга.
- Участие в совершенствовании нормативно-правовой, нормативно-технической и локально-нормативной базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.
- Реализация мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, снижению объема неочищенных сточных вод, сбрасываемых в основные водные объекты.
- Поддержание эффективной работы очистного оборудования и рыбоохранных сооружений.
- Реализация мероприятий по вовлечению в повторный оборот побочных продуктов производства и вторичных ресурсов: металлолома, отработанных масел.
- Реализация программ обучения, повышающих уровень знаний работников ПАО «Колымаэнерго» в сфере охраны окружающей среды и природопользования.
- Мероприятия, имеющие косвенный эффект по предотвращению и минимизации негативного воздействия на окружающею среду.
- Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергоэффективности объектов ПАО «Колымаэнерго».
- Проведение реконструкции, модернизации и технического перевооружения действующих объектов ПАО «Колымаэнерго», обеспечивающее снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Мероприятия в рамках благотворительной и волонтерской деятельности, направленные на охрану окружающей среды (программы благотворительности, волонтерской деятельности, образовательные программы).
- Экологическое просвещение и повышение грамотности населения.
- Работа с особо охраняемыми природными территориями, общественными организациями (по сохранению биоразнообразия, формированию бережного отношения к окружающей среде).

**Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2025 году**

*Таблица №29*

| 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). | 2025 г. - выполнена модернизация ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС - Электрокотельная, за исключением демонтажа/монтажа 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ, модернизация ячейки №4. I секции шин и II секции шин, в том числе замена 2х разъединителей напряжением 220 кВ, и 3х вводов линейных напряжением 220 кВ в рамках модернизации ячейки №7 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Электрокотельная. Частично выполнена поставка оборудования и материалов под модернизацию ячейки №1 ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – УстьОмчуг №1 с отпайкой на ПС Нововетренный. Модернизация ячейки №1 ЗРУ-220 кВ запланирована на 2026 год. Безопасная эксплуатация ГТС. |
| **Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду** | | |
| Колымская ГЭС и Усть-Среднеканская ГЭС | Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной». | Соблюдение законодательства РФ. Мониторинг и прогнозирование, подготовка необходимых мероприятий по предотвращению ЧС. |
| | Систематический контроль состава сточных вод по каждому выпуску в р. Колыма, качества воды Колымского водохранилища выше сброса сточных вод р. Колыма и ниже сброса сточных вод станции. Контроль вод, поступающих в водный объект / Выполнение «Программы проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод и их влияния на водоток». | Соблюдение законодательства РФ. Мониторинг и прогнозирование, подготовка необходимых мероприятий по предотвращению ЧС. |
| | Регулярное проведение уборки территории. | Предотвращение загрязнения территории Филиала. |
| | Мероприятия по предотвращению разливов нефтепродуктов на территории станции. | Предотвращение загрязнения территории Филиала. |
| | Накопление, передача и размещение твердых коммунальных отходов и прочих производственных отходов на полигон*. | Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды. |

| | | |
|---|---|---|
| | Утилизация /обезвреживание/ отходов I-V класса опасности, не подлежащих размещению на полигоне ТБОиП*. | 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 сточных вод по выпуску 4 - хозяйственно-бытовые сточные воды. | Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов. |
| | Специализированное гидрометеорологическое обеспечение*. | Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. |
| | Бактериологический анализ воды*. | Соблюдение законодательства РФ. Выполнение производственного контроля в рамках контроля качества питьевой воды. |
| | Радиологический анализ воды (включая исследования поверхностного источник водоснабжения и водного объекта ниже сброса сточных вод). | Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Выполнение производственного контроля в рамках контроля качества воды. |
| | Замена приборов учета забора воды и сброса сточных вод (узлы водоснабжения для охлаждения оборудования, узел забора воды на питьевое водоснабжение - бактерицидная установка, узел сброса сточных вод - очистные сооружения). | Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. |
| | Выполнение Плана мероприятий по улучшению санитарного состояния территории ЗСО. | Соблюдение природоохранного законодательства. |
| | Очистка подводящего канала и сороудерживающих решеток от древесины. | Соблюдение законодательства РФ. Мониторинг и прогнозирование, подготовка необходимых мероприятий по предотвращению ЧС. |
| | Анализ результатов исследований, сбрасываемых сточных и дренажных вод, по выпускам. Оценка эффективности очистных сооружений. | Соблюдение законодательства РФ. Мониторинг и прогнозирование, подготовка необходимых мероприятий по предотвращению ЧС. |
| | Регенерация отработанных масел. | Очистка масла с целью повторного использования. |
| | Контроль за соблюдением | Соблюдение природоохранного |

| | | |
|---|---|---|
| | нормативов ПДВ. | законодательства. |

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

*Таблица №30*

| | всего за 2023 год (на 31.12.2023) | | всего за 2024 год (на 31.12.2024) | | всего за 2025 год (на 31.12.2025) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 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 №31*

| | всего за 2023 год (на 31.12.2023) | | всего за 2024 год (на 31.12.2024) | | всего за 2025 год (на 31.12.2025) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 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» | 1 238,0 | 6 895,0 | 1 064,0 | 5 325,0 | 1004,0 | 7551,0 |

**Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн**

*Таблица №32*

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| ПАО «Колымаэнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

*Таблица №33*

| ПАО «Колымаэнерго» | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| Всего, в т.ч.: | 2,103 | 2,103 | 2,103 | 3,968 | 3,968 |
| NOx | 0 | 0,327 | 0,327 | 0,258 | 0,258 |
| SOx | 0 | 0,035 | 0,035 | 0,042 | 0,042 |
| Стойких органических загрязнителей (СОЗ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Летучих органических соединений (ЛОС) | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 2,127 | 2,127 |
| Опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ) | 0,910 | 0,548 | 0,548 | 0,639 | 0,639 |
| Твердых частиц (ТЧ) | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,831 | 0,831 |
| Прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,071 | 0,071 |

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

*Таблица №34*

| 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 | 0,374 | 0,000 | 0,374 |
| 2. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,447 | 0,000 | 0,447 |
| 3. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 4,905 | 0,000 | 4,905 |
| 4. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,711 | 0,682 | 1,772 | 48,165 |
| 5. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 180,923 | 22,274 | 1,055 | 204,252 |

**Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам**

*Таблица №35*

| Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|
| Общее количество забранной воды из источников в том числе из: | тыс. куб. м | 15 805 | 14 635 | 21 534 |
| - поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п. | тыс. куб. м | 15 783 | 14 610 | 21 517 |
| - 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 | 22 | 25 | 17 |

**Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации**

*Таблица №36*

| 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 рыбохозяйственного значения. | | Акт преддекларационного обследования ГСТ Усть-Среднеканской ГЭС 2024г. |

**Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту**

*Таблица №37*

| № п/п | Название принимающего объекта | Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м$^3$/год) | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Река Колыма | 52 701 | 15 343 | 17 296 | 25 087 |

**Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки**

*Таблица №38*

| № п/п | Метод очистки | Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м$^3$/год) | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Физико-химическая очистка | 54 | 22 | 25 | 17 |
| 2. | Нормативно-чистых без очистки | 42 570 | 15 783 | 14 611 | 21 517 |
| 3. | Без очистки | 10 077 | 2 168 | 2 661 | 3 553 |

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 9. Корпоративное управление

## 9.1. Органы Общества

Органами 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[2]

Собрание является высшим органом Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Акционеры – владельцы обыкновенных акций, имеют право голоса при принятии решений Собранием по всем вопросам его компетенции. За отчетный период было проведено 2 (Два) Собрания Общества (03.06.2025 и 27.11.2025).

### Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 членов. В 2025 году действовали три состава Совета директоров Общества - состав, избранный решением годового Собрания 24.05.2024 (протокол
от 24.05.2024 №1), состав, избранный решением годового Собрания 03.06.2025 (протокол от 06.06.2025 №1) и состав, избранный решением внеочередного Собрания 27.11.2025 (протокол от 02.12.2025 №2).

**Сведения о членах Совета директоров Общества:[3]**

*Таблица №39*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Год рождения: | Сведения об образовании: | Наименование должности по основному месту работы: | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Председатель Совета директоров** | | | | | |
| | Ходыкин Павел Геннадьевич (избран 27.11.2025) | 1982 | Высшее | Начальник Управления сопровождения сделок с активами РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро» | 0 |
| **Члены Совета директоров** | | | | | |
| | Глушина Галина Ивановна (избрана 03.06.2025 и 27.11.2025) | 1979 | Высшее | Начальник Управления сопровождения корпоративных процессов Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро» | 0 |
| | Могилевич Ольга Константиновна (избрана 24.05.2024; 03.06.2025 и 27.11.2025) | 1976 | Высшее | Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро» | 0 |

[2] Далее по тексту – Собрание вне зависимости от способа принятия решений Общим собранием акционеров (заседание или заочное голосование).

[3] Сведения представляются на 31.12.2025.

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Коптева Яна Александровна (избрана 24.05.2024; 03.06.2025 и 27.11.2025) | 1976 | Высшее | Заместитель директора департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро» | 0 |
| | Багаутдинов Радий Равильевич (избран 24.05.2024; 03.06.2025 и 27.11.2025) | 1969 | Высшее | Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» | 0 |

**Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 03.06.2025г.:**

*Таблица №40*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Год рождения: | Сведения об образовании: | Наименование должности по основному месту работы: | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Председатель Совета директоров** | | | | | |
| | Королев Сергей Викторович | 1979 | Высшее | Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро» | 0 |
| **Члены Совета директоров** | | | | | |
| | Куликов Евгений Валентинович | 1983 | Высшее | Главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных организаций Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро» | 0 |

**Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 27.11.2025г.:**

*Таблица №41*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Год рождения: | Сведения об образовании: | Наименование должности по основному месту работы: | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Председатель Совета директоров** | | | | | |
| | Королев Сергей Викторович | 1979 | Высшее | Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро» | 0 |

В течение 2025 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации с целью предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью, в Обществе сформирован Комитет по аудиту при Совете директоров (далее - Комитет).

Решением Совета директоров Общества 30.06.2025 (протокол от 30.06.2025 №07) утвержден персональный состав Комитета, избран Председатель Комитета, а также решением Совета директоров Общества 18.09.2024 (протокол от 18.09.2024) утверждено Положение о Комитете.

### Отчет о работе Совета директоров

В 2025 году проведено 12 (Двенадцать) заочных голосований Советов директоров, на которых было рассмотрено 82 (Восемьдесят два) вопроса.

Персональное участие членов Совета директоров Общества, принявших участие в заочных голосованиях в 2025 году:

*Таблица №42*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Всего заочных голосований | % участия в заочных голосованиях |
|---|---|---|---|
| 1. | Королев Сергей Викторович | 10 | 100 |
| 2. | Куликов Евгений Валентинович | 6 | 100 |
| 3. | Глушина Галина Ивановна | 6 | 100 |
| 4. | Могилевич Ольга Константиновна | 12 | 100 |
| 5. | Коптева Яна Александровна | 12 | 100 |
| 6. | Багаутдинов Радий Равильевич | 12 | 100 |
| 7. | Ходыкин Павел Геннадьевич | 2 | 100 |

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

- Рассмотрение отчета о выполнении мероприятий по управлению рисками и реализовавшихся рисках Общества за 2024 год;
- Утверждение Отчета о реализации благотворительной и спонсорской деятельности Общества за 2024 год;
- Утверждение скорректированной программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2025 год;
- Рассмотрение заключения внутреннего аудитора Общества по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками системы внутреннего контроля Общества за 2024 год;
- Подготовка к проведению годового заседания Общего собрания акционеров Общества;
- Утверждение Показателей Системы КПЭ Общества на 2025-2027 годы;
- Утверждение Организационной структуры Общества в новой редакции;
- Утверждение скорректированного бизнес-плана Общества на 2025 год;
- Рассмотрение отчетов об исполнении бизнес -плана Общества;
- Утверждение бизнес-плана Общества на 2026-2030 годы;
- Рассмотрение плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2026 год;
- Утверждение Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2026 год;
- Утверждение Программы страховой защиты Общества на 2026 год;
- Утверждение страховщиков Общества на 2026-2027;
- Предварительное одобрение Коллективного договора Общества на 2026-2028 годы;

### 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 решений Совета директоров: 07.09.2020 (протокол от 07.09.2020 №10 (избрание)); 01.06.2022 (протокол от 01.06.2022 №07 (продление полномочий)); 16.05.2025 (протокол от 16.05.2025 №06 (избрание на новый срок)) является:

Багаутдинов Радий Равильевич
Год рождения: 1969.
Сведения об образовании: высшее.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%.

## 9.2. 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 26.09.2025 №09) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения показателей Системы КПЭ для Общества на 2025-2027 годы:

*Таблица №43*

| № | ПОКАЗАТЕЛИ | Ед. измерения | Целевые значения | Удельный вес |
|---|---|---|---|---|
| | **КПЭ** Доля премии 85% (совокупный вес КПЭ составляет 100%) | | | |
| **КПЭ финансово-экономические** | | | | |
| **1.** | **Рентабельность собственного капитала (ROE)** | % | **100%** | **10%** |
| **2.** | **Чистая операционная рентабельность (ROS)** | % | **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.** | Выполнение графика ввода мощностей и плана по Фин. и Осв. | % | **100%** | **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%** |
| **4.** | Недостижение результата выполнения утверждённой СЦТ | % | **100%** | **20%** |

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

## 9.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов 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 Собранием Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1) (далее - Положение).

За участие в заочном голосовании 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 заочного голосования 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 2025 году составил 696 375 (Шестьсот девяносто шесть тысяч триста семьдесят пять) 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 своего внутреннего документа решением Совета директоров Общества 18.05.2023 (протокол от 18.05.2023 №08).

## 9.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Собранием избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Собрания.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго», утвержденным решением Собрания Общества 29.05.2020 (протокол от 02.06.2020 №1).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран на годовом Собрании Общества 03.06.2025 (протокол от 06.06.2025 №1).

**Члены Ревизионной комиссии:**

*Таблица №44*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Год рождения: | Сведения об образовании: | Наименование должности по основному месту работы: | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Члены Ревизионной комиссии** | | | | | |
| | 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. | Терещенко Богдан Иванович | 1990 | Высшее | Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» | 0 |
| 3. | Дьяченко Ксения | 1980 | Высшее | Главный специалист Контрольно- | 0 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Юрьевна | | | ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» | |

**Сведения о произошедших изменениях в составе Ревизионной комиссии в отчетном периоде:**

*Таблица №45*

| №№ | Фамилия, имя, отчество | Наименование должности по основному месту работы: | Дата избрания/прекращения полномочий |
|---|---|---|---|
| 1. | Меделец Светлана Юрьевна | Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» | 24.05.2024 / 03.06.2025 |

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 122 216 (Сто двадцать две тысячи двести шестнадцать) рублей 00 копеек.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

## 9.5. Организация внутреннего аудита

С целью содействия органам 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 09.06.2021 (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 2025 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 2025 год представлено в материалах к годовому заседанию Общего собрания акционеров Общества.

## 9.6. Управление рисками

ПАО «Колымаэнерго» 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;

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

- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанному документу Протоколом №5 от 30.04.2025г. заседания Совета директоров Общества.

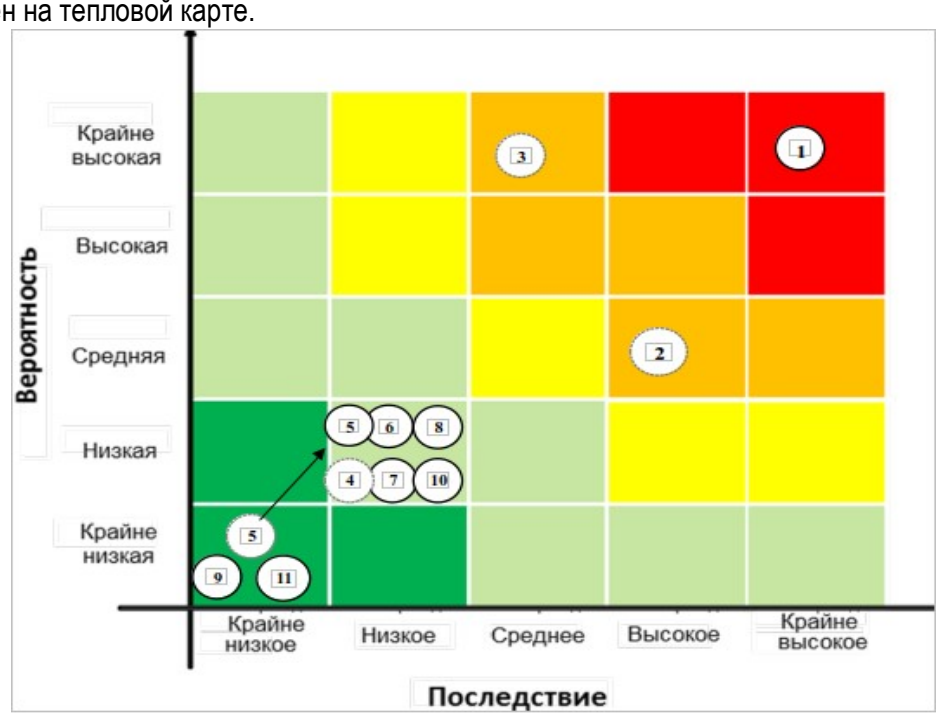
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками ПАО «Колымаэнерго» на 2025 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2026 год.

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

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

Приоритизированный реестр ключевых рисков ПАО «Колымаэнерго» на 2025 год. представлен на тепловой карте.



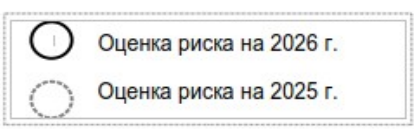



*Таблица №46*

| № риска | Риск (бизнес-процесс) | Итоги мониторинга риска за 2025 год | Прогнозная оценка на 2026 год |
|---|---|---|---|
| 1 | Нехватка квалифицированного персонала | Риск не реализовался | Оценка риска сохранена на уровне 2025г.<br>Риск оценён как крайне высокий. |
| 2 | Нарушение сроков поставки оборудования | Риск не реализовался | Риск не включен в ПУР на 2026г. |
| 3 | Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс) | Риск реализовался | В связи с реализацией мероприятий риск снижен и исключён из ПУР 2026г. |
| 4 | Невыполнение плана по выручке | Риск не реализовался | В связи с реализацией мероприятий риск снижен и исключён из ПУР 2026г. |
| 5 | Неблагоприятные природные воздействия, приводящие к разрушению правобережного откоса отводящего канала и земляного полотна автодороги к зданию ГЭС | Риск не реализовался | Вероятность и воздействие относительно 2025г. пересмотрено с «крайне низкого» на «низкое».<br>Риск оценен как низкий. |
| 6 | Нарушение информационной безопасности | | Риск идентифицирован впервые, связан с контролем соблюдения правил работы с конфиденциальной информацией и служебной информацией ограниченного распространения, обучением персонала по информационной безопасности.<br>Итоговая оценка низкая |
| 7 | Ошибки (по составу, срокам и стоимости) в оценке ИП, включенных в инвестиционную программу | | Риск идентифицирован впервые, связан с исполнением требований СТО РусГидро 00.01.113-2025 «Управление инвестиционными проектами строительства, реконструкции, технического перевооружения объектов тепловых электрических станций, гидроэлектростанций, тепловых и электрических сетей, газораспределительных станций, геотермальных станций, передвижной энергетики для нужд Группы РусГидро».<br>Итоговая оценка риска низкая. |
| 8 | Неисполнение контрагентами своих обязательств по договору | | Риск идентифицирован впервые, связан с осуществлением мониторинга финансовой состоятельности Контрагента.<br>Итоговая оценка риска низкая. |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 9 | Причинение вреда здоровью работников (профессиональный риск) | | Риск идентифицирован впервые, связан с выявлением опасных и вредных производственных факторов.<br>Итоговая оценка крайне низкая. |
| 10 | Аварии/инциденты | | Риск идентифицирован впервые, связан с незаконным вмешательством в функционирование производственных объектов Общества.<br>Итоговая оценка риска низкая. |
| 11 | Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ) | | Риск идентифицирован впервые, связан с низкой активностью / отсутствием контрагентов при проведении закупочных процедур / дополнительные запросы участников.<br>Итоговая оценка риска крайне низкая. |

### 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 №47*

| № 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):<br>- выявлено/рассмотрено ситуаций КИ:<br>- принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры): | 0<br>0 |
| 3. | Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений:<br>- количество подтвердившихся обращений:<br>- количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры: | 0<br>0 |

| | | |
|---|---|---|
| 4. | Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции: | 244 |
| 5. | Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции: | 220 |
| 6. | Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции: | 271 |
| 7. | Иные мероприятия по профилактике коррупции:<br>- актуализация/утверждение ЛНД (А):<br>- взаимодействие с госорганами и т. п.: | <br>0<br>0 |

## 9.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом 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.

## 9.8. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2025 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2025 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

**Структура уставного капитала по категориям акций**

*Таблица №48*

| 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. |

### 9.9. Структура уставного капитала

*Таблица №49*

| Наименование владельца ценных бумаг | Доля в уставном капитале по состоянию на: | |
|---|---|---|
| | 01.01.2025 | 31.12.2025 |
| ПАО «РусГидро» | 98,7597% | 98,7597% |

### 9.10. Общество на рынке ценных бумаг

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

### 9.11. 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 2025 году не выплачивались.

*Таблица №50*

| Дивиденды | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
|---|---|---|---|
| Всего, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| на обыкновенные акции | 0 | 0 | 0 |

### 9.12. 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 10. Закупочная деятельность

**Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2025 год:**

- закупки у субъектов МСП - 295 303,11 тыс. руб., 62,70%;
- закупки, участники которых только субъекты МСП - 125 323,95 тыс. руб., 26,61%.

## 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 «Б1 – Аудит» (ООО «Б1 – Аудит»)
ОГРН: 1027739707203

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 2025 год**

**Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии**

## Приложение 3. Сделки Общества



# ПАО «Колымаэнерго»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2025 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**


Бухгалтерский баланс ... 1
Отчет о финансовых результатах ... 3
Отчет об изменениях капитала ... 4
Отчет о движении денежных средств ... 5

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

**I. Общие сведения ... 6**

1.1 Информация об Обществе ... 6
1.2 Операционная среда Общества ... 6

**II. Учетная политика ... 10**

2.1 Основа составления ... 10
2.2 Представление активов и обязательств ... 10
2.3 Основные средства ... 11
2.4 Капитальные вложения ... 13
2.5 Финансовые вложения ... 13
2.6 Запасы ... 14
2.7 Дебиторская задолженность ... 14
2.8 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств ... 15
2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 15
2.10 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 15
2.11 Доходы ... 16
2.12 Расходы ... 17
2.13 Изменения в учетной политике Общества ... 17

**III. Раскрытие существенных показателей ... 19**

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) ... 19
3.1.1 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса) ... 19
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) ... 26
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) ... 28
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса), долгосрочные активы к продаже (строка 1215 Бухгалтерского баланса) ... 28
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) ... 29
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) ... 30
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) 30
3.3 Капитал (раздел III Бухгалтерского баланса) ... 31
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) ... 31
3.3.2 Добавочный капитал (без накопленной дооценки) (строка 1350 Бухгалтерского баланса) ... 32
3.3.3 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) ... 32
3.3.4 Стоимость чистых активов ... 32
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) ... 32
3.4.1 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) ... 32
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) ... 32
3.5.1 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) ... 32
3.5.2 Краткосрочные оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) ... 33
3.5.3 Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 Бухгалтерского баланса) ... 33
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах ... 33
3.6.1 Арендованные основные средства ... 33
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные ... 34
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) ... 34
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) ... 34
3.7.2 Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах) ... 34
3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) ... 35
3.9 Налоги ... 36
3.10 Дивиденды ... 37

3.11 Прибыль (убыток) на акцию ..... 37
3.12 Связанные стороны ..... 37
3.12.1 Продажи связанным сторонам ..... 38
3.12.2 Закупки у связанных сторон ..... 38
3.12.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами ..... 39
3.12.4 Состояние расчетов со связанными сторонами ..... 39
3.12.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу ..... 40
3.12.6 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами ..... 40
3.13 Информация по сегментам ..... 41
3.14 Условные обязательства ..... 41
3.15 Управление финансовыми рисками ..... 42
3.16 Непрерывность деятельности ..... 42

НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ

ООО «Б1 – Аудит»
Россия, 115035, Москва,
Садовническая наб., д. 75
Тел.: 8 800 500 9700
Факс: 8 800 500 9071
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532
ОКПО: 59002827
КПП: 770501001

B1 – Audit LLC
75 Sadovnicheskaya Embankment
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 495 705 9700
+7 495 755 9700
Fax: +7 495 755 9701
www.b1.ru

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам
Публичного акционерного общества «Колымаэнерго»

Совету директоров
Публичного акционерного общества «Колымаэнерго»

## *Мнение*

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» (далее – «Общество»), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2025 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
  - отчета об изменениях капитала за 2025 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2025 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

## *Основание для выражения мнения*

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации, в том числе требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, а также Международного кодекса этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.



На основании п. 5 ст. 2 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и устава ООО «Б1 – Аудит» в своей деятельности не использует печать.

### *Ключевые вопросы аудита*

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этому вопросу. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

| **Ключевой вопрос аудита** | **Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита** |
|---|---|
| ***Обесценение внеоборотных активов*** | |
| Мы считаем, что данный вопрос является наиболее значимым для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в связи с существенностью балансов внеоборотных активов для бухгалтерской (финансовой) отчетности, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства. Кроме того, совокупность таких факторов, как уровень инфляции и стоимость заемных средств могут негативно отразиться на перспективах развития бизнеса Общества и, таким образом, привести к возможному обесценению его активов.<br><br>Информация о внеоборотных активах и ключевых допущениях в тестировании основных средств на обесценение раскрыта в Примечании 3.1.1. | Мы оценили применяемые Обществом методики в отношении анализа оценки обесценения основных средств. Мы проанализировали существенные допущения, включая ставки дисконтирования, прогноз тарифов на электроэнергию, а также прогнозирование объемов продажи электроэнергии и будущих капитальных затрат.<br><br>Мы сравнили тарифы на электроэнергию, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с утвержденными тарифами. Мы рассмотрели приемлемость используемой Обществом ставки дисконтирования и долгосрочных темпов роста посредством их сравнения с общими рыночными показателями и иными имеющимися у нас данными.<br><br>Мы провели проверку арифметической точности моделей расчета дисконтированных денежных потоков для целей обесценения.<br><br>Мы рассмотрели раскрываемую в бухгалтерской (финансовой) отчетности Обществом информацию о результатах анализа основных средств на предмет наличия обесценения. |

### *Важные обстоятельства*

Мы обращаем внимание на то, что стоимость чистых активов Общества по состоянию на 31 декабря 2025 г., приведенная в пункте 3.16 «Непрерывность деятельности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, имеет величину ниже размера уставного капитала. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.



На основании п. 5 ст. 2 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и устава ООО «Б1 – Аудит» в своей деятельности не использует печать.

***Прочие сведения***

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2024 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 5 марта 2025 г. Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 5 марта 2024 г.

***Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» за 2025 год***

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» за 2025 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» за 2025 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

***Ответственность руководства и Комитета по аудиту при Совете директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

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

При подготовке 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 руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту при Совете директоров, несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.



На основании п. 5 ст. 2 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и устава ООО «Б1 – Аудит» в своей деятельности не использует печать.

***Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности***

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом 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 Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, 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 и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать 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 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



На основании п. 5 ст. 2 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и устава ООО «Б1 – Аудит» в своей деятельности не использует печать.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту при Совете директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, 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.

Околотина Татьяна Леонидовна,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит»
на основании доверенности б/н от 19 января 2026 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906110171)

10 марта 2026 г.

***Сведения об аудиторе***

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» (до 14 января 2026 г. Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»)
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 75.
Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

***Сведения об аудируемом лице***

Наименование: Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1024900959467.
Местонахождение: 685030, Россия, Магаданской обл., г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2.



На основании п. 5 ст. 2 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и устава ООО «Б1 – Аудит» в своей деятельности не использует печать.

# БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
# за 2025 г.

| | | |
|---|---|---|
| Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»** | по ОКПО | 117618 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 4908000718 |
| Организационно-правовая форма **Публичные акционерные общества** | по ОКОПФ | 12247 |
| Форма собственности **Частная собственность** | по ОКФС | 16 |

Адрес в пределах места нахождения: **685030, Магаданская область, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, к. 2**

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☑ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации, проводившей обязательный аудит **Общество с ограниченной ответственностью «Б1 - Аудит»**

| | | |
|---|---|---|
| Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации | ИНН | 7709383532 |
| Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации | ОГРН | 1027739707203 |

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению ☑ ДА ☐ НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность **Общее собрание акционеров**

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
# на 31 декабря 2025 г.

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Коды | | |
| Форма по ОКУД | 0710001 | | |
| Отчетная дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2025 |
| Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»** по ОКПО | 117618 | | |
| Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ | 384 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2025 г. | На 31 декабря 2024 г. | На 31 декабря 2023 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | **АКТИВ** | | | | |
| | **I. Внеоборотные активы** | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 1 396 | 2 250 | 6 798 |
| 3.1.1 | Основные средства, в том числе: | 1150 | 5 335 217 | 2 858 530 | 6 274 906 |
| | основные средства | 1151 | 661 956 | 543 358 | 1 239 393 |
| | незавершенное строительство | 1152 | 791 352 | 328 129 | 329 674 |
| | авансы, выданные под приобретение и создание основных средств | 1153 | 202 378 | 163 277 | 34 320 |
| | права пользования активами | 1154 | 3 637 818 | 1 722 999 | 4 587 398 |
| | основные средства, сданные в аренду | 1155 | 41 713 | 100 767 | 84 121 |
| 3.1.2 | Финансовые вложения, в том числе: | 1170 | - | - | 1 035 332 |
| | вклады в дочерние, зависимые и прочие общества | 1171 | - | - | 1 035 332 |
| 3.9 | Отложенные налоговые активы | 1180 | 3 060 344 | 2 549 081 | 1 855 849 |
| | **Итого по разделу I** | **1100** | **8 396 957** | **5 409 861** | **9 172 885** |
| | **II. Оборотные активы** | | | | |
| 3.2.1 | Запасы | 1210 | 117 357 | 94 667 | 90 762 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | - | 9 087 | - |
| 3.2.2 | Дебиторская задолженность, в том числе: | 1230 | 717 506 | 606 622 | 527 517 |
| | покупатели и заказчики | 1231 | 649 999 | 501 554 | 423 978 |
| | авансы выданные | 1232 | 54 117 | 71 533 | 71 473 |
| | НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств | 1235 | 12 489 | 32 648 | 6 857 |
| | прочие дебиторы | 1239 | 901 | 887 | 25 209 |
| 3.2.3 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе: | 1240 | - | 300 000 | - |
| | банковские депозиты | 1241 | - | 300 000 | - |
| 3.2.4 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 536 420 | 96 280 | 320 819 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | - | 13 592 | - |
| | **Итого по разделу II** | **1200** | **1 371 283** | **1 120 248** | **939 098** |
| | **БАЛАНС** | **1600** | **9 768 240** | **6 530 109** | **10 111 983** |

| Пояс-нения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2025 г. | На 31 декабря 2024 г. | На 31 декабря 2023 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ПАССИВ**<br>**III. Капитал** | | | | |
| 3.3.1 | Уставный капитал | 1310 | 12 214 552 | 12 214 552 | 12 214 552 |
| 3.3.2 | Добавочный капитал (без накопленной дооценки) | 1350 | 106 983 | 106 983 | 106 983 |
| 3.3.3 | Резервный капитал | 1360 | 167 056 | 167 056 | 167 056 |
| | Непокрытый убыток | 1370 | (9 765 611) | (11 390 438) | (7 973 097) |
| | **Итого по разделу III** | **1300** | **2 722 980** | **1 098 153** | **4 515 494** |
| | **IV. Долгосрочные обязательства** | | | | |
| 3.4.1 | Прочие долгосрочные обязательства, в том числе: | 1450 | 3 960 947 | - | 3 239 165 |
| | долгосрочные обязательства по аренде | 1452 | 3 613 227 | - | 3 239 165 |
| | НДС по долгосрочным обязательствам по аренде | 1453 | 347 720 | - | - |
| | **Итого по разделу IV** | **1400** | **3 960 947** | **-** | **3 239 165** |
| | **V. Краткосрочные обязательства** | | | | |
| 3.5.1 | Кредиторская задолженность, в том числе: | 1520 | 585 974 | 258 969 | 257 492 |
| | задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 1521 | 121 458 | 15 310 | 24 395 |
| | задолженность перед персоналом организации | 1522 | 47 382 | 43 657 | 52 632 |
| | задолженность по налогам, сборам и страховым взносам | 1523 | 206 991 | 79 576 | 147 819 |
| | авансы полученные | 1525 | 155 760 | 81 550 | - |
| | задолженность за водопользование | 1526 | 45 693 | 36 546 | 29 997 |
| | прочая кредиторская задолженность | 1529 | 8 690 | 2 330 | 2 649 |
| 3.5.2 | Оценочные обязательства | 1540 | 292 765 | 231 087 | 226 232 |
| 3.5.3 | Прочие краткосрочные обязательства, в том числе: | 1550 | 2 205 574 | 4 941 900 | 1 873 600 |
| | краткосрочные обязательства по аренде | 1551 | 2 132 381 | 4 529 465 | 1 786 039 |
| | НДС по краткосрочным обязательствам по аренде | 1552 | 73 193 | 382 318 | 87 561 |
| | НДС по авансам и предоплатам выданным | 1553 | - | 30 117 | - |
| | **Итого по разделу V** | **1500** | **3 084 313** | **5 431 956** | **2 357 324** |
| | **БАЛАНС** | **1700** | **9 768 240** | **6 530 109** | **10 111 983** |

**Генеральный директор** **Р.Р. Багаутдинов**

10 марта 2026 г.

# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
# за 2025 г.

| | Коды | | |
|---|---|---|---|
| Форма по ОКУД | 0710002 | | |
| Отчетная дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2025 |
| по ОКПО | 117618 | | |
| по ОКЕИ | 384 | | |

Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»**
Единица измерения: тыс. руб.

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За 2025 г. | За 2024 г. |
|---|---|---|---|---|
| 3.7.1 | Выручка | 2110 | 5 842 334 | 3 496 000 |
| 3.7.2 | Себестоимость продаж | 2120 | (3 949 684) | (4 197 493) |
| | **Валовая прибыль (убыток)** | **2100** | **1 892 650** | **(701 493)** |
| 3.7.2 | Управленческие расходы | 2220 | (571 897) | (499 145) |
| | **Прибыль (убыток) от продаж** | **2200** | **1 320 753** | **(1 200 638)** |
| | Проценты к получению | 2320 | 133 729 | 94 802 |
| 3.5.3 | Проценты к уплате | 2330 | (332 027) | (766 957) |
| 3.8 | Прочие доходы | 2340 | 50 196 | 20 137 |
| 3.8 | Прочие расходы | 2350 | (53 108) | (2 253 657) |
| | **Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения** | **2300** | **1 119 543** | **(4 106 313)** |
| 3.9 | Налог на прибыль организаций, в том числе: | 2410 | 505 293 | 688 973 |
| | текущий налог на прибыль организаций | 2411 | (5 970) | (4 259) |
| | отложенный налог на прибыль организаций | 2412 | 511 263 | 693 232 |
| | Прочее | 2460 | (9) | (1) |
| | **Чистая прибыль (убыток)** | **2400** | **1 624 827** | **(3 417 341)** |
| | Совокупный финансовый результат | 2500 | 1 624 827 | (3 417 341) |
| 3.11 | Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп. | 2900 | 0,13 | (0,28) |

**Генеральный директор** **Р.Р. Багаутдинов**

10 марта 2026 г.

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
# за 2025 г.

| | | Коды | | |
|---|---|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710004 | | |
| | Отчетная дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2025 |
| Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»** | по ОКПО | 117618 | | |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 | | |

| Пояс-нения | Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Добавочный капитал (без накопленной дооценки) | Резервный капитал | Нераспре-деленная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **На 31 декабря 2023 г.** | **3100** | **12 214 552** | **106 983** | **167 056** | **(7 964 333)** | **4 524 258** |
| | Корректировка в связи с: изменением учетной политики | 3110 | - | - | - | (8 764) | (8 764) |
| 3.3 | **На 31 декабря 2023 г. после корректировки** | **3101** | **12 214 552** | **106 983** | **167 056** | **(7 973 097)** | **4 515 494** |
| | **За 2024 г.** | | | | | | |
| | Чистый убыток | 3211 | - | - | - | (3 417 341) | (3 417 341) |
| 3.3 | **На 31 декабря 2024 г.** | **3200** | **12 214 552** | **106 983** | **167 056** | **(11 390 438)** | **1 098 153** |
| | **За 2025 г.** | | | | | | |
| | Чистая прибыль | 3311 | - | - | - | 1 624 827 | 1 624 827 |
| 3.3 | **На 31 декабря 2025 г.** | **3300** | **12 214 552** | **106 983** | **167 056** | **(9 765 611)** | **2 722 980** |

**Генеральный директор** **Р.Р. Багаутдинов**

10 марта 2026 г.

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
# за 2025 г.

| | | Коды | | |
|---|---|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710005 | | |
| | Отчетная дата (число, месяц, год) | 31 | 12 | 2025 |
| Организация **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»** | по ОКПО | 117618 | | |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 | | |

| Пояс-нения | Наименование показателя | Код | За 2025 г. | За 2024 г. |
|---|---|---|---|---|
| | **Денежные потоки от текущих операций** | | | |
| | Поступления - всего, в том числе: | 4110 | 6 039 003 | 3 837 489 |
| | от продажи продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг | 4111 | 5 790 341 | 3 495 086 |
| | арендных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 13 182 | 15 578 |
| 3.2.4 | прочие поступления | 4119 | 235 480 | 326 825 |
| | Платежи - всего, в том числе: | 4120 | (3 152 622) | (3 033 833) |
| | поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги | 4121 | (969 016) | (775 794) |
| | в связи с оплатой труда работников | 4122 | (1 514 465) | (1 442 291) |
| | процентов по долговым обязательствам | 4123 | (332 108) | (549 319) |
| | налога на прибыль организаций | 4124 | (4 986) | (405) |
| 3.2.4 | прочие платежи | 4129 | (332 047) | (266 024) |
| | **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **4100** | **2 886 381** | **803 656** |
| | **Денежные потоки от инвестиционных операций** | | | |
| | Поступления - всего, в том числе: | 4210 | 716 616 | - |
| | от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 60 143 | - |
| | от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | 600 000 | - |
| | дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | 56 473 | - |
| | Платежи - всего, в том числе: | 4220 | (741 261) | (1 028 195) |
| | в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (441 261) | (728 195) |
| | в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | (300 000) | (300 000) |
| | **Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций** | **4200** | **(24 645)** | **(1 028 195)** |
| | **Денежные потоки от финансовых операций** | | | |
| | Платежи - всего, в том числе: | 4320 | (2 421 596) | - |
| 3.2.4 | прочие платежи | 4329 | (2 421 596) | - |
| | **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | **4300** | **(2 421 596)** | **-** |
| | **Сальдо денежных потоков за период** | **4400** | **440 140** | **(224 539)** |
| | **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода** | **4450** | **96 280** | **320 819** |
| | **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода** | **4500** | **536 420** | **96 280** |

**Генеральный директор** **Р.Р. Багаутдинов**

10 марта 2026 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 ПАО «Колымаэнерго» является производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области.

Адрес (место нахождения) Общества: 685030, Магаданской обл., г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2. Почтовый адрес Общества: 686222, Магаданской обл., п. Синегорье, ул. Когодовского, д. 7.

По состоянию на 31.12.2025 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 06.06.2025) в количестве 5 членов.

Внеочередным собранием акционеров (протокол № 2 от 02.12.2025) досрочно были прекращены полномочия членов Совета директоров и избран новый состав в количестве 5 членов.

Состав Ревизионной ПАО «Колымаэнерго» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 06.06.2025) в количестве 3 членов.

Величина выплаченного (подлежащего выплате) вознаграждения аудиторской организации за аудит бухгалтерской отчетности Общества, составленной по РСБУ, без учета НДС в 2025 году составляет 1 071 тыс. руб., в 2024 году - 861 тыс. руб.

## 1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2025 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении некоторых российских организаций и отдельных отраслей экономики. Ключевая ставка Банка России в течение 2025 года оставалась на высоком уровне и при снижении в июне 2025 года - до 20%, в июле 2025 года - до 18%, в сентябре 2025 года - до 17%, в октябре 2025 года - до 16,5% и в декабре 2025 года - до 16% в среднем составила 19,2%.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. При

этом руководство уверено, что это не влияет существенным образом на способность Общества продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим сотрудникам.

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, разрабатываются мероприятия 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.

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

Обществом были определены ключевые риски на 2025 год, произведена их оценка и утверждён план мероприятий по их управлению на 2025 год, который утвержден Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол № 15 от 29.12.2024).

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 из-за снижения потребления электроэнергии; 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.

***Финансовые риски***

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности.

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.

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.

***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.

***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.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

***Правовые риски***

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

– риски, связанные с изменениями НПА по тарифному регулированию;

– 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.

***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, 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. Общество осуществляет свою деятельность в условиях резко континентального климата, значительных перепадов температуры наружного воздуха.

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 низкий. 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.

В случае дестабилизации ситуации в Российской Федерации или ее отдельных регионах, руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия на деятельность Общества.

***Репутационные риски***

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой Обществом продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и имеет устойчиво высокую репутацию.

# II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

## 2.1 Основа составления

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).

Отрицательные числа в отчетности представлены в круглых скобках.

Продолжительность операционного цикла в Обществе принята равной 12 месяцам.

## 2.2 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. 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».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству объектов основных средств, отражаются в составе строки 1150 «Основные средства» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному по капитальному строительству объектов основных средств, 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 1110 «Нематериальные активы» 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.

Сумма НДС, не принятая к вычету по авансу, выданному поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, под приобретение/создание НМА и выполнение НИОКР, отражается в составе прочей дебиторской задолженности по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Иные выданные авансы, отражаются в бухгалтерском балансе в зависимости от срока их погашения в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность» или строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» без учета принятого к вычету НДС, который представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу. Сумма НДС, не принятая к вычету по иным выданным авансам, отражается в балансе вместе с такими авансами.

Авансы, полученные от покупателей и заказчиков, отражаются в бухгалтерском балансе без учета начисленного к уплате НДС, который представляется свернуто против величины кредиторской задолженности по данному авансу.

Расчеты по налогам, сборам и страховым взносам, уплачиваемым в составе единого налогового платежа, отражаются в балансе сальдировано по строке 1523 «Задолженность по налогам, сборам и страховым взносам» (при наличии совокупного кредитового сальдо) или по строке 1239 «Прочие дебиторы» (при наличии совокупного дебетового сальдо). Не

подлежат вышеуказанному сальдированию следующие суммы задолженности по налогам, сборам и страховым взносам, уплачиваемым в составе единого налогового платежа:

а) задолженность, в отношении которой оформлена рассрочка (отсрочка);

б) переплата по НДС, в отношении которой на момент подготовки отчетности получено решение о возмещении и/или денежные средства были возвращены на счет Общества;

в) переплата по налогам, в отношении которой на момент подготовки отчетности подано заявление на возврат денежных средств на счет Общества.

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

Обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018, включаются в состав прочих долгосрочных и прочих краткосрочных обязательств в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).

## 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.

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.

Общество не определяет ликвидационную стоимость объектов основных средств поскольку изначально не имеет планов по их продаже после окончания нормативного срока полезного использования, а оценочная стоимость материальных ценностей, остающихся от их выбытия за вычетом затрат на выбытие, составляет несущественную величину либо отсутствует.

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). В качестве генерирующей единицы принимается Общество в целом. 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***

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.

## 2.4 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. Не признаются капитальными вложениями фактические затраты на НИОКР, относящиеся к стадии исследований.

В бухгалтерском балансе капитальные вложения отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

***Обесценение капитальных вложений***

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

## 2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.8 Пояснений).

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.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

***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.

## 2.6 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.

## 2.7 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.

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.

### 2.8 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 менее 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.

### 2.9 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, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

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.

### 2.10 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 периода 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.

## 2.11 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:

- поступления от продажи финансовых вложений и иных активов;
- прибыль от продажи основных средств;
- 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 задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- доходы от операций с производными финансовыми инструментами;
- 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).

## 2.12 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.

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

Управленческие расходы не признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг и ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере. В Отчете о финансовых результатах Общества управленческие расходы отражаются по строке 2220 «Управленческие расходы».

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, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- расходы на социальное потребление: социально-оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества;
- расходы на благотворительность;
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- убытки от обесценения внеоборотных активов;
- процентный расход по дисконтированию долгосрочных оценочных обязательств и арендных обязательств;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

## 2.13 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в Учетной политике Общества на 2025 год обусловлены внесением изменений в учетную политику Основного Общества в части отражения в отчетности обязательств по аренде.

***Бухгалтерский баланс:***

| Строка | | На 31 декабря 2024 г. | | | | На 31 декабря 2023 г. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | До корректировки | После корректировки | Изменение | | До корректировки | После корректировки | Изменение | |
| Наименование | Код | | | Сумма | Основание изменения* | | | Сумма | Основание изменения* |
| Заемные средства | 1410 | - | - | - | - | 3 239 165 | - | (3 239 165) | 1 |
| Прочие обязательства | 1450 | - | - | - | - | - | 3 239 165 | 3 239 165 | 1 |
| Заемные средства | 1510 | 2 617 876 | - | (2 617 876) | 1 | 1 348 233 | - | (1 348 233) | 1 |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 2 552 876 | 258 969 | (2 293 907) | 1 | 782 859 | 257 492 | (525 367) | 1 |
| Прочие обязательства | 1550 | 30 117 | 4 941 900 | 4 911 783 | 1 | - | 1 873 600 | 1 873 600 | 1 |

*Основания изменения:
1 в связи с внесением изменений в учетную политику

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

# III. Раскрытие существенных показателей

## 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

### 3.1.1 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

Строка 1150 «Основные средства» Бухгалтерского баланса состоит из подстрок: 1151 «Основные средства», 1152 «Незавершенное строительство», 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», 1154 «Права пользования активами», 1155 «Основные средства, сданные в аренду».

| Наименование группы основных средств | Балансовая стоимость | | |
|---|---|---|---|
| | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
| **Строка 1151 «Основные средства», в том числе:** | **661 956** | **543 358** | **1 239 393** |
| Здания | 109 896 | 79 755 | 206 051 |
| Сооружения | 279 485 | 287 315 | 755 812 |
| Машины и оборудование | 261 256 | 161 696 | 254 622 |
| Транспортные средства | 7 640 | 11 015 | 14 946 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 1 254 | 1 641 | 5 184 |
| Земельные участки | 1 068 | 1 068 | 185 |
| Другие виды основных средств | 1 357 | 868 | 2 593 |

| Наименование группы основных средств | Балансовая стоимость | | |
|---|---|---|---|
| | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
| **Строка 1154 «Права пользования активами», в том числе:** | **3 637 818** | **1 722 999** | **4 587 398** |
| Другие виды основных средств | 3 637 818 | 1 722 999 | 4 587 398 |

| Наименование группы основных средств | Балансовая стоимость | | |
|---|---|---|---|
| | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
| **Строка 1155 «Основные средства, сданные в аренду», в том числе:** | **41 713** | **100 767** | **84 121** |
| Здания | 41 009 | 50 953 | 36 453 |
| Сооружения | - | 23 021 | 25 321 |
| Машины и оборудование | 48 | 23 445 | 18 890 |
| Транспортные средства | - | 280 | 373 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | - | 134 | 178 |
| Земельные участки | 656 | 2 917 | 2 885 |
| Другие виды основных средств | - | 17 | 21 |

### *Наличие и движение основных средств*

| Наименование показателя | Период | На начало года | | | Изменения за период | | | | | На конец года | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Выбыло объектов | | | | | | |
| | | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация | Накопленное обесценение | Посту-пило | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация | Начислено амортизации первона-чальной стоимости | Движение обесценения, нетто | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация | Накоплен-ное обесцене-ние |
| **Основные средства, в том числе:** | **2025** | **11 455 833** | **(5 199 705)** | **(5 712 770)** | **152 790** | **(1 402)** | **1 263** | **(262 385)** | **228 332** | **11 607 221** | **(5 460 827)** | **(5 484 438)** |
| | **2024** | **11 254 612** | **(4 971 123)** | **(5 044 096)** | **227 004** | **(25 783)** | **24 696** | **(253 278)** | **(668 674)** | **11 455 833** | **(5 199 705)** | **(5 712 770)** |
| Здания | 2025 | 1 251 807 | (337 966) | (834 086) | - | - | - | (13 497) | 43 638 | 1 251 807 | (351 463) | (790 448) |
| | 2024 | 1 251 807 | (324 495) | (721 261) | - | - | - | (13 471) | (112 825) | 1 251 807 | (337 966) | (834 086) |
| Сооружения | 2025 | 7 466 710 | (3 249 425) | (3 929 970) | - | - | - | (115 734) | 107 904 | 7 466 710 | (3 365 159) | (3 822 066) |
| | 2024 | 7 466 710 | (3 133 627) | (3 577 271) | - | - | - | (115 798) | (352 699) | 7 466 710 | (3 249 425) | (3 929 970) |
| Машины и оборудование | 2025 | 2 655 713 | (1 557 392) | (936 625) | 151 961 | (1 299) | 1 263 | (127 054) | 74 689 | 2 806 375 | (1 683 183) | (861 936) |
| | 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) |
| Транспортные средства | 2025 | 48 517 | (37 502) | - | - | - | - | (3 375) | - | 48 517 | (40 877) | - |
| | 2024 | 50 129 | (35 183) | - | - | (1 612) | 1 296 | (3 615) | - | 48 517 | (37 502) | - |
| Производствен-ный и хозяйст-венный инве-нтарь | 2025 | 22 376 | (14 262) | (6 473) | - | - | - | (2 011) | 1 624 | 22 376 | (16 273) | (4 849) |
| | 2024 | 22 348 | (12 219) | (4 945) | 28 | - | - | (2 043) | (1 528) | 22 376 | (14 262) | (6 473) |
| Земельные участки | 2025 | 1 068 | - | - | 103 | (103)- | - | - | - | 1 068 | - | - |
| | 2024 | 1 068 | - | (883) | - | - | - | - | 883 | 1 068 | - | - |
| Другие виды основных средств | 2025 | 9 642 | (3 158) | (5 616) | 726 | - | - | (714) | 477 | 10 368 | (3 872) | (5 139) |
| | 2024 | 9 642 | (2 459) | (4 590) | - | - | - | (699) | (1 026) | 9 642 | (3 158) | (5 616) |

***Наличие и движение прав пользования активами***

| Наименование показателя | Период | На начало года | | Изменения за период | | | На конец года | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | Поступило | Выбыло объектов Первоначальная стоимость | Начислено амортизации первоначальной стоимости | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация |
| **Права пользования активами всего, в том числе:** | **2025** | **3 874 023** | **(2 151 024)** | **3 637 818** | **-** | **(1 722 999)** | **7 511 841** | **(3 874 023)** |
| | **2024** | **4 587 398** | **-** | **-** | **(713 375)** | **(2 151 024)** | **3 874 023** | **(2 151 024)** |
| Другие виды основных средств | 2025 | 3 874 023 | (2 151 024) | 3 637 818 | - | (1 722 999) | 7 511 841 | (3 874 023) |
| | 2024 | 4 587 398 | - | - | (713 375) | (2 151 024) | 3 874 023 | (2 151 024) |

### *Наличие и движение основных средств, сданных в аренду*

| Наименование показателя | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | Переклассифицировано | | На конец года | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация | Поступило | Выбыло объектов | | Начислено амортизации первоначаль-ной стоимости | Первона-чальная стоимость | Накоп-ленная аморти-зация | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация |
| | | | | | Первона-чальная стоимость | Накопленная амортизация | | | | | |
| **Основные средства, сданные в аренду, в том числе:** | **2025** | **254 533** | **(153 766)** | **11 691** | **(210 624)** | **151 405** | **(11 526)** | **-** | **-** | **55 600** | **(13 887)** |
| | **2024** | **252 228** | **(168 107)** | **27 994** | **(25 689)** | **24 260** | **(9 919)** | **-** | **-** | **254 533** | **(153 766)** |
| Здания | 2025 | 94 992 | (44 039) | 11 591 | (55 679) | 35 288 | (4 520) | 3 418 | (42) | 54 322 | (13 313) |
| | 2024 | 77 106 | (40 653) | 17 886 | - | - | (3 386) | - | - | 94 992 | (44 039) |
| Сооружения | 2025 | 81 427 | (58 406) | - | (78 009) | 62 622 | (4 258) | (3 418) | 42 | - | - |
| | 2024 | 103 542 | (78 221) | 3 418 | (25 533) | 24 195 | (4 380) | - | - | 81 427 | (58 406) |
| Машины и оборудование | 2025 | 70 170 | (46 725) | - | (69 548) | 48 759 | (2 608) | - | - | 622 | (574) |
| | 2024 | 63 668 | (44 778) | 6 570 | (68) | 65 | (2 012) | - | - | 70 170 | (46 725) |
| Транспортные средства | 2025 | 4 105 | (3 825) | - | (4 105) | 3 918 | (93) | - | - | - | - |
| | 2024 | 4 105 | (3 732) | - | - | - | (93) | - | - | 4 105 | (3 825) |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 2025 | 877 | (743) | - | (877) | 788 | (45) | - | - | - | - |
| | 2024 | 877 | (699) | - | - | - | (44) | - | - | 877 | (743) |
| Земельные участки | 2025 | 2 917 | - | 100 | (2 361) | - | - | - | - | 656 | - |
| | 2024 | 2 885 | - | 120 | (88) | - | - | - | - | 2 917 | - |
| Другие виды основных средств | 2025 | 45 | (28) | - | (45) | 30 | (2) | - | - | - | - |
| | 2024 | 45 | (24) | - | - | - | (4) | - | - | 45 | (28) |

***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, в том числе:** | **2025** | **942 138** | **(614 009)** | **590 178** | **(6 867)** | **44 393** | **-** | **(164 481)** | **1 360 968** | **(569 616)** |
| | **2024** | **645 178** | **(315 504)** | **587 232** | **(33 924)** | **(298 505)** | **-** | **(256 348)** | **942 138** | **(614 009)** |
| Незавершенное строительство | 2025 | 294 874 | (198 194) | 390 175 | - | 5 781 | 163 875 | (164 481) | 684 443 | (192 413) |
| | 2024 | 88 538 | (48 321) | 310 097 | - | (149 873) | 152 587 | (256 348) | 294 874 | (198 194) |
| Оборудование к установке и материалы для капитальных вложений | 2025 | 647 264 | (415 815) | 200 003 | (6 867) | 38 612 | (163 875) | - | 676 525 | (377 203) |
| | 2024 | 556 640 | (267 183) | 277 135 | (33 924) | (148 632) | (152 587) | - | 647 264 | (415 815) |

### *Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств*

| Вид задолженности | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:** | **202 378** | **163 277** | **34 320** |
| Подрядчикам по капитальному строительству | 202 378 | 163 277 | 34 320 |

### *Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами, основных средств, сданных в аренду, и капитальных вложений в основные средства*

| Наименование показателя | Период | Накопленное обесценение на начало года | Начисление обесценения | Восстановление обесценения | Амортизация обесценения | Списание обесценения по выбывшим объектам | Прочие движения* | Накопленное обесценение на конец года |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Основные средства всего, в том числе:** | **2025** | (5 712 770) | - | 31 334 | 230 183 | 32 | (33 217) | (5 484 438) |
| | **2024** | (5 044 096) | (827 357) | 935 | 188 682 | 631 | (31 565) | (5 712 770) |
| Здания | 2025 | (834 086) | - | 31 334 | 12 304 | - | - | (790 448) |
| | 2024 | (721 261) | (123 271) | - | 10 446 | - | - | (834 086) |
| Сооружения | 2025 | (3 929 970) | - | - | 107 904 | - | - | (3 822 066) |
| | 2024 | (3 577 271) | (448 298) | - | 95 599 | - | - | (3 929 970) |
| Машины и оборудование | 2025 | (936 625) | - | - | 107 813 | 32 | (33 156) | (861 936) |
| | 2024 | (735 146) | (251 881) | 52 | 81 284 | 631 | (31 565) | (936 625) |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 2025 | (6 473) | - | - | 1 624 | - | - | (4 849) |
| | 2024 | (4 945) | (2 556) | - | 1 028 | - | - | (6 473) |
| Земельные участки | 2025 | - | - | - | - | - | - | - |
| | 2024 | (883) | - | 883 | - | - | - | - |
| Другие виды основных средств | 2025 | (5 616) | - | - | 538 | - | (61) | (5 139) |
| | 2024 | (4 590) | (1 351) | - | 325 | - | - | (5 616) |
| **Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:** | **2025** | (614 009) | - | 11 176 | - | - | 33 217 | (569 616) |
| | **2024** | (315 504) | (337 983) | 7 913 | - | - | 31 565 | (614 009) |
| Незавершенное строительство | 2025 | (198 194) | - | 4 821 | - | - | 960 | (192 413) |
| | 2024 | (48 321) | (158 458) | 7 913 | - | - | 672 | (198 194) |
| Оборудование к установке и материалы для капитальных вложений | 2025 | (415 815) | - | 6 355 | - | - | 32 257 | (377 203) |
| | 2024 | (267 183) | (179 525) | - | - | - | 30 893 | (415 815) |

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

***Обесценение нематериальных активов, основных средств и капитальных вложений на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года***

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

| **Ключевые допущения для целей теста на обесценение** | **31 декабря 2025 года** | **31 декабря 2024 года** |
|---|---|---|
| Используемая информация | Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет | |
| | (2026-2030 годы) | (2025-2029 годы) |
| Период прогнозирования* | Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические и геотермальные электростанции, а также для единиц, осуществляющих передачу электроэнергии – 10 лет | |
| | (2026-2035 годы) | (2025-2034 годы) |
| Процентная ставка роста в постпрогнозный период | 4,0 процента | 4,0 процента |
| Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала) | 17,0 процента | 15,9 процента |
| Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала) | 13,9 процента | 14,0 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 Общества на обесценение по состоянию на 31 декабря 2025 года не были выявлены признаки того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды больше не существует или уменьшился, равно как и признаки, указывающие на возможность возникновения дополнительных убытков от обесценения.

***Права пользования активами и обязательства по аренде***

***Права пользования активами***

Информация о наличии и движении прав пользования активами раскрыта в таблице «Наличие и движение прав пользования активами».

Общество получило в аренду объекты, предназначенные для использования в производстве электрической энергии.

Сроки полезного использования в отношении групп прав пользования активами приведены в таблице ниже:

| Группа прав пользования активами | Сроки полезного использования (число лет) |
|---|---|
| Прочие | 2 |

Изменение стоимости прав пользования активами в связи с изменением договоров аренды отражено в табличном пояснении «Наличие и движение прав пользования активами» по графам «Поступило» и «Выбыло объектов».

***Обязательства по аренде***

Информация об обязательствах по аренде представлена в пунктах 3.4.1 и 3.5.3 Пояснений.

Информация о процентах по арендным обязательствам представлена в пункте 3.5.3 Пояснений.

***Пересмотр стоимости прав пользования активами и обязательства по аренде***

В отчетном году была пересмотрена величина обязательств по аренде и прав пользования активами в связи с изменением условий аренды: изменился срок договоров аренды, сумма платежа по договору и ставка дисконтирования.

Пересчет обязательства по аренде был произведен с использованием новой процентной ставки, определенной на дату пересмотра обязательства по аренде.

Суммовой эффект пересмотра обязательства по аренде и прав пользования активами приведен ниже:

| Наименование скорректированного показателя | Сумма |
|---|---|
| Права пользования активами | 3 637 818 |
| Обязательство по аренде | 3 637 818 |

***Прочая информация по договорам аренды***

У Общества отсутствуют потенциальные денежные потоки, обусловленные договором аренды до даты предоставления Обществу предмета аренды.

Договоры аренды, заключенные Обществом, не предусматривают ограничений использования предметов аренды.

### 3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

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

| Наименование актива | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1170 «Финансовые вложения», в том числе:** | **-** | **-** | **1 035 332** |
| **Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:** | **-** | **-** | **1 035 332** |
| Вклады в дочерние общества | - | - | - |
| Вклады в зависимые общества | - | - | 1 035 332 |

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.

### *Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений*

| Наименование показателя | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | | | На конец периода | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Первоначальная стоимость | Накопленная корректировка* | Поступило | Изменение текущей рыночной стоимости | Выбыло (погашено) | | Проценты** (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной) | Изменение резерва под обесценение | Первоначальная стоимость | Накопленная корректировка* |
| | | | | | | Первоначальная стоимость | Накопленная корректировка* | | | | |
| **Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:** | **2025** | **8 551 480** | **(8 551 480)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **8 551 480** | **(8 551 480)** |
| | **2024** | **8 551 480** | **(7 516 148)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **(1 035 332)** | **8 551 480** | **(8 551 480)** |
| **Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:** | **2025** | **8 551 480** | **(8 551 480)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **8 551 480** | **(8 551 480)** |
| | **2024** | **8 551 480** | **(7 516 148)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **(1 035 332)** | **8 551 480** | **(8 551 480)** |
| Вклады в дочерние общества | 2025 | 210 011 | (210 011) | - | - | - | - | - | - | 210 011 | (210 011) |
| | 2024 | 210 011 | (210 011) | - | - | - | - | - | - | 210 011 | (210 011) |
| Вклады в зависимые общества | 2025 | 8 341 469 | (8 341 469) | - | - | - | - | - | - | 8 341 469 | (8 341 469) |
| | 2024 | 8 341 469 | (7 306 137) | - | - | - | - | - | (1 035 332) | 8 341 469 | (8 341 469) |

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

***Включаются только те суммы начисленных процентов, которые соответствуют критериям п. 2 ПБУ 19/02 (сложные проценты).*

### *(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 31.12.2025 | | На 31.12.2024 | | На 31.12.2023 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 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** | **-** |
| **Дочерние общества, в том числе:** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» | - | 100,00 | - | 100,00 | - | 100,00 |
| **Зависимые общества, в том числе:** | **-** | - | **-** | - | **1 035 332** | **-** |
| АО "Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова" | - | 29,41 | - | 29,41 | 1 035 332 | 29,41 |

## 3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

### 3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса), долгосрочные активы к продаже (строка 1215 Бухгалтерского баланса)

| Наименование | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:** | **117 357** | **94 667** | **90 762** |
| Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности, в том числе: | 116 594 | 94 667 | 90 762 |
| Топливо | 11 756 | 4 087 | 2 087 |
| Сырье и материалы | 32 066 | 30 147 | 18 294 |
| Запасные части | 31 770 | 11 171 | 10 704 |
| Прочие материалы | 41 002 | 49 262 | 59 677 |
| Товары для перепродажи | 763 | - | - |

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2025 резерв под снижение их стоимости составил 464 тыс. руб. (на 31.12.2024 -1 704 тыс. руб., на 31.12.2023 – 259 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2025 сумма авансов, уплаченных на приобретение запасов, составляет 3 024 тыс. руб. (на 31.12.2024 - 1 080 тыс. руб., на 31.12.2023 – 1 230 тыс. руб.).

Запасы в залоге отсутствуют.

Движение запасов раскрыто в таблице ниже:

| Наименование показателя | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | На конец периода | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Себестоимость | Резерв под обесценение | Поступило | Выбыло | | Начисление резерва под обесценение | Себестоимость | Резерв под обесценение |
| | | | | | Себестоимость | Резерв под обесценение | | | |
| **Запасы, в том числе:** | **2025** | **96 371** | **(1 704)** | **133 872** | **(112 422)** | **1 704** | **(464)** | **117 821** | **(464)** |
| | **2024** | **91 021** | **(259)** | **130 660** | **(125 310)** | **259** | **(1 704)** | **96 371** | **(1 704)** |
| Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности, в том числе: | 2025 | 96 371 | (1 704) | 119 535 | (98 848) | 1 704 | (464) | 117 058 | (464) |
| | 2024 | 91 021 | (259) | 130 660 | (125 310) | 259 | (1 704) | 96 371 | (1 704) |
| Топливо | 2025 | 4 096 | (9) | 18 720 | (11 060) | 9 | - | 11 756 | - |
| | 2024 | 2 087 | - | 11 428 | (9 419) | - | (9) | 4 096 | (9) |
| Сырье и материалы | 2025 | 30 851 | (704) | 23 160 | (21 945) | 704 | - | 32 066 | - |
| | 2024 | 18 553 | (259) | 33 224 | (20 926) | 259 | (704) | 30 851 | (704) |
| Запасные части | 2025 | 11 394 | (223) | 32 494 | (12 118) | 223 | - | 31 770 | - |
| | 2024 | 10 704 | - | 14 587 | (13 897) | - | (223) | 11 394 | (223) |
| Прочие материалы | 2025 | 50 030 | (768) | 45 161 | (53 725) | 768 | (464) | 41 466 | (464) |
| | 2024 | 59 677 | - | 71 421 | (81 068) | - | (768) | 50 030 | (768) |
| Товары для перепродажи | 2025 | - | - | 14 337 | (13 574) | - | - | 763 | - |
| | 2024 | - | - | - | - | - | - | - | - |

### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Общая величина дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 717 506 тыс. руб., 606 622 тыс. руб., 527 517 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024, 31.12.2023 соответственно:

| Вид задолженности | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность», в том числе:** | **717 506** | **606 622** | **527 517** |
| **Покупатели и заказчики, в том числе:** | **649 999** | **501 554** | **423 978** |
| учтенная по условиям договора | 650 004 | 501 618 | 424 038 |
| резерв | (5) | (64) | (60) |
| **Авансы выданные, в том числе:** | **54 117** | **71 533** | **71 473** |
| учтенная по условиям договора | 54 125 | 71 533 | 71 491 |
| резерв | (8) | - | (18) |
| **НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств** | **12 489** | **32 648** | **6 857** |
| учтенная по условиям договора | 12 489 | 32 648 | 6 857 |
| резерв | - | - | - |
| **Прочие дебиторы, в том числе:** | **901** | **887** | **25 209** |
| учтенная по условиям договора | 901 | 938 | 27 488 |
| резерв | - | (51) | (2 279) |

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью по выплате процентов по банковским депозитам.

***Наличие и движение резерва по дебиторской задолженности***

| Наименование показателя | Период | На начало года | Создание резерва | Восстановление резерва | Списание за счет резерва | На конец года |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Резерв по дебиторской задолженности, в том числе:** | **2025** | **(115)** | **(8)** | **59** | **51** | **(13)** |
| | **2024** | **(2 357)** | **(633)** | **625** | **2 250** | **(115)** |
| Покупатели и заказчики | 2025 | (64) | - | 59 | - | (5) |
| | 2024 | (60) | (629) | 625 | - | (64) |
| Авансы выданные | 2025 | - | (8) | - | - | (8) |
| | 2024 | (18) | - | - | 18 | - |
| Прочие дебиторы | 2025 | (51) | - | - | 51 | - |
| | 2024 | (2 279) | (4) | - | 2 232 | (51) |

### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

| Наименование вида финансовых вложений | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:** | **-** | **300 000** | **-** |
| **Банковские депозиты** | **-** | **300 000** | **-** |

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью по выплате процентов по банковским депозитам.

***Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений***

| Наименование показателя | Период | На начало года | Поступление | Выбытие | На конец года |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Первоначальная стоимость | | | Первоначальная стоимость |
| **Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:** | **2025** | **300 000** | **300 000** | **(600 000)** | **-** |
| | **2024** | **-** | **300 000** | **-** | **300 000** |
| Банковские депозиты | 2025 | 300 000 | 300 000 | (600 000) | - |
| | 2024 | - | 300 000 | - | 300 000 |

***(а) Банковские депозиты***

| Наименование кредитной организации | Рейтинг на 31.12.2025 | Рейтинговое агентство | Процентная ставка | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Итого банковские депозиты** | | | | **-** | **300 000** | **-** |
| АО «Россельхозбанк» | AA(RU) | АКРА | 22 | - | 300 000 | - |

### 3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

| Наименование показателя | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:** | **536 420** | **96 280** | **320 819** |
| Денежные средства на банковских счетах | 536 420 | 96 280 | 320 810 |
| Прочие денежные средства | - | - | 9 |

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2025, 31.12.2024, 31.12.2023 отсутствуют.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

| Наименование кредитной организации | Рейтинг на 31.12.2025 | Рейтинговое агентство | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Денежные средства на банковских счетах, в том числе:** | | | **536 420** | **96 280** | **320 810** |
| ПАО Сбербанк | AAA(RU) | АКРА | 46 417 | 96 280 | 320 810 |
| Банк ГПБ (АО) | AA+(RU) | АКРА | 240 003 | - | - |
| АО «Россельхозбанк» | AA(RU) | АКРА | 250 000 | - | - |
| **Прочие денежные средства, в том числе:** | | | **-** | **-** | **9** |
| ПАО Сбербанк | AAA(RU) | АКРА | - | - | 9 |

***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 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:** | **235 480** | **326 825** |
| Налог на добавленную стоимость | 156 236 | 230 411 |
| Проценты от размещения денежных средств на депозите | 44 873 | 50 178 |
| Проценты на минимальный остаток средств на расчетном счете | 32 290 | 15 041 |
| Прочие поступления по текущей деятельности | 2 081 | 31 195 |
| **Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:** | **(332 047)** | **(266 024)** |
| Налоги и сборы | (149 934) | (120 187) |
| Плата за водопользование | (159 040) | (125 671) |
| Выплаты на командировочные расходы | (17 025) | (14 680) |
| Прочие платежи по текущей деятельности | (6 048) | (5 486) |
| **Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:** | **(2 421 596)** | **-** |
| Платежи по договорам аренды по дисконтированным арендным платежам | (2 421 596) | - |

## 3.3 Капитал (раздел III Бухгалтерского баланса)

### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал Общества состоит:

| Состав уставного капитала | Количество акций на 31.12.2025, шт. | Количество акций на 31.12.2024, шт. | Количество акций на 31.12.2023, шт. |
|---|---|---|---|
| Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 руб. | 12 214 551 870 | 12 214 551 870 | 12 214 551 870 |

Размещенный капитал полностью погашен на отчетные даты.

Права, предоставляемые размещенными акциями их владельцам-акционерам, соответствуют объему прав, установленному Федеральным законом от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2025 зарегистрированы следующие акционеры:

| Наименование акционера | Тип держателя акций | Количество акций на 31.12.2025, шт. | Доля владения, % |
|---|---|---|---|
| **Основное общество, в том числе:** | | **12 063 052 613** | **98,76** |
| ПАО «РусГидро» | фактический | 12 063 052 613 | 98,76 |
| **Прочие контрагенты, в том числе:** | | **151 499 257** | **1,24** |
| Физические лица | фактический | 151 499 257 | 1,24 |
| **Итого** | | **12 214 551 870** | **100,00** |

### 3.3.2 Добавочный капитал (без накопленной дооценки) (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 добавочный капитал Общества составил 106 983 тыс. руб., 106 983 тыс. руб., 106 983 тыс. руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества.

### 3.3.3 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 резервный капитал Общества составил 167 056 тыс. руб., 167 056 тыс. руб., 167 056 тыс. руб. соответственно.

### 3.3.4 Стоимость чистых активов

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 стоимость чистых активов Общества составила 2 722 980 тыс. руб., 1 098 153 тыс. руб., 4 515 494 тыс. руб. соответственно.

## 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

### 3.4.1 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

| Наименование обязательства | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:** | **3 960 947** | **-** | **3 239 165** |
| долгосрочные обязательства по аренде | 3 613 227 | - | 3 239 165 |
| НДС по долгосрочным обязательствам по аренде | 347 720 | - | - |

## 3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

### 3.5.1 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 585 974 тыс. руб., 258 970 тыс. руб., и 257 492 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024, и 31.12.2023 соответственно.

По строке 1521 «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

| Вид задолженности | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1521 «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками», в том числе:** | **121 458** | **15 310** | **24 395** |
| Подрядчикам по капитальному строительству | 92 823 | - | 1 535 |
| Поставщикам прочих услуг производственного характера | 17 477 | 13 057 | 19 046 |
| Поставщикам материально-производственных запасов | 9 099 | 35 | 99 |
| Задолженность по покупке электроэнергии и мощности | 2 038 | 782 | 368 |
| Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию | - | 1 412 | 3 256 |
| Прочие | 21 | 24 | 91 |

### 3.5.2 Краткосрочные оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

| Наименование показателя | Период | На начало года | Признано | Погашено | На конец года |
|---|---|---|---|---|---|
| **Краткосрочные оценочные обязательства, в том числе:** | **2025** | **231 087** | **382 136** | **(320 458)** | **292 765** |
| | **2024** | **226 232** | **322 590** | **(317 735)** | **231 087** |
| на выплату вознаграждений работникам | 2025 | 117 266 | 135 701 | (113 425) | 139 542 |
| | 2024 | 118 078 | 115 210 | (116 022) | 117 266 |
| по предстоящей оплате отпусков | 2025 | 113 821 | 246 435 | (207 033) | 153 223 |
| | 2024 | 108 154 | 207 380 | (201 713) | 113 821 |

### 3.5.3 Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 Бухгалтерского баланса)

| Наименование обязательства | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1550 «Прочие краткосрочные обязательства», в том числе:** | **2 205 574** | **4 941 900** | **1 873 600** |
| краткосрочные обязательства по аренде | 2 132 381 | 4 529 465 | 1 786 039 |
| НДС по краткосрочным обязательствам по аренде | 73 193 | 382 318 | 87 561 |
| НДС по авансам и предоплатам выданным | - | 30 117 | - |

***Проценты по арендным обязательствам***

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2025 год 332 027 тыс. руб. (за 2024 год – 766 957 тыс. руб.).

## 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

### 3.6.1 Арендованные основные средства

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

| Наименование арендодателя | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого аренда основных средств*, в том числе:** | **24 222** | **24 222** | **24 222** |
| 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 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:** | **10 513** | **14 865** | **72 991** |
| Прочие контрагенты, в том числе: | 10 513 | 14 865 | 72 991 |
| АО «Силовые машины» | 10 513 | 14 865 | 72 991 |

Основную часть обеспечений обязательств и платежей полученных составляют банковские гарантии, полученные под авансовые платежи АО «Силовые машины».

## 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 2025 году занимает выручка от продажи электрической энергии.

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:** | **5 842 334** | **3 496 000** |
| Выручка от реализации электрической энергии | 5 816 263 | 3 443 922 |
| Выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду) | 16 207 | 17 960 |
| Выручка от прочих операций | 9 864 | 34 118 |

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

Расшифровка себестоимости в разрезе видов деятельности приведена в таблице:

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:** | **(3 949 684)** | **(4 197 493)** |
| Себестоимость реализации электрической энергии | (3 930 787) | (4 170 276) |
| Себестоимость сдачи имущества в аренду (субаренду) | (13 137) | (13 741) |
| Себестоимость прочих операций | (5 760) | (13 476) |

Расшифровка себестоимости по статьям затрат представлена ниже:

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:** | **(3 949 684)** | **(4 197 493)** |
| Амортизация | (1 767 039) | (2 226 539) |
| Затраты на оплату труда | (902 738) | (760 934) |
| Отчисления на социальные нужды | (189 764) | (161 060) |
| Прочие работы, услуги сторонних организаций | (587 338) | (552 206) |
| Вода на технологические цели | (168 187) | (132 220) |
| Налоги и сборы | (113 745) | (116 085) |
| Сырье и материалы | (66 805) | (48 090) |

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| Расходы на техобслуживание оборудования, зданий, сооружений | (55 238) | (95 887) |
| Расходы по страхованию | (37 493) | (36 152) |
| Покупная электроэнергия и мощность | (24 504) | (21 748) |
| Топливо | (10 858) | (9 326) |
| Прочие расходы | (25 975) | (37 246) |

Расшифровка управленческих расходов по статьям затрат представлена ниже:

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:** | **(571 897)** | **(499 145)** |
| Затраты на оплату труда | (384 103) | (372 485) |
| Отчисления на социальные нужды | (67 182) | (65 137) |
| Прочие работы, услуги сторонних организаций | (92 959) | (35 957) |
| Расходы по страхованию | (10 488) | (9 998) |
| Сырье и материалы | (7 357) | (4 070) |
| Командировочные расходы | (3 874) | (4 370) |
| Налоги и сборы | (2 444) | (2 439) |
| Амортизация | (525) | (1 360) |
| Прочие расходы | (2 965) | (3 329) |

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого расходы по обычным видам деятельности:** | **(4 521 581)** | **(4 696 638)** |
| Материальные затраты | (277 711) | (215 454) |
| Затраты на оплату труда | (1 286 841) | (1 133 419) |
| Отчисления на социальные нужды | (256 946) | (226 197) |
| Амортизация | (1 767 564) | (2 227 899) |
| Прочие затраты | (932 519) | (893 669) |

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

| Наименование показателя | За 2025 год | | За 2024 год | |
|---|---|---|---|---|
| | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| **Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»** | **50 196** | **(53 108)** | **20 137** | **(2 253 657)** |
| Результат обесценения ОС | 31 334 | - | 935 | (827 357) |
| Результат обесценения нзс | 11 176 | - | 7 913 | (337 983) |
| Выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду) | 1 925 | - | 4 199 | - |
| Доходы/ расходы по возмещению убытков, признанным и присужденным санкциями | 1 572 | - | 5 003 | - |
| Резерв под снижение стоимости материальных ценностей | 1 240 | - | 259 | (1 704) |
| Результат от выбытия основных средств | 1 069 | - | 389 | - |
| Государственные субсидии и компенсации | 849 | - | - | - |
| Доходы от страхового возмещения | 400 | - | - | - |
| Резерв по сомнительным долгам | 51 | - | 625 | (633) |
| Расходы на социальные мероприятия | - | (48 594) | - | (42 832) |
| Резерв под обесценение финансовых вложений | - | - | - | (1 035 332) |
| Иные доходы и расходы | 580 | (4 514) | 814 | (7 816) |

## 3.9 Налоги

***Налог на прибыль организации***

Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» является участником Особой экономической зоны в Магаданской области, поэтому применяет пониженную ставку по налогу на прибыль (17 %).

Величины, объясняющие взаимосвязь между показателем прибыли (убытка) до налогообложения и расходом (доходом) по налогу на прибыль со ставкой 17%:

| Наименование | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **1 134 900** | **(4 125 278)** |
| Ставка налога на прибыль, % | 17 | 17 |
| Сумма условного дохода (условного расхода) по налогу на прибыль | (192 933) | 701 297 |
| Постоянный налоговый расход | (4 237) | (4 219) |
| Прирост отложенных налоговых активов (из строки 2412), в том числе: | (876 395) | (533 999) |
| Внеоборотные активы | (684 118) | (176 006) |
| Основные средства | (419 930) | (118 634) |
| Убыток, подлежащий переносу на будущее | 303 960 | (188 620) |
| Оборудование | (39 218) | (51 976) |
| Прочие расходы | (37 089) | 1 237 |
| Прирост (уменьшение) отложенных налоговых обязательств (из строки 2412), в том числе: | 370 329 | (162 930) |
| Основные средства | 370 362 | (162 157) |
| Нематериальные активы | (33) | (773) |
| Пересчет отложенных налоговых активов в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций | 932 966 | (150) |
| Пересчет отложенных налоговых обязательств в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций | (229 730) | 1 |
| **Текущий налог на прибыль** | **-** | **-** |

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

| Наименование | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **(15 357)** | **18 965** |
| Ставка налога на прибыль, % | 25 | 20 |
| Сумма условного дохода (условного расхода) по налогу на прибыль | 3 839 | (3 793) |
| Постоянный налоговый расход | (4 604) | (2 734) |
| Прирост (уменьшение) отложенных налоговых активов (из строки 2412), в том числе: | (110) | 2 739 |
| Прирост (уменьшение) отложенных налоговых обязательств (из строки 2412), в том числе: | (5 087) | 958 |
| Пересчет отложенных налоговых активов в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций | (8) | (284) |
| Пересчет отложенных налоговых обязательств в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций | - | (1 145) |
| **Текущий налог на прибыль** | **(5 970)** | **(4 259)** |

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

| Наименование показателя | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы», в том числе:** | **3 060 344** | **2 549 081** | **1 855 849** |
| Отложенные налоговые активы | 3 778 883 | 2 902 378 | 2 371 118 |
| Отложенные налоговые обязательства | (718 539) | (353 297) | (515 269) |

***Налог на добавленную стоимость***

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 1 499 614 тыс. руб. (770 351 тыс. руб. в 2024). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 1 114 372 тыс. руб. (804 470 тыс. руб. в 2024).

### 3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 1 от 06.06.2025) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2024 года.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 1 от 24.05.2024) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2023 года.

### 3.11 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.

| Наименование показателя | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| Базовая прибыль (убыток) за отчетный год (тыс. руб.) | 1 624 827 | (3 417 341) |
| 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. коп.** | **0,13** | **(0,28)** |

### 3.12 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») 660049, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г. Красноярск, ул. Перенсона, зд. 2А, помещ. 1, которому принадлежит доля в размере 98,76 % уставного капитала общества. 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» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению 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» |
| АО «РусГидро Общий центр обслуживания» |
| АО «РусГидро Снабжение» |
| АО «ТК РусГидро» |
| АО «УК ГидроОГК» |
| ООО «РусГидро ИТ сервис» |
| ООО «РусГидро цифровые решения» |
| ПАО «Магаданэнерго» |

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

### 3.12.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

| Наименование | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого продажи связанным сторонам, в том числе:** | **4 302 582** | **2 721 770** |
| **Выручка от продаж, в том числе:** | **4 301 759** | **2 718 003** |
| Дочерние общества | 75 | 196 |
| Зависимые общества | - | 22 850 |
| Прочие связанные стороны | 4 301 684 | 2 694 957 |
| **Прочие доходы, в том числе:** | **823** | **3 767** |
| Дочерние общества | - | 198 |
| Прочие связанные стороны | 823 | 3 569 |

### 3.12.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок у связанных сторон составила:

| Наименование | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Итого закупки у связанных сторон, в том числе:** | **(759 330)** | **(661 971)** |
| **Приобретение товаров, работ и услуг, связанных с капитальными вложениями, включая приобретение оборудования, основных средств, капитализируемых ремонтов и т.п., в том числе:** | **(497 706)** | **(385 101)** |
| Прочие связанные стороны | (497 706) | (385 101) |

| Наименование | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|
| **Приобретение запасов, в том числе:** | **(29)** | **(29 227)** |
| Дочерние общества | (29) | (131) |
| Прочие связанные стороны | - | (29 096) |
| **Приобретение работ и услуг по текущей деятельности, в том числе:** | **(261 595)** | **(247 643)** |
| Основное общество | (350) | (450) |
| Дочерние общества | - | (87) |
| Прочие связанные стороны | (261 245) | (247 106) |

### 3.12.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ ВТБ 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 18 446 тыс. руб. и 18 500 тыс. руб. за 2025 и 2024 соответственно.

### 3.12.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 задолженность связанных сторон перед Обществом за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

| Вид задолженности | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Итого задолженность связанных сторон, в том числе:** | **666 624** | **565 352** | **475 245** |
| **Покупатели и заказчики краткосрочные, в том числе:** | **620 407** | **479 926** | **405 316** |
| Дочерние общества | - | 196 | 43 659 |
| Прочие связанные стороны | 620 407 | 479 730 | 361 657 |
| **Авансы выданные краткосрочные, в том числе:** | **35 402** | **54 448** | **69 241** |
| Прочие связанные стороны | 35 402 | 54 448 | 69 241 |
| **НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств, в том числе:** | **10 815** | **30 978** | **688** |
| Прочие связанные стороны | 10 815 | 30 978 | 688 |

Авансы, выданные связанным сторонам под приобретение и основных средств составили:

| Наименование | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств, в том числе:** | **10 815** | **31 065** | **688** |
| Прочие связанные стороны | 10 815 | 31 065 | 688 |

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

| Наименование | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами, в том числе:** | **92 221** | **2 507** | **6 581** |
| Основное общество | 1 | 1 | - |
| Дочерние общества | - | 35 | 64 |
| Прочие связанные стороны | 92 220 | 2 471 | 6 517 |

По состоянию на 31.12.2025, 31.12.2024 и 31.12.2023 обязательства по аренде перед связанными сторонами составляют:

| Наименование | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| **Долгосрочные обязательства по аренде, в том числе:** | **3 613 227** | **-** | **3 239 165** |
| Зависимые общества | 3 613 227 | - | 3 239 165 |
| **Краткосрочные обязательства по аренде, в том числе:** | **2 132 381** | **4 529 465** | **1 786 039** |
| Зависимые общества | 2 132 381 | 4 529 465 | 1 786 039 |

### 3.12.5 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», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 06.06.25 (протокол № 1 от 06.06.25).

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 2025 и 2024 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 58 184 тыс. руб. и 52 753 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2025 году составила 11 559 тыс. руб. (в 2024 году – 10 153 тыс. руб.). Кроме того, в 2025 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 33 432 тыс. руб. (в 2024 году – 29 187 тыс. руб.).

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу Общества отсутствуют.

### 3.12.6 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

| Наименование показателя | Код строки | За 2025 год | За 2024 год |
|---|---|---|---|
| **Денежные потоки от текущих операций** | | | |
| **Платежи, в том числе:** | **4120** | **(334 095)** | **(570 177)** |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги, в том числе: | 4121 | (398) | (692) |
| Основное общество | 4121 | (350) | (449) |
| Дочерние общества | 4121 | (48) | (243) |
| процентов по долговым обязательствам, в том числе: | 4123 | (332 108) | (549 319) |
| Зависимые общества | 4123 | (332 108) | (549 319) |
| прочие платежи, в том числе: | 4129 | (1 589) | (20 166) |
| Зависимые общества | 4129 | (1 589) | (20 166) |
| **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **4100** | **(334 095)** | **(570 177)** |
| **Денежные потоки от финансовых операций** | | | |
| **Платежи, в том числе:** | **4320** | (2 421 596) | - |
| прочие платежи, в том числе: | 4329 | (2 421 596) | - |
| Зависимые общества | 4329 | (2 421 596) | - |
| **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | **4300** | **(2 421 596)** | **-** |
| **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | **4400** | **(2 755 691)** | **(570 177)** |

### 3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является реализация электрической энергии, доля выручки от которого составляет более 99% общей выручки от продажи товаров (работ, услуг).

Общество осуществляет продажу электрической энергии двум покупателям с долей выручки свыше 10%. Общая величина выручки от продаж данным покупателям за 2025 год составила 5 522 960 тыс. руб. (за 2024 год - 3 443 922 тыс. руб.).

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.

### 3.14 Условные обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Общества в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Общества, правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками), и квалификации имущества в качестве движимого имущества. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества.

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

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 Н РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования, эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) результатов хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. Руководство Общества принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2025 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

## 3.15 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.

***Рыночные риски***

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок.

**Валютный риск.**

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 его активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

**Риск изменения процентных ставок.** 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.

***Риск ликвидности***

Риск ликвидности отражает вероятность того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Управление риском осуществляется посредством планирования денежных потоков Общества путем составления Бюджета движения денежных средств Общества.

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.

## 3.16 Непрерывность деятельности

По результатам 2025 года Обществом получена чистая прибыль в размере 1 624 827 тыс. руб., 2024 года - чистый убыток в размере 3 417 341 тыс. руб.

Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2025 величина положительная и составляет 2 722 980 тыс. руб. (на 31.12.2024 - 1 098 153 тыс. руб., на 31.12.2023 - 4 515 494 тыс. руб.).

На 31.12.2025 г. краткосрочные обязательства Общества превысили оборотные активы на 1 713 030 тыс. руб. (на 31.12.2024 г. - 4 311 708 тыс. руб.; на 31.12.2023 г. - 1 418 226 тыс. руб.).

Дефицит ликвидности планируется покрывать за счет притока денежных средств по операционной деятельности, получения процентов от размещения денежных средств на банковских депозитах, а так же получение процентов на минимальный остаток средств на расчетном счете.

Прогноз притока/оттока денежных средств на 2026 г. с учетом принятых тарифных решений приведен в таблице:

| Наименование | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|
| Приток по регулируемому тарифу (ПАО «Магаданэнеро») (полезный отпуск * средний тариф * НДС), в том числе: | 5 961 624 |
| полезный отпуск | 2 208 815 |
| средний тариф, руб.кВтч, без НДС | 2,21 |
| Приток по нерегулируемому тарифу (двухсторонние договоры), в том числе: | 2 805 226 |
| полезный отпуск | 753 106 |
| средний тариф, руб.кВтч, без НДС | 3,05 |
| Приток в рамках получения компенсации недополученных доходов прошлых периодов | 439 161 |
| Приток от получения процентов от размещения денежных средств на банковских депозитах | 29 286 |
| Приток от процентов на минимальный остаток средств на расчетном счете | 78 124 |
| Отток денежных средств по операционной деятельности | 7 595 936 |
| Итого | 1 717 485 |

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

| Наименование | На 31.12.2025 | На 31.12.2024 | На 31.12.2023 |
|---|---|---|---|
| Уставный капитал | 12 214 552 | 12 214 552 | 12 214 552 |
| Стоимость чистых активов | 2 722 980 | 1 098 153 | 4 515 494 |
| Недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом | (9 491 572) | (11 116 399) | (7 699 058) |

В связи с началом применения федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» (изменение балансовой стоимости основных средств (обесценение) и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» (отражение аренды основных средств в форме права пользования (ППА)) с 01.01.2022 года, согласно данным бухгалтерской финансовой отчетности величина чистых активов Общества существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом.

Решение о снижении уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» либо о ликвидации общества в 2025 году не принималось и не планируется.

Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Риск предъявления кредиторами требования о досрочном исполнении обязательств является контролируемым. Текущих намерений у основного акционера Общества по предъявлению требований о досрочном исполнении обязательств нет. Основным акционером Общества является ПАО «РусГидро» (по состоянию на 31.12.2025 года - 98,76% акций).

Планов по ликвидации компании у акционера нет, несмотря на недостаточность чистых активов.

Для улучшения финансового состояния, Общество с 2024 года ежегодно увеличивает объем реализации электрической энергии в рамках двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, продажа по которым осуществляется по свободной цене, которая выше регулируемого одноставочного тарифа на производство электроэнергии. В 2024 году объем реализованной по таким договорам электроэнергии составил 443,00 млн. кВт*ч, что соответствует выручке в размере 766 925,65 тыс. руб. в 2025 году 574,09 млн. кВт*ч, что соответствует выручке в размере 1 530 789,58 тыс. руб.

16.10.2025 года между ПАО «РусГидро», Губернатором Магаданской области и ПАО «АФК «Система»» подписано трехстороннее соглашение о строительстве на территории Магаданской области Дата-Центра. В данном соглашении указано, что его электроснабжение будет осуществляться в рамках двустороннего договора купли-продажи электрической энергии с ПАО «Колымаэнерго» по принципу «take-or-pay» с 01.01.2027 года.

Данные действия позволили в отчетном периоде значительно улучшить финансовый результат, повысить ценность использования актива и снизить недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом в сравнении с прошлым отчетным периодом, с перспективой дальнейшего снижения дисбаланса.

Указанные действия и меры в совокупности рассматриваются как положительные факторы, нивелирующие негативное воздействие на отчетность вышеуказанных обстоятельств.

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.

**Генеральный директор** **Р.Р. Багаутдинов**

10 марта 2026 г.

**Общему собранию**
**акционеров**
**ПАО «Колымаэнерго»**[1]

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ
## Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки ПАО «Колымаэнерго» за 2025 год

г. Красноярск 17 марта 2026 года

В соответствии с решением[2] Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за период с 01.01.2025 года по 31.12.2025 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 2025 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.

---

[1] Далее - Общество

[2] Протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 03.02.2026 № 2.

[3] Далее – Ревизионная проверка

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

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[4]) Общества за 2025 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2025 год утверждено решением[5] Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 17.03.2026 года.

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

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго» Терещенко Б.И

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

[5] Протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 17.03.2026 № 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 | | | |
| Дополнительное соглашение №1 от 26.12.2024 к Договору подряда №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 «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_T-7036-001 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «Гидроремонт-ВКК» | Протокол Совета директоров от 31.01.2025 №01 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части изменений Технических требований (Приложение 3 к решению) и Спецификации (Приложение 4 к решению).<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: не изменяется и составляет 743 510 219,65 руб. (без НДС).<br>Срок выполнения работ с учетом Дополнительного соглашения не изменяется:<br>Начало выполнения Работ: 01.07.2024г.<br>Окончание выполнения Работ: не позднее 15.11.2030г. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Дополнительное соглашение №2 от 07.05.2025 к Договору подряда №3309-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 14 августа 2024г. «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» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «Гидроремонт-ВКК» | Протокол Совета директоров от 23.04.2025 №04 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части уменьшения цены Договора и Спецификации (Приложение 5 к решению).<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения изменяется и составляет 58 548 225,47 руб. (без НДС).<br>Срок выполнения работ с учетом Дополнительного соглашения не изменяется:<br>Начало выполнения Работ: 14.08.2024, с даты подписания Договора.<br>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. |
| Договор возмездного оказания услуг от 30.04.2025 №3444 КЭ/ЭКСПЛ ДИТ ОКПД2 62.02.30.000 на | Протокол Совета директоров от 23.04.2025 №04 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - ООО «РусГидро ИТ сервис». | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой |

| | | | |
|---|---|---|---|
| оказание комплексных ИТ-услуг ПАО «Колымаэнерго» между ООО «РусГидро ИТ сервис» и ПАО «Колымаэнерго» | | Предмет Договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение 7 к решению) оказать комплексные ИТ-услуги ПАО «Колымаэнерго» (далее - Услуги), а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для оказания Услуг и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 40 032 032,00 руб.(без НДС). Срок Договора: Начало оказания Услуг: 10.01.2025. Окончание оказания Услуг: в течение 355 (Трехсот пятидесяти пяти) календарных дней, с даты начала оказания Услуг, но не позднее 31.12.2025. | контроль), подконтрольная организация которого - ООО «РусГидро ИТ сервис» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Договор подряда от 02.06.2025 №3470-КГЭС/ТПИР ОБСЛ «ОКПД2 33.20.60.000.002 Разработка рабочей документации, выполнение монтажных и пусконаладочных работ (включая поставку оборудования и материалов) по модернизации системы регистрации аварийных событий (РАС) и созданию системы мониторинга переходных режимов (СМПР) Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта P_T-7036-132 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и ООО «РГЦР» | Протокол Совета директоров от 16.05.2025 №06 | Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - ООО «РГЦР». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 4 к решению) выполнить работы по разработке рабочей документации, монтажные и пусконаладочные работы (включая поставку оборудования и материалов) по модернизации системы регистрации аварийных событий (РАС) и созданию системы мониторинга переходных режимов (СМПР) Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта P_T-7036-132 (далее по тексту - «Работы»), в том числе осуществить поставку Оборудования согласно Спецификации Оборудования, а также сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приемку поставленного Подрядчиком Оборудования, создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 66 184 011,79 руб.(без НДС). Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты подписания Договора. Окончание выполнения Работ: в течение 550 (Пятисот пятидесяти) календарных дней, с даты подписания Договора, но не позднее 4 декабря 2026 года. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны сделки - ООО «РГЦР» (прямой контроль); Куликов Евгений Валентинович - Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», занимает должность Заместителя Председателя Совета директоров ООО «РГЦР», являющегося стороной в сделке. |
| Договор подряда от 16.05.2025 №3463-КГЭС/ТПИР БЕЗОП «ОКПД2 71.12.13.040 на выполнение работ по доработке рабочей и сметной документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта L_T-7036-100» для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «Ленгидропроект» | Протокол Совета директоров от 16.05.2025 №06 | Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Ленгидропроект». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 5 к решению) выполнить работы по доработке рабочей и сметной документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта L_T-7036-100 (далее по тексту - | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Ленгидропроект» |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | Работы), а также сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и уплатить Цену Договора.<br>Цена Договора: 40 970 333,00 руб.(без НДС).<br>Срок Договора:<br>Начало выполнения Работ: 19.05.2025.<br>Окончание выполнения Работ: не позднее 10.11.2026. | (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Дополнительное соглашение №3 от 12.08.2025 к Договору № 2810-КГЭС/ЭКСП ПРОД от 16.06.2022 на оказание услуг по уборке древесного плавника в период достройки до проектной отметки нормального подпорного уровня 290,0 м. Усть-Среднеканской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»<br>между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ТК РусГидро» | Протокол Совета директоров от 30.06.2025 №07 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «ТК РусГидро».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части увеличения срока оказания услуг.<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 238 499 184, 76 руб. (без НДС).<br>Срок оказания услуг с учетом Дополнительного соглашения:<br>Начало оказания услуг: 22.05.2023.<br>Окончание оказания услуг: 10.09.2027. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Договор подряда от 15.08.2025 №3516-КГЭС/ТПИР ОБСЛ<br>«ОКПД2 62.01.12.000. Разработка проектной документации по модернизации системы контроля и управления технологическим процессом (ТП) верхнего уровня автоматизированной системы управления ТП, системы обмена технологической информацией с Автоматизированной системой Системного оператора, главного щита управления Колымской ГЭС в части перехода на отечественное оборудование и программное обеспечение в рамках реализации инвестиционного проекта О_Т-7036-115 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»<br>между ПАО «Колымаэнерго» и ООО «РГЦР» | Протокол Совета директоров от 12.08.2025 №08 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик - ООО «РГЦР».<br>Предмет Договора:<br>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями (Приложение 3 к решению) выполнить работы по разработке проектной документации по модернизации системы контроля и управлению технологическим процессом (ТП) верхнего уровня автоматизированной системы управления ТП, системы обмена технологической информацией с Автоматизированной системой Системного оператора, главного щита управления Колымской ГЭС в части перехода на отечественное оборудование и программное обеспечение для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго», а также Заказчик создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять Результат Работ и оплатить Цену Договора.<br>Цена Договора: 14 052 379,00 руб.(без НДС).<br>Начало выполнения Работ: с даты подписания Договора.<br>Окончание выполнения Работ: в течение 272 (двухсот семидесяти двух) календарных дней, с даты подписания Договора, но не позднее 14 мая 2026 года. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - ООО «РГЦР» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Дополнительное соглашение №1 от 08.10.2025 к Договору подряда | Протокол Совета директоров от | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; | ПАО «РусГидро» - |

| | | | |
|---|---|---|---|
| №3470-КГЭС/ТПИР ОБСЛ «ОКПД2 33.20.60.000.002 на разработку рабочей документации, выполнение монтажных и пусконаладочных работ (включая поставку оборудования и материалов) по модернизации системы регистрации аварийных событий (РАС) и созданию системы мониторинга переходных режимов (СМПР) Колымской ГЭС в рамках инвестиционного проекта Р_Т-7036-132 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО«Колымаэнерго» между ПАО«Колымаэнерго» и ООО «РГЦР» | 26.09.2025 №09 | Подрядчик - ООО «РГЦР».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части изменения Технических требований (Приложение 8 к решению).<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 66 184 011,79 руб. (без НДС). | контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - ООО «РГЦР» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Дополнительное соглашение №2 от 14.11.2025 к Договору № ОЦО-Колымаэнерго РГ/БНУ/2024/3268-КЭ/ЭКСПЛ БиНУ возмездного оказания услуг от 31.05.2024 между ПАО «Колымаэнерго» и АО «РусГидро ОЦО» | Протокол Совета директоров от 31.10.2025 №10 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «РусГидро ОЦО».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части изменения цены Договора.<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения изменяется и составляет 66 719 169,52 руб. (без НДС).<br>Срок действия Дополнительного соглашения:<br>Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 июля 2025 года. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «РусГидро ОЦО» (прямой контроль) является стороной в сделке. |
| Договор купли-продажи имущества от 11.12.2025 №3586 (1305/16-2025) между ПАО «Колымаэнерго и ПАО «Магаданэнерго» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Договора:<br>Продавец - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Покупатель - ПАО«Магаданэнерго».<br>Предмет Договора:<br>Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель - принять и оплатить в соответствии с условиями Договора имущество (Приложение 3 к решению).<br>Цена Договора: 59 531 958,71руб.(без НДС). | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго» (косвенный контроль); Могилевич Ольга Константиновна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго»; Коптева Яна Александровна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | | членом Совета директоров стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго». |
| Дополнительное соглашение №3 от 17.12.2025 к Договору аренды движимого и недвижимого имущества от 01.12.2022 №2905-КЭ между ПАО «Колымаэнерго» и ПАО «Магаданэнерго» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель - ПАО «Колымаэнерго»; Арендатор - ПАО «Магаданэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения цены и перечня имущества (Приложение 4 к решению). Цена Дополнительного соглашения: Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 41 225 391,41руб. (без НДС). | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго» (косвенный контроль); Могилевич Ольга Константиновна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго»; Коптева Яна Александровна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - ПАО «Магаданэнерго». |
| Дополнительное соглашение №2 от 15.12.2025 к Договору подряда №3155-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 26.03.2024 «ОКПД2 71.12.20.206. Выполнение строительно-монтажных работ (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 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения цены, сроков выполнения работ, Технических требований (Приложение 5 к решению) и Спецификации (Приложение 6 к решению). Цена Дополнительного соглашения: Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 193 829 793,33 руб. (без НДС). Срок выполнения работ с учетом Дополнительного соглашения: - начало выполнения Работ: с даты подписания Договора, но не позднее 01.04.2024. - окончание выполнения Работ: в течение 960 (Девятисот шестидесяти) календарных дней, с даты начала выполнения работ, но не позднее 16.11.2026. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль); Глушина Галина Ивановна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Договор на оказание услуг от 08.12.2025г. №3609-КГЭС/НИР ПРОД/№1-2-2497 «ОКПД2 71.12.11.949 Обследование напорного водовода и отсасывающей трубы гидроагрегата ст. №5 Колымской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.14-НИР-2023-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется в соответствии с Техническими требованиями на оказание Услуг (Приложение 7 к решению) оказать Заказчику услуги по обследованию напорного водовода и отсасывающей трубы гидроагрегата ст. №5 Колымской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.14-НИР-2023-КолымГЭС (далее - Услуги), а Заказчик принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 5 353 244,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания услуг:<br>Начало оказания Услуг: с даты подписания Договора, но не ранее 08.12.2025.<br>Окончание оказания Услуг: в течение 164 (Ста шестидесяти четырех) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 21.05.2026. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль); Глушина Галина Ивановна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». |
| Договор на оказание услуг от 17.12.2025г. №3576-КГЭС/НИР ПРОД «ОКПД2 71.12.11.951 Обработка данных натурных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений Колымской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.9-НИР-2023-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется в соответствии с Техническими требованиями на оказание Услуг (Приложение 8 к решению) оказать Заказчику услуги по обработке данных натурных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений Колымской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.9-НИР-2023-КолымГЭС (далее - Услуги), а Заказчик принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 12 491 695,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания услуг:<br>Начало оказания Услуг: 01.01.2026.<br>Окончание оказания Услуг: 21.02.2030. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль); Глушина Галина Ивановна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». |
| Дополнительное соглашение №2 от 25.12.2025 к Договору подряда №3339-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 30.09.2024 «ОКПД2 33.20.50.000. Выполнение, электромонтажных и пусконаладочных работ (включая поставку оборудования и материалов) по замене силового оборудования ЗРУ-220кВ Колымской ГЭС в рамках реализации инвестиционного проекта F_T-7036-001 для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «Гидроремонт-ВКК» | Протокол Совета директоров от 03.12.2025 №11 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части изменения цены, Технических требований (Приложение 9 к решению), Спецификации (Приложение 10 к решению).<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 741 743 035,69 руб. (без НДС). | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль). |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Договор на оказание услуг от 25.12.2025 №3578-КГЭС/ЭКСПЛ ДИТ «ОКПД2 62.02.3 Поддержка Комплекса информационных систем для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и ООО «РусГидро ИТ сервис» | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - ООО «РусГидро ИТ сервис».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется в соответствии с Техническим заданием (Приложение 8 к решению) оказать Заказчику услуги по поддержке комплекса информационных систем (далее - Услуги), а Заказчик принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 9 998 748,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания Услуг:<br>Начало оказания Услуг: 01.01.2026.<br>Окончание оказания Услуг: 31.12.2026. | ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ООО «РусГидро ИТ сервис» (прямой контроль). |
| Договор на оказание услуг от 26.12.2025 №3582-КГЭС/НИР ПРОД «ОКПД2 71.12.32.001 Специальные исследования земляной плотины Усть-Среднеканской ГЭС для определения характера и источника отмеченных водопроявлений на низовом откосе, на отм. 260,0 м.в рамках научно-исследовательского титула 6.6-НИР-2024-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется в соответствии с Техническими требованиями на оказание Услуг (Приложение 9 к решению) оказать Заказчику услуги по специальным исследованиям земляной плотины Усть-Среднеканской ГЭС для определения характера и источника отмеченных водопроявлений на низовом откосе, на отм. 260,0 м в рамках научно-исследовательского титула 6.6-НИР-2024-КолымГЭС (далее - Услуги), а Заказчик принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 8 343 268,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания Услуг:<br>Начало оказания Услуг: 12.01.2026.<br>Окончание оказания Услуг: в течение 337 (Трехсот тридцати семи) календарных дней с даты начала оказания Услуг, но не позднее 15.12.2026. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль); Глушина Галина Ивановна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». |
| Договор на оказание услуг от 26.12.2025 №3592-КГЭС/НИР ПРОД «ОКПД2 71.12.32.001 Геофизические исследования правобережного примыкания Усть-Среднеканской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.7-НИР-2024-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется в соответствии с Техническими требованиями на оказание Услуг (Приложение 10 к решению) оказать Заказчику услуги по геофизическим исследованиям правобережного примыкания Усть-Среднеканской ГЭС в рамках научно-исследовательского титула 6.7-НИР-2024-КолымГЭС (далее - Услуги), а Заказчик принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 5 234 277,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания Услуг:<br>Начало оказания Услуг: 12.01.2026. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль); Глушина Галина Ивановна - член Совета директоров |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | Окончание оказания Услуг: 15.12.2026. | ПАО «Колымаэнерго», одновременно являющаяся членом Совета директоров стороны в сделке - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». |
| Договор на оказание услуг от 29.12.2025 №3579-КЭ/ЭКСПЛ ДИТ «ОКПД2 62.02.30.000 Оказание комплексных ИТ-услуг ПАО «Колымаэнерго» для нужд ПАО «Колымаэнерго» между ПАО «Колымаэнерго» и ООО «РусГидро ИТ сервис» | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Договора:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Исполнитель - ООО «РусГидро ИТ сервис».<br>Предмет Договора:<br>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение 11 к решению) оказать комплексные ИТ-услуги ПАО «Колымаэнерго» (далее - Услуги), а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для оказания Услуг и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора.<br>Цена Договора: 43 168 404 ,00 руб.(без НДС).<br>Срок оказания Услуг:<br>Начало оказания Услуг: 01.01.2026.<br>Окончание оказания Услуг: 31.12.2026. | ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ООО «РусГидро ИТ сервис» (прямой контроль). |
| Дополнительное соглашение №3 от 25.12.2025 к Договору подряда №3050-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 12.03.2024 «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» между ПАО «Колымаэнерго» и АО «ТК РусГидро» | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик- АО «ТК РусГидро».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части изменения цены, сроков выполнения работ, Технических требований (Приложение 12 к решению), Спецификации (Приложение 13 к решению).<br>Цена Дополнительного соглашения:<br>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 688 039 103,57 руб. (без НДС).<br>Срок выполнения Работ с учетом Дополнительного соглашения:<br>- начало выполнения Работ: с даты подписания Договора, но не позднее 15.05.2024;<br>- окончание выполнения Работ: в течение 930 (Девятьсот тридцати) календарных дней с даты начала выполнения Работ, но не позднее 30 ноября 2026. | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ТК РусГидро» (прямой контроль). |
| Дополнительное соглашение №1 от 26.12.2025 к Договору подряда №3379-КГЭС/РЕМ ПРОД от 26.12.2024 «ОКПД2 33.12.1.002 «Поставка материалов и выполнение капитального ремонта гидроагрегата ст.№2 Колымской ГЭС в рамках ремонтного титула № 1.21-Рем-2022-КолымГЭС, 2.48-Рем-2022-КолымГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера | Протокол Совета директоров от 25.12.2025 №12 | Стороны Дополнительного соглашения:<br>Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;<br>Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК».<br>Предмет Дополнительного соглашения:<br>Внесение изменений в Договор в части цены - перераспределение денежных средств между этапами работ, без изменения цены Договора, сроков выполнения работ.<br>Цена Дополнительного соглашения: | ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Гидроремонт-ВКК» |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго»<br>между ПАО «Колымаэнерго» и АО «Гидроремонт-ВКК» | | Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 78 655 470,69 руб. (без НДС).<br>Срок выполнения Работ с учетом Дополнительного соглашения:<br>Начало выполнения Работ: 14.01.2026.<br>Окончание выполнения Работ: в течение 348 (Трёхсот сорока восьми) календарных дней с даты начала выполнения Работ, но не позднее 26.12.2025. | (прямой контроль). |

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»  Р.Р. Багаутдинов