УТВЕРЖДЕН
решением Общего собрания акционеров
ПАО «Колымаэнерго»
Протокол от_____ № ___

Годовой отчет
ПАО «Колымаэнерго»
за 2025 год

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» Р.Р. Багаутдинов

«27» апреля 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам **4**

Раздел 1. Общая информация об Обществе **6**

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 6

1.2. Стратегические цели 8

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества 9

Раздел 2. Производство **12**

2.1. Основные производственные показатели 12

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов **14**

3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение 14

Раздел 4. Экономика и финансы **20**

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 20

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2025 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества 22

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 23

4.4. Анализ дебиторской задолженности 26

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 27

Раздел 5. Инвестиции **28**

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 28

Раздел 6. Кадровая и социальная политика **36**

6.1. Кадровая политика Общества 36

6.2. Социальная политика Общества 40

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда **41**

Раздел 8. Охрана окружающей среды **46**

Раздел 9. Корпоративное управление **53**

9.1. Органы Общества 53

9.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности 57

9.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов Общества 58

9.4. Ревизионная комиссия 58

9.5. Организация внутреннего аудита 59

9.6. Управление рисками 60

9.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления 63

9.8. Уставный капитал 63

9.9. Структура уставного капитала 64

9.10. Общество на рынке ценных бумаг 64

9.11. Распределение прибыли и дивидендная политика 64

9.12. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 64

Раздел 10. Закупочная деятельность..... 64
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2025 год..... 66
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии..... 67
Приложение 3. Сделки Общества..... 68

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».

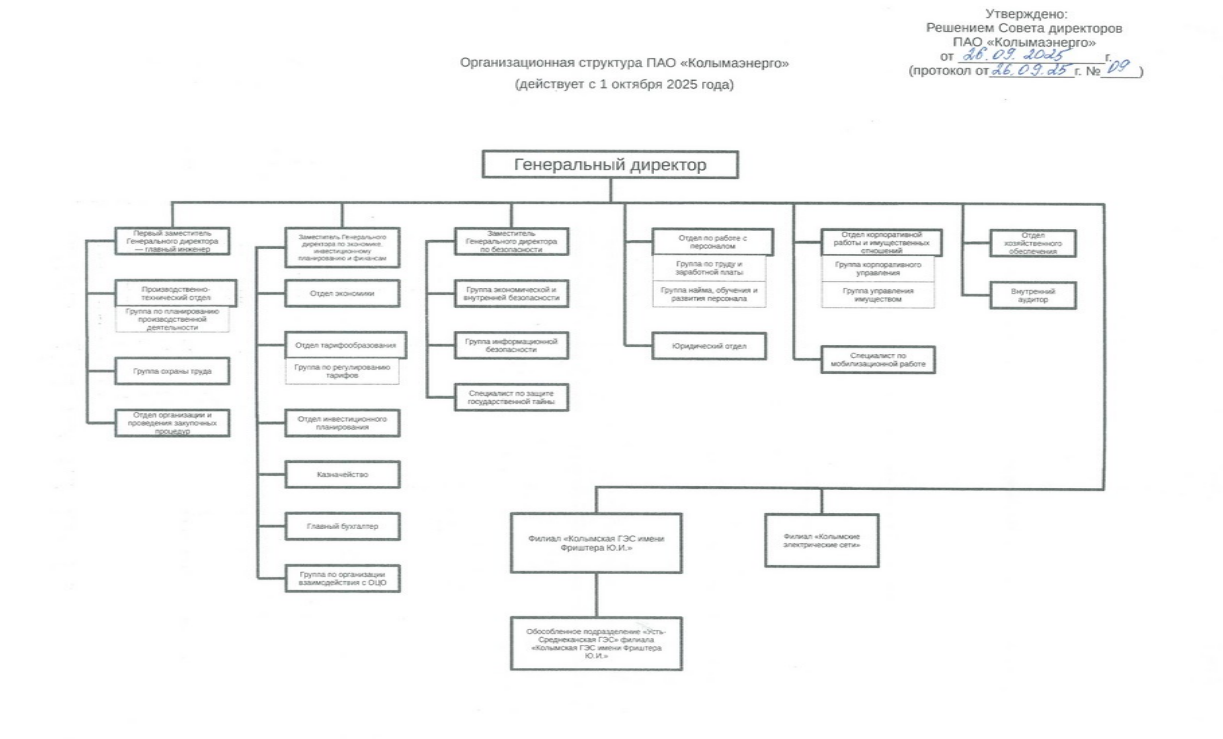
Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго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

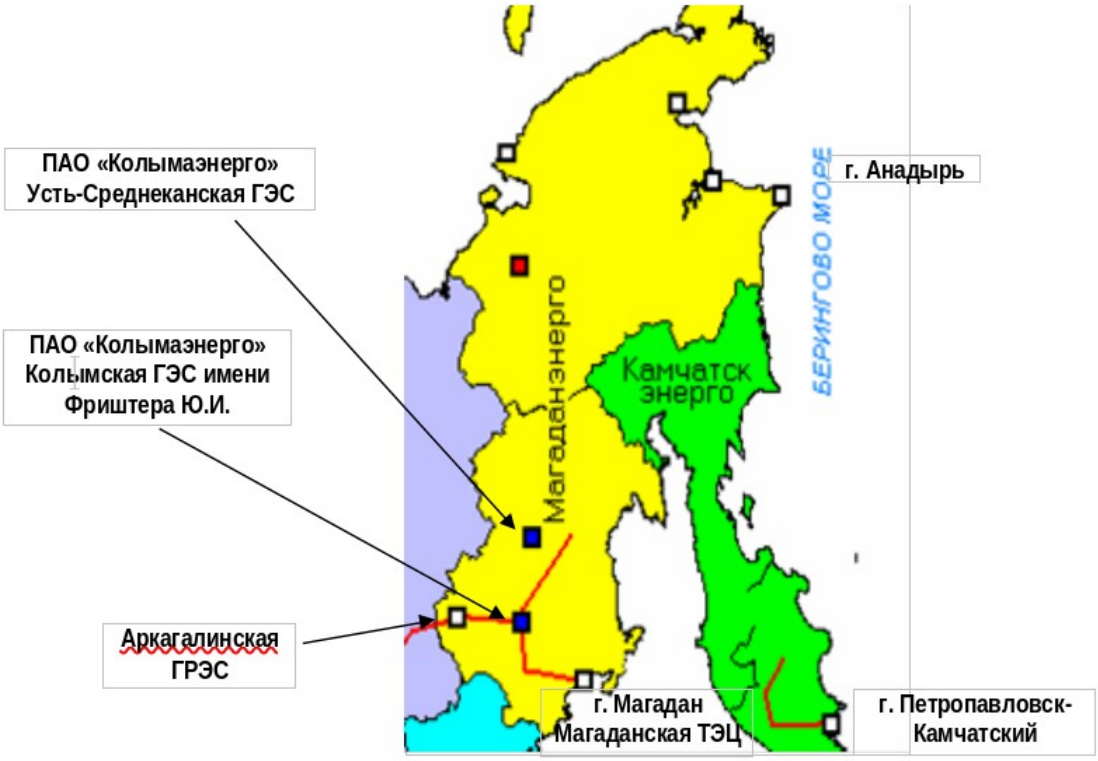


Основным видом деятельности Общества является: производство электроэнергии.

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 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.

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 (64%) и увеличении отпуска электроэнергии на 82,21 млн. кВт*ч (3%).

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 за свою продукцию. 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	-	0

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. 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 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.

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. 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 нормативов ПДВ.	Соблюдение природоохранного 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 Юрьевна	1980	Высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

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.

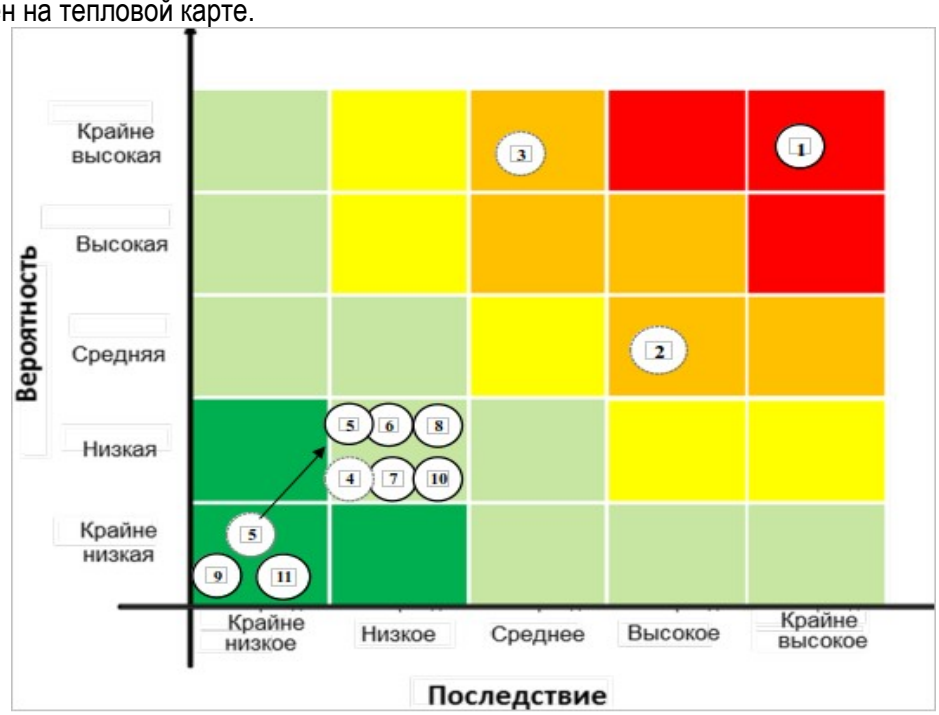
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

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.



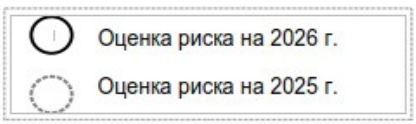


Таблица №46

№ 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. 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». 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. 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». Итоговая оценка риска низкая.
8	Неисполнение контрагентами своих обязательств по договору		Риск идентифицирован впервые, связан с осуществлением мониторинга финансовой состоятельности Контрагента. Итоговая оценка риска низкая.

9	Причинение вреда здоровью работников (профессиональный риск)		Риск идентифицирован впервые, связан с выявлением опасных и вредных производственных факторов. Итоговая оценка крайне низкая.
10	Аварии/инциденты		Риск идентифицирован впервые, связан с незаконным вмешательством в функционирование производственных объектов Общества. 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. 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): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ: - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры):	0 0
3.	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений: - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры:	0 0

4.	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции:	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: - актуализация/утверждение ЛНД (А): - взаимодействие с госорганами и т. п.:	 0 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