

Приложение 1
к протоколу заседания Совета директоров
ПАО «Колымаэнерго»
(протокол от 21.04.2023 №06)

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров ПАО «Колымаэнерго»
Протокол от _____ № ____

Годовой отчет Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» по результатам работы за 2022 год



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

_____ / Р.Р. Багаутдинов /

« » _____ 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	6
1.2. Стратегические цели	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	8
1.4. Управление рисками	9
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	15
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	16
2.1. Органы управления и контроля	16
2.2. Организация внутреннего аудита	20
2.3. Отчет о работе Совета директоров	20
2.4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	22
2.5. Уставный капитал	22
2.6. Структура уставного капитала	23
2.7. Общество на рынке ценных бумаг	23
2.8. Участие Общества в иных организациях	23
2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	24
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	25
3.1. Основные производственные показатели	25
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	27
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	27
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	29
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	29
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	31
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	37
5.4. Анализ дебиторской задолженности	40
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	42
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ	43
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	43
РАЗДЕЛ 7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	46
7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	46
РАЗДЕЛ 8. ИННОВАЦИИ	46
8.1. Инновации	46
РАЗДЕЛ 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	47
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	47
9.2. Расходы на оплату труда работников	49
9.3. Развитие персонала	50
9.4. Социальная политика	54
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	57
РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	60

РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	66
12.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	66
12.2. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА ЗАКУПОК ЗА 2022 ГОД	66
12.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2022 ГОД	66
12.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2022 ГОД	66
КОНТАКТЫ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	67
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД ..	68
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	68
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА.....	68

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»

Уважаемые акционеры!



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2022 году. Деятельность руководства Общества была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2022 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии в 2022 году составило 93,9% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 678,92 млн. кВт*ч., что выше 2021 года на 56,58 млн. кВт*ч. (увеличение на 2,2%).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2022 год составила 3 036,4 млн. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 296,1 млн. руб. (снижение на 8,9%).

Выручка от продажи электроэнергии составила 2 964,3 млн. руб., что на 343,0 млн. руб. ниже 2021 года (снижение на 10,4%). Снижение выручки от продажи электроэнергии связано со снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 15,47 коп/кВтч (с 01.01.2021г. - 123,9 коп/кВтч, с 01.07.2021г. - 128,3 коп/кВтч; с 01.01.2022г. - 105,91 коп/кВтч, с 01.07.2022г. - 110,94 коп/кВтч, с 01.12.2022г. - 136,53 коп/кВтч), при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 56,58 млн. кВт*ч.

Прочая выручка по основной деятельности составила 55,5 млн. руб. что на 40,7 млн. руб. выше 2021 года (рост на 375%).

Увеличение прочей выручки по основной деятельности произошло в основном, за счет увеличения арендной платы, при заключении договора аренды сетевых активов, оказания услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участию в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС, оказание услуг по обследованию и расчистке акватории верхнего и нижнего бьефа в районе гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС.

Выручка по непрофильной деятельности составила 16,6 млн. руб., что на 6,2 млн. руб. выше 2021 года (рост на 59,6%).

Увеличение прочей выручки произошло в основном, за счет роста выручки столовой, в связи с увеличением оборота общественного питания, роста выручки по прочим услугам (услуги автотранспорта, мостового крана, химические анализы воды и масла).

В результате деятельности за 2022 год Обществом получена прибыль в размере 953,4 млн. руб. (в 2021 году получена прибыль 70,6 млн. руб.).

Получение положительного финансового результата обусловлено начислением «неденежных» доходов, связанных с применением с начала 2022 года положений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» (изменение балансовой стоимости основных средств (обесценение), отражение аренды основных средств в форме права пользования (ППА)).

Без учета влияния «неденежных» операций, сформирован убыток на уровне 310,6 млн. руб., при плановом убытке в размере 459,9 млн. руб.

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 2022 году выполнена разработка проектно-сметной документации;

- 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. В 2022 году выполнена частичная поставка оборудования (6 ячеек КРУЭ – 220 кВ).

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2022 году было направлено 261 млн. руб.

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергетики 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 2022 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

Председатель Совета директоров
ПАО «Колымаэнерго»

_____/С.В. Королев/

Генеральный директор
ПАО «Колымаэнерго»

_____/Р.Р. Багаутдинов/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются: 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.

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:

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

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

ГАН№3 – 21 июня 1984 года, при отметке – 388,93 м;

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

ГАН№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 ГАН№1, ГАН№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 (ГАН№3) Усть-Среднеканской ГЭС. Установленная мощность пускового комплекса – 142,5 МВт.

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

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

Доввод мощности составил 117 МВт.

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

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

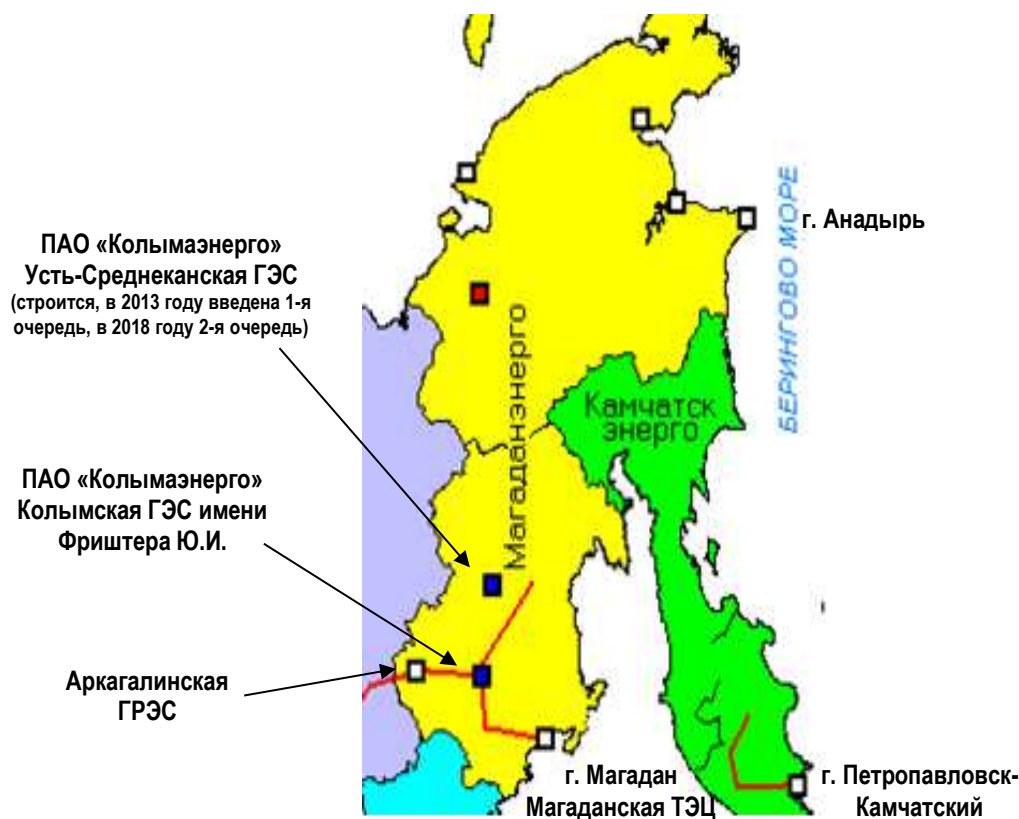
Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 93,9% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

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.

Рисунок №1

География присутствия в регионе



Общество входит в Группу РусГидро.

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

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001г. №526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003г. №1254-р (в редакции от 25.10.2004г.) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В настоящее время Группа РусГидро 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

Общество осознает свою социальную ответственность, как подконтрольного общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

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 экономической эффективности.

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 и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

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

Для решения приоритетных задач в 2022 году было выполнено:

- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2022 год снижены на 18,6 млн. руб.
- В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2023 год методом долгосрочной индексации НВВ, с учётом изъятия излишне полученных доходов по производству электроэнергии (увеличение фактического объёма полезного отпуска) за 2021 год.
- В результате проведения закупочных процедур на 6% снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций.

- В части технического перевооружения и реконструкции по основным объектам было выполнено:
 1. Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС.
 2. Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00).
 3. 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. Выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).
 4. Реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Выполнена поставка досмотрового оборудования.

В 2023 году планируется выполнение следующих задач:

- выполнение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2023 год.
- реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
- сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 94%.

1.4. Управление рисками

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

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

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

Общество присоединилось к указанным документам Протоколом №6 от 29.05.2020 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.

Общество отражает раздел в соответствии с ключевыми рисками, которые были определены Планом мероприятий по управлению рисками на 2022 год, произведена их оценка и мониторинг по 2022 году, а также с учетом прогнозов влияния на Общество рисков на 2023 год (на основании утвержденного в Обществе Плана мероприятий по управлению рисками на 2023 год).

Отраслевые и рыночные риски

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны. Деятельность Общества относится к регулируемым государством видам деятельности. Изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регуляторных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.) могут привести к негативным последствиям. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность; вносит изменения во внутренние нормативные документы.

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

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022г. Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных

операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

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

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности региона показывает, что Магаданская область относится к регионам с повышенным уровнем регионального риска. Природно-климатические риски оцениваются Обществом как существенные. Общество осуществляет свою деятельность в условиях резко континентального климата, значительных перепадов температуры наружного воздуха. В связи с экстремальными погодными условиями (паводки, природные пожары, ледяные дожди), низкой водностью в бассейне реки Колыма, водные ресурсы которой используются для выработки электроэнергии Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС, в 2022 году Общество оценивало риск снижения выработки электроэнергии (мощности) как средний. По итогам года риск не реализовался.

С целью снижения риска в Обществе осуществляется планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг природных условий и состояния оборудования, участие в деятельности оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий.

В связи с тем, что ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, перспективы потребления электроэнергии, зависящие от макроэкономических факторов, развития промышленности и состояния бюджетной сферы Магаданской области, напрямую влияют на показатель выполнения плана по выручке Общества. В 2022 году Общество оценило риск невыполнения плана по выручке как высокий. Риск является для Общества малоуправляемым. С целью контроля за динамикой риска Обществом проводится мониторинг потребления объемов электроэнергии, с формированием оперативных данных по ожидаемому объему потребления электроэнергии на текущий период. В 2022 году риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена как высокая.

Финансовые риски:

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

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

- **Риски, связанные с изменением валютного курса**

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

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

Регулирование тарифов на электроэнергию осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством. Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов Магаданской области. Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и зависят от объема полезного отпуска.

В связи несбалансированностью операционных доходов и операционных расходов Общество в 2022 году оценило риск снижения прибыли от продаж как крайне высокий.

Значительность данного риска для Общества связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором, и ограниченным рынком потребителей.

С целью управления риском Общество разработало и реализовало в 2022 году Программу повышения эффективности операционной деятельности. По итогам отчетного года риск не реализовался.

- **Риск ликвидности**

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

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров; Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

- **Риск невозможности продолжения основной операционной деятельности в связи с локальным обрушением правобережного откоса**

Данный риск, связанный с увеличением речного стока в следствии увеличения количества осадков, оценивается Обществом как высокий. С целью предотвращения разрушения земляного полотна автодороги к зданию ГЭС, превышения штатных уровней нижнего бьефа Общество заключило Договор подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины». Работы по реализации проекта реконструкции автодороги запланированы на летний период 2023-2024гг. В 2022 году риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года. Риск оценён как высокий.

- **Риск нарушения сроков выполнения работ на объекте**

Общество оценивает риск нарушения сроков выполнения работ на объекте по причине нарушения сроков проведения закупочных процедур в 2022 году как высокий.

Для минимизации риска на этапе формирования производственной программы было организовано предоставление профильным подразделениям ПАО "РусГидро" технических требований в составе материалов, обосновывающих необходимость реализации инвестиционного проекта. Согласование Технических требований позволило исключить ошибки в конкурсной документации и своевременно провести закупочные процедуры. По итогам 2022 года все Договоры по запланированным инвестиционным проектам своевременно заключены.

Несмотря на своевременность проведения закупочных процедур, риск реализовался по иным причинам:

- последствия санкционного давления привели к задержкам в сроках поставки и увеличению стоимости оборудования, связанном с нарушением логистических цепочек и дефицитом комплектующих, по проекту «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) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»;

- изменения сроков реализации связанных мероприятий повлияли на сроки окончания выполнения работ по следующим инвестиционным проектам:

1. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС - до 17.03.2023, в связи с длительными сроками согласования проектной и рабочей документации ПАО «Магаданэнерго».

2. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС - до 28.04.2023, в связи с длительными сроками согласования проектной и рабочей документации ПАО «Магаданэнерго».

3. 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.» - до 31.01.2023, в связи с длительным проведением государственной экспертизы проектной документации.

Риск исключён из плана управления рисками на 2023 год, в связи с реализацией следующих мероприятий:

- после инициации проектов внутренним приказом Общества назначается команда проекта. Состоит из специалистов, ответственных за реализацию проекта на всех этапах. Команда назначается на весь период существования проекта;

- в рамках управления проектом, а также в целях контроля сроков выполнения работ, командой проекта разрабатывается календарный план реализации проекта, а также осуществляется контроль его реализации на каждом этапе (включая контроль организационных мероприятий). По мнению Общества, перечисленные мероприятия позволяют минимизировать указанный риск.

- **Риск «Низкое качество/ошибки ПСД»**

Данный риск оценивается Обществом в 2022 году как крайне высокий. Для минимизации риска Общество ужесточило требования к рассмотрению проектно-сметной документации (ПСД) работниками Общества. В Обществе издан приказ от 12.05.2022 г №252 «О порядке согласования проектно-сметной документации» с закреплением ответственных лиц за рассмотрение и согласование ПСД. В соответствии с приказом, ответственность за этапы рассмотрения проектной документации возложена на работников Общества, в результате чего ведётся контроль на каждой стадии ее рассмотрения. По итогам года риск не реализовался.

В связи с достаточностью мер по закреплению ответственности, Обществом риск низкого качества ПСД не включен в план мероприятий по управлению рисками на 2023 год.

- **Риск крупных аварий/инцидентов/несчастных случаев на производстве, связанные с актами незаконного вмешательства**

Риск оценивается Обществом как средний. Обществом с целью минимизации риска в отчетном году по инвестиционному проекту «Модернизация комплексной системы безопасности» приобретены детекторы взрывчатых, химических и ядовитых веществ на сумму 2 079,00 тыс. руб. с НДС.

В 4 квартале 2022 года заключен договор на доработку рабочей документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Закупочные процедуры на поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ на остальные объемы инвестиционного проекта, в том числе и поставку оборудования КСБ по системе электроснабжения, запланированы на 2024 год. Риск в 2022 году не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года.

- **Риск «Крупные аварии/инциденты/несчастные случаи на производстве в связи с ухудшением параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений»**

В 2022 году риск оценивался как средний. Для снижения фактора риска (ухудшения параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений в связи с моральным физическим износом) Обществом в отчетном году на регулярной основе выполнялись мониторинг морального и технического состояния производственных комплексов, оценка и прогноз технического состояния производственных комплексов, формирование сценариев развития производственных комплексов, инициирование инвестиционных проектов ТПИР, разработка графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и их реализация.

Ремонт оборудования производится в соответствии с утверждёнными графиками, что позволило снизить риски аварий в работе генерирующего оборудования Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. Риск минимизирован, в связи с чем в план управления рисками на 2023 год не включен.

- **Риск причинения вреда здоровью работникам (профессиональный риск)**

Данный риск оценивается Обществом как средний. Для минимизации риска проводится оценка профрисков на рабочих местах, спецоценка условий труда, производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий для Колымской ГЭС, проводятся дни охраны труда и пожарной безопасности на объектах ПАО «Колымаэнерго» 1 раз в месяц. Проводимые ежегодно на регулярной основе мероприятия, направленные на предупреждение травматизма работников, позволило снизить вероятность реализации риска. В 2022 году риск не реализовался.

В связи проведением регулярных мероприятий по снижению факторов, приводящих к профессиональному риску, риск минимизирован. Риск исключён из ПУР на 2023 год.

- **Риск «Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ)»**

Риск идентифицирован в 2023 году впервые в связи с прогнозируемой низкой активностью/отсутствием контрагентов при проведении закупочных процедур. Оценка риска - средняя. С целью снижения риска Общество планирует рассылать приглашения по эл. адресам потенциальных участников, для расширения круга участников рассмотреть возможность использования функционала ЕЭТП Росэлторг, провести обучение персонала по вопросам закупочной деятельности, утвердить График закупочных процедур на основании утвержденной ЦЗК Общества ГКПЗ.

- **Риск «Нарушение/авария средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ)»**

Риск идентифицирован в 2023 году впервые в связи с устареванием программного обеспечения. Оценка риска крайне высокая. Для управления риском в состав Инвестиционной и Производственной программ Общества включены проекты по приобретению оборудования верхнего уровня АСУ ТП. Период реализации проектов с 2023 г. по 2028г. На 2023г. запланирована реализация 1 этапа работ по Усть-Среднеканской ГЭС «Обследование и составление технического задания на разработку рабочей документации».

Экологические и социальные риски

- **Экологические риски**

Общество оценило в 2022 году риск несоответствия требованиям законодательства (комплаенс) по причине нарушения экологических и санитарно-эпидемиологических требований/ требований к охране водных объектов, водных биологических ресурсов и животного мира из-за аварийного разлива нефтепродуктов как средний. Для управления риском Общество проводит мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разрабатывает План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на объекте, который включает в себя планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС, прогнозирование возможных разливов нефтепродуктов, определение возможных сценариев ЧС и т.д. ПЛАРН согласован Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) 19.01.2022. В соответствии с ПЛАРН 13.06.2022 в ПАСФ ГСВ проведено два УТЗ (учебно-тренировочное занятие) по ликвидации аварийного разлива нефтепродуктов (июнь, сентябрь). Административная ответственность за нарушение законодательства в части экологии и штрафы отсутствуют. Риск не реализовался. Благодаря выполненным мероприятиям риск минимизирован, исключён из ПУР на 2023 год.

- **Социальные риски**

Отток высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации.

Риск нехватки квалифицированного персонала оценивается Обществом в 2022 году как крайне высокий. Общество проводит следующие мероприятия по управлению риском:

- повышение квалификации персонала в рамках ежегодной Программы повышения квалификации персонала. По программе повышения квалификации за 2022 год прошли обучение 769 чел. на сумму 3,09 млн. руб.;

- организация в Обществе прохождения производственной и преддипломной практик студентов ВУЗов, ведётся работа с профильными учебными учреждениями. В 2022 году в Обществе прошли производственную практику 9 студентов;

- привлечение молодых специалистов после окончания ВУЗов из ЦРС. Ведется работа с профильными учебными учреждениями по вопросам трудоустройства выпускников ВУЗов. Разработано Положение о молодом специалисте с соответствующими выплатами стимулирующего характера. В Общество за 2022 год принято на работу 12 молодых специалистов;

- мероприятия стимулирующего характера по компенсированию расходов на приобретение жилья для работников, прибывших по вызову. Разработано Положение о корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников в целях привлечения специалистов. В 2022 году компенсация расходов на приобретение жилья в п. Синегорье была осуществлена 4 сотрудникам на общую сумму 0,90 млн. руб.;

- заключение договоров на добровольно-медицинское страхование и страхования от несчастных случаев и болезней. Создание выгодных социальных преференций с целью сохранения существующих и привлечения новых квалифицированных сотрудников. Социальная программа выполнена на 100%.

С учётом выполнения мероприятий коэффициент текучести кадров на 31.12.22г. составил 7% (при плановом - 10%). Риск нехватки квалифицированного персонала не реализовался.

Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года. Риск оценён как крайне высокий.

- **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Данный риск для Общества является не существенным. Для минимизации репутационных рисков Общество регулярно проводит мероприятия по снижению возможности их возникновения, прилагая максимальные усилия по поддержанию лояльности клиентов Общества, а также повышению качества оказываемых услуг.

1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица №1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	44,359159	млн. кВт.ч	-
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	12 579,63	литр	738,80
Топливо дизельное	104 457,10	литр	7 234,21
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
- масло моторное	39297,69	литр	588,085
- масло для насосов	7	литр	10,45
- масло вакуумное	1600,0	литр	27,85
- масло для смазки пильных цепей	3	литр	1,13
- масло гидравлическое	3962,66	литр	303,93
- масло промывочное	34	литр	12,92
- масло трансмиссионное	193,64	литр	48,58

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В 2022 году состоялось одно собрание - годовое Общее собрание акционеров Общества (протокол от 25.05.2022 №1) на котором приняты следующие решения:

- утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год;
- утверждено распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2021 года;
- о выплате (объявлении) дивидендов Общества по итогам 2021 года;
- избран состав Совета директоров Общества;
- избран состав Ревизионной комиссии Общества;
- утвержден аудитор Общества;
- внесены изменения в Устав Общества;
- утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции;
- утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 (Пяти) членов.

В 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 01.06.2021 №1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1), в соответствии с которым 3 из 5 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

Таблица №2

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1.	Королев Сергей Викторович	1979	Высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2.	Суховольская Татьяна Алексеевна	1981	Высшее	Главный эксперт Управления организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3.	Могилевич Ольга Константиновна (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1976	Высшее	Заместитель директора департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4.	Коптева Яна Александровна (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
5.	Багаутдинов Радий Равильевич (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1969	Высшее	Генеральный директор ПАО «РусГидро»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 23.05.2022

Таблица №3

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Заместитель председателя Совета директоров					
1.	Кабанова Евгения Валерьевна	1976	Высшее	Заместитель директора департамента по перспективному развитию и технологическому присоединению Департамента стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2.	Морозова Марина Александровна	1974	Высшее	Начальник Управления правовой экспертизы Юридического департамента ПАО «РусГидро»	0

*Должности членов Совета директоров по основному месту работы указаны на момент избрания.

В 2022 году членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 07.09.2020 (протокол от 07.09.2020 №10) является:

Багаутдинов Радий Равильевич

Год рождения: 1969.

Сведения об образовании: высшее.

Место работы: ПАО «Колымаэнерго».

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%.

В 2022 году Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2022 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2022 года, составил 549 600 (Пятьсот сорок девять тысяч шестьсот) рублей 00 копеек.

Таблица №4 (Единица измерения: руб.)

Наименование показателя	2022г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	549 600,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	549 600,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2022 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017 №1) и Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

За участие в заседании Совета директоров 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 (далее – РФ) на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты проведения заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения.

Базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников ПАО «Колымаэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 15.06.2017 (протокол от 18.06.2017 №08) и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось на основании решения Совета директоров Общества 29.07.2022 (протокол от 29.07.2022 №10).

Ревизионная комиссия

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

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

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

Таблица №5

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1.	Маслов Василий Геннадьевич	1975	Высшее	Заместитель директора департамента по операционному контролю - начальник Управления «Центр» департамента контроля и управление рисками ПАО «РусГидро»	0
2.	Меделец Светлана Юрьевна	1987	Высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3.	Шайдурова Ольга Владимировна	1986	Высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

*Должности членов Ревизионной комиссии по основному месту работы указаны на момент избрания.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 №1) и Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - РФ) на дату составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная за 2022 год членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 94 060 (Девяносто четыре тысячи шестьдесят) рублей 00 копеек.

Выплата компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

2.2. Организация внутреннего аудита

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

Решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества 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 относятся:

- 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 2022 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 2022 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

2.3. Отчет о работе Совета директоров

Совет директоров ПАО «Колымаэнерго» осуществляет корпоративное управление, инвестиционное и бизнес-планирование, управление эффективностью, инновационным развитием, риск-менеджментом, вопросами устойчивого развития, включая благотворительность.

Совет директоров также вовлечен в отдельные, наиболее важные или требующие регулярного надзора операционные вопросы, такие как надежное функционирование объектов Общества, одобрение сделок, управление подконтрольными обществами и иные.

В 2022 году проведено 14 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 92 вопроса.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2022 году:

Таблица №6

№ №	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1.	Могилевич Ольга Константиновна	14/14	100
2.	Коптева Яна Александровна	14/14	100
3.	Багаутдинов Радий Равильевич	14/14	100
4.	Королев Сергей Викторович	14/8	57,14
5.	Суховольская Татьяна Алексеевна	14/8	57,14
6.	Морозова Марина Александровна	14/6	42,86
7.	Кабанова Евгения Валерьевна	14/6	42,86

Советом директоров на постоянной основе утверждались следующие финансово-хозяйственные Планы и Программы Общества:

- Целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Бизнес-план на период до 2027 года;
- План мероприятий по управлению рисками на 2023 год;
- Инвестиционная программа на 2023-2032;
- Корректировка инвестиционной программы на 2022-2031;

- Программа страховой защиты Общества на 2023;
 - Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2023;
 - Реестр и план реализации непрофильных активов в новой редакции;
- а также регулярно рассматривались отчеты об их исполнении.

Утверждены следующие внутренние документы Общества:

- Положение об управлении организационной структурой ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- Антикоррупционная политика ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- График проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2021 года;
- Положение о финансовой политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Положение о кредитной политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Положение об организации страховой защиты ПАО «Колымаэнерго»;
- О внесении изменений в Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг, в новой редакции;
- Стратегия цифровой трансформации ПАО «Колымаэнерго» на период 2021-2024 годов с перспективой до 2030 года.
- Организационная структура ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- Одобрен Коллективный договор ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2025;
- Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции.
- Перечень Банков-Гарантов Общества;
- Страховщики Общества на 2023;

Приняты решения о присоединении к следующим документам группы РусГидро:

- Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро;
- Технической политике Группы РусГидро;
- Регламенту процесса «Планирование образования, накопление и реализация невостребованных товарно-материальных ценностей в подконтрольных организациях ПАО «РусГидро»;
- Методике по определению рыночной цены продажи невостребованных товарно-материальных ценностей Группы РусГидро;
- Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Положению о порядке предотвращения и урегулирования конфликтов интересов в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к нему;
- Положению о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Методическим указаниям по расчету поправочных индексов к базовым ценам на ремонт энергооборудования;
- Положению о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро» с учетом изменений;
- Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» в новой редакции;
- Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро в новой редакции;
- Единому положению о порядке назначения и работы экспертов в Группе РусГидро;
- Единой методике установления требований и критериев (отбора, оценки) при подготовке и проведении закупок в Группе РусГидро;
- Единой методике формирования плановой цены на закупаемую продукцию для организаций

Группы РусГидро.

По мере необходимости Советом директоров одобряться:

- договоры аренды недвижимого имущества, являющиеся сделками, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования и распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц;
- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность;
- сделки, стоимость которых превышает 2,5 (Две целых пять десятых) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату;
- сделки, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования и распоряжения недвижимым имуществом Общества.

2.4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

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

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

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

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

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

2.5. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2022 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №7

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

Данные об акциях Общества

Таблица №8

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 руб.
Количество акций	12 214 551 870
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	12 214 551 870
Государственный регистрационный номер выпуска присвоенный при объединении выпусков	1-01-00335-A

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска	29.08.2003г.
Номер выпуска (дата регистрации выпуска), аннулированный при объединении выпусков	47-1п-131 от 10.05.1995; 47-1-71 от 05.09.1996; 1-03-00335-А от 06.09.1999; 1-04-00335-А от 16.06.2000; 1-05-00335-А от 28.06.2002.
Орган, осуществивший присвоение государственного регистрационного номера выпуска	ФКЦБ России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.6. Структура уставного капитала

Таблица №9

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022	31.12.2022
ПАО «РусГидро»	98,7597%	98,7597%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2022 - 25, из них номинальные держатели – 2.

2.7. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.8. Участие Общества в иных организациях

1. Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Таблица №10

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
АО «Усть - СреднеканГЭСстрой»	Строительство электростанций	РФ, город Магадан	100	0
АО «Усть - Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	Производство электроэнергии	РФ, Магаданская область, город Магадан	29,4079*	0

*Ценные бумаги переданы по Договору в доверительное управление ПАО «РусГидро».

2. Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Таблица №11

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» - АСРО «ДВОСТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов капитального строительства	108 000,00 рублей

2.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Крупнейшее объединение работодателей, основанное на членстве юридических лиц, осуществляющее содействие по развитию электроэнергетики, топливно-энергетического комплекса Российской Федерации путем отстаивания интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, проведение согласованной социально ответственной политики организаций - членов Ассоциации	700 000,00 рублей
----	--	---	-------------------

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

В 2022 году крупные сделки не заключались.

В 2022 году заключено 9 сделок с заинтересованностью:

- 4 сделки с АО «Гидроремонт-ВКК»;
- 2 сделки с ПАО «Магаданэнерго»;
- 1 сделка с АО «Ленгидропроект»;
- 1 сделка с АО «ТК РусГидро»;
- 1 сделка с АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова».

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приведена в составе Приложения №3 к Годовому отчету.

Достоверность данных подтверждена Ревизионной комиссией Общества.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Основной деятельностью Общества является производство электроэнергии.

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №12

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2022	Изменение, за 2022 год, МВт
		31.12.2021	31.12.2022			
1.	Колымская ГЭС	900,0	900,0	0	900,0	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	427,5	427,5	0	427,5	0
	ИТОГО:	1327,5	1327,5	0	1327,5	0

Выработка электроэнергии станциями, млн. кВт.ч

Таблица №13

№ п/п	Наименование станции	2020г.	2021г.	Изменение 2021г./2020г.	2022г.	Изменение 2022г./2021г.
1.	Колымская ГЭС	1942,229470	2134,431280	192,201810	2187,694880	53,2636
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	747,361218	531,864898	-215,49632	535,587808	3,72291
	ИТОГО:	2689,590688	2666,796178	-22,79451	2723,282688	56,48651

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица №14

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020г.	2021г.	Отклонение, 2021г. к 2020г.	2022г.	Отклонение, 2022г. к 2021г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч	млн. кВт. ч	2639,029334	2622,337660	-16,691674	2678,923529	56,590
	Колымская ГЭС	млн. кВт. ч	1910,995400	2105,674400	194,679	2157,6839620	52,01
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн. кВт. ч	728,033934	516,663260	-211,370674	521,239567	4,580

2.	Потери электроэнергии всего, в т.ч.	млн · кВт. ч	12,091628	9,222280	-2,869348	10,809226	1,586946
	Колымская ГЭС	млн · кВт. ч	7,202444	6,038680	-1,170	7,277084	1,238404
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн · кВт. ч	4,889184	3,183600	-1,710	3,532142	0,348542
3.	нормативные технологические потери	млн · кВт. ч					
4.	сверхнормативные потери	млн · кВт. ч					
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть всего, в т.ч.	%	0,46	0,35		0,40	
	Колымская ГЭС	%	0,38	0,29		0,34	
	Усть - Среднеканская ГЭС	%	0,67	0,62		0,68	

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №15

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021г.			2022г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбины(всего)	ед.	7	7	100	7	7	100
	МВт	1088	1185		1147,5	1147,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-	-	-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Генераторы	ед.	7	7	100	7	7	100
	МВт	1185	1185		1147,5	1147,5	
Трансформаторы	ед.	8	8	100	8	8	100
	МВА	1910	1910		1910	1910	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.

Таблица №16

Наименование	2020г.	2021г.	2022г.
Заявлено в РЭК	147 115,51	132 677,08	136 210,02
Утверждено в тарифе	129 111,03	132 421,44	136 734,41
"Д, непринятые в тариф "	18 004,48	255,00	- 524,39
Бизнес план	152 564,45	135 394,54	109 617,45
Фактические затраты	135 218,64	119 787,50	75 947,63

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Таблица №17

Наименование	2020г.	2021г.	2022г.
План	267,08	242,66	205,03
Факт	120,79	246,75	77,43

Приоритетными направлениями программы ТПиР является:

- модернизация основного оборудования и вспомогательных систем Колымской ГЭС;
- повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции.

В рамках реализации программы ТПиР в 2022 году реализовывались следующие крупные проекты:

1. Договор №2695-КГЭС-ТПИР ОБСЛ от 13.12.2021 с ООО «СИБЭЛЕКТРОМОНТАЖ» на реализацию проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

2. Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00)». Выполнена разработка проектной и рабочей документации. На 2023 год запланировано получение результата государственной экспертизы проектной документации и предоставление проекта Заказчику.

3. Договор №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «ABB-энерго» на модернизацию 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. Выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).

4. Договор №2855-КГЭС/ТПИР ОНМ от 09.09.2022 с ООО «Ай Ди Консалтинг», заключенный в рамках реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Выполнена поставка досмотрового оборудования, договор закрыт.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №18 (Единица измерения: тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (5/4) %
		Факт	Факт	Факт	
1.	Выручка от реализации всего, в том числе:	3 853 200	3 332 462	3 036 372	91
1.1.	Производство электроэнергии	3 749 306	3 307 306	2 964 252	90
1.2.	Аренда генерирующих активов и сетевых активов	16 816	14 781	16 926	115
1.3.	Прочая выручка	87 078	10 375	55 194	532
2.	Себестоимость	3 289 688	3 290 081	2 952 573	90
3.	Прибыль/убыток от продаж	563 512	42 381	83 799	198
4.	Проценты к получению	58 789	22 991	69 560	303
5.	Проценты к уплате	0	0	438 739	0
6.	Прочие доходы	188 600	72 333	1 479 867	2046
7.	Прочие расходы	254 871	40 869	37 632	92
8.	Прибыль до налогообложения	556 030	96 836	1 156 855	1195
9.	Текущий налог на прибыль	-136 779	-36 383	-5 314	15
10.	Отложенный налог на прибыль	15 484	-10 485	-198 053	1889
11.	Прочее	-12 046	-322	-55	17
12.	Чистая прибыль	391 721	70 616	953 433	1350

Фактическая выручка от реализации продукции за 2022 год составила 3 036 372 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 296 090 тыс. руб. (91%), в том числе:

1. Снижение выручки от производства электроэнергии составило 343 054 тыс. руб. (10%), что обусловлено снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 15,47 коп/кВтч (с 01.01.2021г. – 123,9 коп/кВтч, с 01.07.2021г. – 128,3 коп/кВтч); с 01.01.2022г. – 105,91 коп/кВтч, с 01.07.2022г. – 110,94 коп/кВтч, с 01.12.2022г. – 136,53 коп/кВтч), при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 56,58 млн. кВт*ч.

2. Увеличение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 2 145 тыс. руб. (114%), что обусловлено увеличением арендной платы при заключении договора с ПАО «Магаданэнерго» за счёт увеличения амортизации основных средств в связи с пересмотром сроков полезного использования, применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» с 01.01.2022 года.

3. Увеличение прочей выручки составило 44 819 тыс. руб. (532%) за счет оказания услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участию в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС; оказания услуг по обследованию и расчистке акватории верхнего и нижнего бьефа в районе гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС; роста выручки от сдачи в аренду помещений АО «ТК РусГидро», оказания прочих услуг (автотранспорта, мостового крана, химического воды и масла).

Фактические затраты (себестоимость и управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2022 год составили 2 952 573 тыс. руб., в т. ч. управленческие расходы 403 592 тыс. руб.

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г.; 2021г; 2022г.

Снижение по сравнению с прошлым годом составило 337 508 тыс. руб., что обусловлено применением с начала 2022 года ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Арендная плата генерирующих активов за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, перешла в статью амортизация права пользования активами. Снижение затрат составляет 301 404 тыс. руб., в связи с проведением в 2022 году, по замечаниям аудита, корректировочных расчётов сроков аренды ППА генерирующих активов.

Фактические прочие доходы за 2022 год составили 1 549 427 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 1 454 103 тыс. руб., что обусловлено восстановлением резерва под обесценение финансовых вложений, активов на 1 233 300 тыс. руб., в связи с увеличением величины чистых активов дочернего Общества АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А.Ф.» и начислением дохода от восстановленного обесценения ОС, НЗС, по состоянию на 31.12.2022г. на 234 168тыс. руб.;

Фактические прочие расходы за 2022 год составили 476 371 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 435 502 тыс. руб., что обусловлено начислением процентов по арендным платежам на 438 739 тыс. руб., по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, согласно изменениям ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

За 2022 год Обществом получена прибыль в размере 953 433 тыс. руб., что больше полученной прибыли за 2021 год на 882 817 тыс. руб. Без учета влияния «неденежных» операций, сформирован убыток на уровне 310 612 тыс. руб.

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества □□

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

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

Таблица №19

Аналитический баланс ПАО «Колымаэнерго» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	5 730 751	6 483 592	+ 752 841	+113
Незавершенное строительство	57 907	288 810	+ 230 903	+499
Авансы по капитальным вложениям	2 413	14 871	+ 12 458	+616
Инвестиционная недвижимость	102 522	88 321	- 14 201	-86
Долгосрочные финансовые вложения	780 723	2 014 023	+ 1 233 300	+258
Отложенные налоговые активы	3 278 611	3 156 551	- 122 060	-96
Прочие внеоборотные активы	2 399	1 935	- 464	-81
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	9 955 326	12 048 103	+ 2 092 777	+121
2. Оборотные активы				
Запасы	106 537	102 735	- 3 802	-96
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	26 977	+ 26 977	+100
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	740 337	413 421	- 326 916	-56
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	441 203	285 719	- 155 484	-65
Прочие оборотные активы	4 773	-	- 4 773	-100
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 292 850	828 852	- 463 998	- 64
БАЛАНС	11 248 176	12 876 955	+ 1 628 779	+114

□□* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. п.2.14 раздела 2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

ПАССИВ				
2. Капитал и резервы				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	-	-
Добавочный капитал	106 983	106 983	-	-
Переоценка внеоборотных активов	-	-	-	-
Резервный капитал	115 853	119 384	+ 3 531	+103
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток в том числе:	(7 715 252)	(6 765 174)	+ 950 078	+88
Нераспределенная прибыль (Непокрытый убыток) прошлых лет	(7 785 868)	(7 718 607)	+ 67 261	+99
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	70 616	953 433	+ 882 817	+1350
Итого капитал и резервы (раздел 3)	4 722 136	5 675 745	+ 953 609	+120
3. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	3 379 582	3 551 845	+ 172 263	+105
Отложенные налоговые обязательства	1 456 262	1 532 342	+ 76 080	+105
Прочие обязательства	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	4 835 844	5 084 187	+ 248 343	+105
4. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 126 527	1 688 406	+ 561 879	+150
Кредиторская задолженность	384 429	222 521	- 161 908	-58
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	179 240	206 096	+ 26 856	+115
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	1 690 196	2 117 023	+ 426 827	+125
БАЛАНС	11 248 176	12 876 955	+ 1 628 779	+114

В активе баланса наблюдается следующие изменения:

В течение 2022 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на сумму 25 034 тыс. руб., в том числе:

- за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму – 25 034 тыс. руб.;

Всего вышло в 2022 году основных средств по первоначальной стоимости на сумму 1 414 тыс. руб., в том числе:

- за счет списания основных фондов – 893 тыс. руб.

- за счет перевода с 01 счета на счет 03 – 266 тыс. руб.

- за счет списания непрофильного имущества – 255 тыс. руб.

На 31.12.2022г. основные фонды по первоначальной стоимости составили 17 325 193 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.2022г. составил 5 869 297 тыс. руб., накопленное обесценение – 4 972 304 тыс. руб. степень износа 33,88 %.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2022г. составила 6 483 592 тыс. руб. Увеличение в течение года составило 752 841 тыс. руб. или 113%.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2021 года составляет 57 907 тыс. руб., на 31.12.2022г. – 288 810 тыс. руб. (499%). Расшифровка представлена в таблице:

Таблица №20

Наименование объекта строительства	на 31.12.2021г. (тыс. руб.)	на 31.12.2022г. (тыс. руб.)
Тех. перевооружение и реконструкция	57 907	288 810
Всего	57 907	288 810

В течение 2022 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 238 722 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) на сумму 238 722 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 25 034 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) составил 25 034 тыс. руб.

Остаточная стоимость инвестиционной недвижимости (имущество, сданное в аренду) на 31.12.2022 года составила 88 321 тыс. руб., снижение на 14 201 тыс. руб. (86%).

По состоянию на 31.12.2022 года долгосрочные вложения в дочерние общества составили 2 014 023 тыс. руб. в том числе:

АО «Усть-Среднеканская ГЭС им Дьякова А.Ф.» – 2 014 023 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдается следующие изменения:

Резервный капитал на 31.12.2022 года составил 119 384 тыс. руб., по сравнению с 2021 годом увеличился на 3 531 тыс. руб. (103%) в результате распределения прибыли за 2021 год.

Нераспределенный (убыток) прошлых лет на 31.12.2022г. составил – (7 718 607) тыс. руб., по сравнению с 2021 годом увеличение составило 67 261 тыс. руб. (99%) в результате распределения прибыли за 2021 год.

На 31.12.2022 года долгосрочные обязательства составили 5 084 187 тыс. руб. по сравнению с 2021 годом увеличение составило 248 343 тыс. руб. (105%).

Кредиторская задолженность на 31.12.2022 года составила 222 521 тыс. руб., снижение составило 161 908 тыс. руб. (58%), в том числе:

перед поставщиками и подрядчиками – 70 448 тыс. руб.,

перед прочими кредиторами составляет – 29 117 тыс. руб.,

перед персоналом по заработной плате (текущая) составляет – 40 022 тыс. руб.,

по налогам и сборам составляет – 80 308 тыс. руб.

перед государственными внебюджетными фондами составляет – 2 626 тыс. руб.

За 2022 год начислено оценочных обязательств на оплату отпуска, премий за квартал и вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов на сумму 301 383 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных, премий за квартал и вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов 274 527 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2022 года составляет 26 096 тыс. руб., увеличение относительно 2021 года составило 26 856 тыс. руб. (115%).

За 2022 год валюта баланса Общества увеличилась на 1 628 779 тыс. руб. (114%).

* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2022 году (см. пункт 2.14 раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

В связи с переходом с 01.01.2022 года на ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» последствия начала применения данных ФСБУ отражены одновременно в межотчетный период по состоянию на 31 декабря 2021 года. В данные по состоянию на 31.12.2021г., включенные в бухгалтерскую отчетность за 2021 год, были внесены следующие корректировки:

Таблица №21

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей за 2021 год				
1150	Основные средства	6 743 696	952 625	5 791 071
1151	Основные средства (без ППА)	6 413 410	-5 188 768	1 224 642
1151	Основные средства (ППА)	-	+4 506 109	4 506 109
1152	Незавершенное строительство	330 286	-272 379	57 907
1153	Авансы по капитальным вложениям	-	+2 413	2 413
1160	Доходные вложения в материальные ценности	80 364	+22 158	102 522

1170	Финансовые вложения	8 341 469	-7 560 746	780 723
1180	Отложенные налоговые активы	89 454	+3 189 157	3 278 611
1230	Дебиторская задолженность	742 750	- 2 413	740 337
1340	Переоценка внеоборотных активов	2 883 122	- 2 883 122	-
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	191 761	-7 907 013	- 7 715 252
1420	Отложенные налоговые обязательства	476 705	979 557	1 456 262
1300	Чистые активы	15 512 271	-10 790 135	4 722 136
Корректировки показателей за 2020 год				
1153	Авансы по капитальным вложениям	-	+353	353
1230	Дебиторская задолженность	734 736	-353	734 383

В результате единовременной корректировки показателей в межотчетный период по состоянию на 31.12.2021г. произошло снижение чистых активов ПАО «Колымаэнерго» на 10 790 135 тыс. руб.

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства в размере 953 433 тыс. руб., которые увеличились за истекший год на 1 350% или на 882 817 тыс. руб. Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 25 034 тыс. руб. и составила 2,6 % общей суммы хозяйственных средств.

Оборотные активы на 31.12.2022 года составили 828 852 тыс. руб. снижение составило 463 998 тыс. руб. (56%) в том числе:

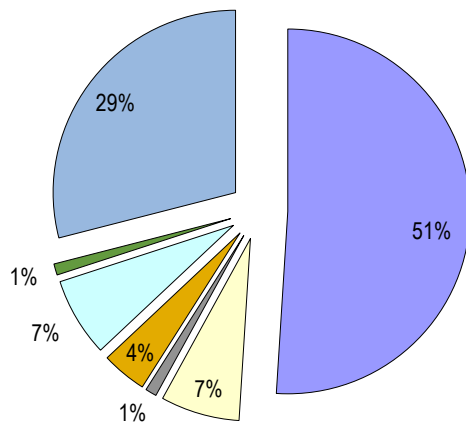
- снижение дебиторской задолженности на 326 916 тыс. руб.
- снижение денежных средств на 155 484 тыс. руб.
- снижение прочих оборотных активов (НДС по авансам полученным) на 4 773 тыс. руб.
- снижение запасов на 3 802 тыс. руб.
- увеличение НДС по приобретенным ценностям – 26 977 тыс. руб.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность и составляет 49,9% или 413 421 тыс. руб. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Структура активов баланса представлена на рисунке

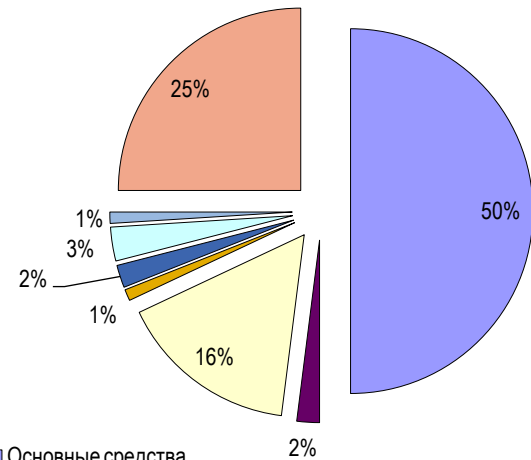
Рисунок №2

Структура активов баланса на 31.12.2021г.



- Основные средства
- Долгосрочные финансовые вложения
- Запасы
- Денежные средства
- Краткосрочная дебиторская задолженность
- Прочие активы
- Отложенные налоговые активы

Структура активов баланса на 31.12.2022г.



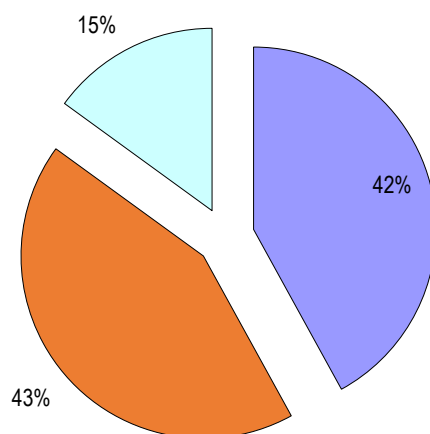
- Основные средства
- Незавершенное строительство
- Долгосрочные финансовые вложения
- Запасы
- Денежные средства
- Краткосрочная дебиторская задолженность
- Прочие активы
- Отложенные налоговые активы

Соотношение собственного и заемного капитала Общества на 31.12.2022 года составляет 6,4%, на 31.12.2021 года – 11,5%. Это показывает, что собственные средства Общества уменьшились на 5,1% или на 953 609 тыс. руб., заемные средства увеличились на 41,4% или на 675 170 тыс. руб.

Структура пассива баланса представлена на рисунке

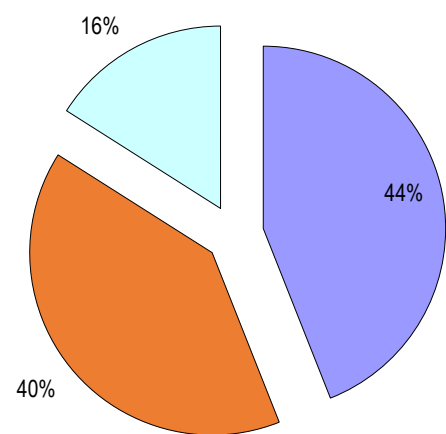
Рисунок №3

Структура пассивов баланса на 31.12.2021г.



- Капитал и резервы
- Прочие долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства

Структура пассивов баланса на 31.12.2022г.



- Капитал и резервы
- Прочие долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года №10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Таблица №22

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Колымаэнерго», тыс. руб.			
Показатель	31.12.2020г.	31.12.2021г.	31.12.2022г.
АКТИВЫ			
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	15 235 620	9 955 326	12 048 103
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 263 420	1 292 850	828 852
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	16 499 040	11 248 176	12 876 955
ПАССИВЫ			
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	480 590	4 835 844	5 084 187
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	576 795	1 690 196	2 117 023
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-	-
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	1 057 385	6 526 040	7 201 210
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	15 441 655	4 722 136	5 675 745

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 5 675 745 тыс. руб. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 953 609 тыс. руб.

Таблица №23

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.
Стоимость чистых активов	15 441 655	4 722 136	5 675 745
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552
Разница	3 227 103	- 7 492 416	- 6 538 807

В связи с началом применения федеральных бухгалтерских стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020 и 25/2018 с 01.01.2022 года согласно данным бухгалтерской финансовой отчетности величина чистых активов существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом. Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» в 2022 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 и Усть - Среднеканской ГЭС

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

Таблица №24

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Чистая прибыль	386 105	70 616	953 433	1350
EBIT	557 914	42 381	83 799	198
EBITDA	791 872	271 196	1 272 826	469

Рост чистой прибыли в 2022 году относительно факта 2021 года описан в разделе 5.1.

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 ростом маржинальной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица №25

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Норма чистой прибыли, %	10,0%	2,1%	31,4%	1482
Норма EBIT, %	14,5%	1,3%	2,8%	217
Норма EBITDA, %	20,6%	8,1%	41,9%	515

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. Значение показателя за 2022 год 31,4%, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом чистой прибыли.

Норма 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. Увеличение значения показателя за 2022 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом маржинальной прибыли.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Увеличение значения показателя за 2022 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом маржинальной прибыли.

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица №26

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,07	5,41	6,32	116
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	60	67	58	86
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,68	9,82	12,01	122
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	64	37	30	82

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

Темп роста данного коэффициента в 2022 году относительно факта 2021 года составляет 116%, рост в основном обусловлен:

- снижением дебиторской задолженности относительно факта 2021 года за счёт гашения дебиторской задолженности по передаче электроэнергии и услугам АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2022 году в размере 360 000 тыс. руб., гашение оставшейся части задолженности за оказанные услуги в размере 66 318 тыс. руб. планируется в 2023 году;

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 2022 году относительно факта 2021 года составляет 122%, рост в основном обусловлен снижением кредиторской задолженности за счёт оплаты АО «Усть-Среднеканской ГЭС им. А.Ф. Дьякова» аренды за декабрь (в 2021 году декабрь оставался в задолженности).

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.

Таблица №27

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент быстрой ликвидности	2,68	3,08	0,37	11,88
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,97	1,15	0,15	13,03
Коэффициент Бивера	0,39	0,87	0,52	60,21

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 2022 год 0,37, снижение обусловлено вступлением в силу изменений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». Арендная плата за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, отражается во внеоборотных активах - активы в форме права пользования, долгосрочных обязательствах - займы и кредиты (арендные обязательства более 12 месяцев) и краткосрочных обязательствах - займы и кредиты (арендные обязательства текущего года).

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 2022 год 0,15, снижение обусловлено вступлением в силу изменений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

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 2022 год 0,52, снижение в основном обусловлено:

- увеличением оттока за счёт оплаты аренды генерирующих активов декабря 2022 года в 2022 году (в 2021 году долг декабря перешёл на январь 2022 года);
- снижением притока за счет снижения оплаты по производству электроэнергии за счёт снижения выручки.

Показатели структуры капитала

Таблица №28

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент автономии	0,94	0,94	0,44	47
Соотношение собственного и заемного капитала	0,07	0,07	1,27	1892

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2022 году 0,44 (47%) снижение относительно факта предыдущего года обусловлено вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2022 году составило 1,27 (92%) рост относительно факта предыдущего года обусловлен вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

Показатели доходности капитала

Таблица №29

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
ROA, %	2,34%	0,43%	10,81%	2530,7
ROE, %	2,53%	0,46%	18,34%	4020,4

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 вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

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 вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Показатели долговой нагрузки

Таблица №30

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Долг	0,00	4 506 109	5 240 251	116,29%
Процентные расходы	0,00	0,00	438 739	0,00%
Коэффициент долговой нагрузки	0,00	16,62	4,12	24,78%
Коэффициент покрытия процентных расходов	0,00	0,00	2,90	0,00%

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 межотчётный период по состоянию на 31.12.2021 года в связи с началом применения федерального стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» арендная плата за арендованное имущество от АО «Усть-Среднеканская ГЭС» отражается в бухгалтерском балансе в виде арендных платежей с разбивкой по строкам «Заемные средства» со сроком гашения в течение 12 месяцев, как краткосрочные, и со сроком гашения более 12 месяцев, как долгосрочные. Данный подход соответствует применяемой классификации в консолидированной отчетности Группы «ПАО РусГидро» по МСФО и РСБУ. **Фактически в 2021-2022гг. Общество не использует в своей финансово-хозяйственной деятельности заёмные средства.**

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №31

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. 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:	734 383	740 337	413 421	59
2.1	Покупатели и заказчики	266 175	269 899	326 785	8
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	449 714	426 317	77 451	18
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	12 352	9 975	2 714	27
2.6	Прочие дебиторы	6 142	34 146	6 471	19

По состоянию на 31.12.2022 года долгосрочной дебиторской задолженности нет.

Краткосрочная дебиторская задолженность снизилась по сравнению с 2021 годом на 326 916 тыс. руб. (59%) и **составила 413 421 тыс. руб.** в том числе:

Задолженность покупателей и заказчиков составила 326 785 тыс. руб., в том числе:

1. Потребители электроэнергии – 323 991 тыс. руб. из них:
 - ПАО «Магаданэнерго» - 306 750 тыс. руб.;
 - АО «Полюс Магадан» - 17 241 тыс. руб.
2. Задолженность арендаторов, прочих покупателей составила 2 794 тыс. руб. из них:
 - ПАО «Магаданэнерго» - 2 084 тыс. руб.;
 - АО «ТК РусГидро» - 296 тыс. руб.;
 - ООО «Астра-Групп» - 344 тыс. руб.;
 - ПАО «БМУ Гидроэлектромонтаж» - 55 тыс. руб.;
 - прочие – 15 тыс. руб.

Задолженность дочерних обществ составила 77 451 тыс. руб., из них:

- АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» – 66 317 тыс. руб.;
- АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А. Ф.» - 11 134 тыс. руб.

Авансы, выданные составили 2 714 тыс. руб., из них:

- поставщикам материально-производственных запасов – 1 613 тыс. руб.;
- прочим поставщикам и подрядчикам – 1 101 тыс. руб.

Прочая дебиторская задолженность составила 6 471 тыс. руб., в т. ч.:

- переплата по налогам и сборам (по налогу на имущество) составила 3 000 тыс. руб.

Остаток резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 31.12.2021 года составляет 12 668 тыс. руб.

За 2022 год создан резерв в сумме 1 239 тыс. руб.

Списано дебиторской задолженности за счет резерва 12 656 тыс. руб.

Остаток резерва на 31.12.2022 года составляет 1 251 тыс. руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №32

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4)%
I.	Долгосрочные обязательства	-	3 379 582	3 551 845	105
1.	Займы и кредиты	-	3 379 582	3 551 845	105
II.	Краткосрочные обязательства				
1.	Займы и кредиты	-	1 126 527	1 688 406	150
2.	Кредиторская задолженность	429 884	384 429	222 521	58
2.1.	поставщики и подрядчики	30 904	33 769	70 448	209
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	144 138	143 399	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	29 347	33 373	40 022	120
2.5.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	13 414	17 076	2 626	15
2.6.	Задолженность по налогам и сборам	177 916	101 370	80 308	79
2.7.	Авансы полученные	-	28 648	-	-
2.8.	Прочие кредиторы	34 265	26 794	29 117	109
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Оценочные обязательства	146 811	179 240	206 096	115
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

В кредиторской задолженности по займам и кредитам отражены долгосрочные (со сроком погашения в 2024-2025 годах) и краткосрочные обязательства по аренде в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2023 года. По состоянию на 31.12.2022 года в сравнении с 2021 годом долгосрочные обязательства увеличились на 172 263 тыс. руб. (105%), краткосрочные на 561 879 тыс. руб. (150%).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 года составила 222 521 тыс. руб.

По сравнению с 2021 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 161 908 тыс. руб. (58%), в том числе:

- по аренде генерирующих активов АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» уменьшилась на 143 399 тыс. руб.;

- перед государственными внебюджетными фондами уменьшилась на 14 450 тыс. руб.;

- по оплате труда (текущая) увеличилась на 6 649 тыс. руб.;

- перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 36 679 тыс. руб.;

- по авансам, полученным уменьшилась на 28 648 тыс. руб.

- по прочим кредиторам увеличилась на 2 323 тыс. руб.;

- по налогам и сборам уменьшилась на 21 062 тыс. руб. и составляет 80 308 тыс. руб., в том числе:

- НДС – 67 809 тыс. руб.;

- транспортный налог - 42 тыс. руб.,

- земельный налог 50 тыс. руб.,

- налог на прибыль – 5 314 тыс. руб.

- налог с доходов физических лиц – 7 093 тыс. руб.

Начислено налогов за 2022 год – 504 686 тыс. руб.

Уплачено налогов за 2022 год – 514 970 тыс. руб.

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2022 год сформированы и утверждены Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол от 04.10.2022 №12) в составе скорректированного бизнес-плана Общества на 2022-2026 годы.

Динамика капитальных вложений:

Таблица №33

№	Показатель	2020г.		2021г.		2022г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%*
Капитальные вложения всего (без НДС)		120,79	100	246,75	100	103,84	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	119,84	99,22	244,29	99,00	63,65	61,30
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие инвестиции	0,95	0,78	2,46	0,00	13,78	13,27
5.	Капитализируемые ремонты и ТО	0,00	0,00	0,00	0,00	26,40	25,43

* Доля в структуре капитальных вложений

В течение 2022 года Обществом ввод мощности в физическом выражении не осуществлялся. Ввод основных фондов по итогам отчетного года составил 25,03 млн. руб. без учета НДС.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица №34

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	230,23	218,26	94,80
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	0,00
	НДС к возмещению	59,70	44,85	75,12
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	68,28	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	8,67	100
Итого:		358,21	271,78	75,87

- Основные инвестиционные проекты отчетного года:

1. Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС;
2. 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;
3. Модернизация системы освещения подходов выработок Колымской ГЭС, 1 система;
4. Приобретение трансформатора собственных нужд ТСЗЛ 1000/10/0,4 (1 шт.);
5. 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»;

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

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

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

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица №35

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	227,03	246,21	19,17
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	3,06	2,97	-0,09
1.2. Электротехническое оборудование	196,38	228,08	31,69
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	4,96	1,58	-3,38
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0,00	0,00	0,00
1.5. Системы безопасности	8,00	3,16	-4,84
1.6. Гидротехнические сооружения	13,43	10,06	-3,37
1.7. Здания и прочие сооружения	0,00	0,00	0,00
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	0,00	0,00	0,00
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	0,00	0,00	0,00
1.10. Прочее	0,00	0,00	0,00
1.11. Электросетевые работы	1,20	0,36	-0,84
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	16,66	15,16	-1,50
4. Капитализируемые ремонты	45,38	10,40	-34,98
ВСЕГО	289,08	271,78	-17,30

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2022 г. по финансированию составляет 17,30 млн. руб. (с НДС), это 5,99% от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2022 г. по освоению составляет 139,01 млн. руб. (без НДС), это 57,24% от запланированного.

Основные причины отклонений связаны с:

1. Неисполнением контрагентами договорных обязательств:

- Проект «Модернизация системы освещения подходов выработок Колымской ГЭС, 1 система» (плановое осуществление инвестиций - 4,63 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций --0,00 млн. руб.);

- Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС» (плановое осуществление инвестиций - 4,02 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

- Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС (плановое осуществление инвестиций - 1,00 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

- Проект «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» (плановое осуществление инвестиций - 3,58 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

2. Продлением срока окончания работ по договору с АО «Ленгидропроект» (№2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021) до 31.01.2023 в связи с длительным проведением государственной экспертизы проектной документации по проекту «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.» (плановое осуществление инвестиций - 13,25 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций – 6,75 млн. руб.);

3. Изменением графика реализации по проекту «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» (плановое осуществление инвестиций - 157,30 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 52,70 млн. руб.). Срок окончания поставки оборудования продлен до 30.04.2023.

Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

План инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2027 годы одобрен Советом директоров в составе бизнес-плана Общества от 31.03.2023 №05.

Объем освоения в период 2023-2027 гг. составляет 1 942,30 млн. руб., объем финансирования - 2 330,68 млн. руб.

Основными целями инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу для Общества является:

- Развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- Повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- Повышение надежности основного оборудования станции;
- Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.

Для этого, в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго», утвержденной в составе бизнес-плана 2023-2027гг., запланированы инвестиционные проекты:

– Проект «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». Объем освоения в период 2023-2027гг. составляет 507,98 млн. руб., объем финансирования - 605,97 млн. руб.;

– Проект «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». Объем освоения в период 2023-2027гг. составляет 332,79 млн. руб., объем финансирования - 399,35 млн. руб.;

– Проект «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.». Объем освоения в период 2023-2027гг. составляет 561,32 млн. руб., объем финансирования - 673,58 млн. руб.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За период 2020-2022 годы ПАО «Колымаэнерго» освоено инвестиций в объеме 471,38 млн. руб. (без НДС), профинансировано 713,73 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 192,92 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 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

7.1 Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на цели производственного развития (авансовое использование прибыли), формирование фонда накопления (ФН) либо иные цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Дивиденды в 2022 году не выплачивались.

Таблица №36

Дивиденды	2020г.	2021г.	2022г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 8. Инновации

8.1 Инновации

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов в 2022 году не осуществлялось.

Раздел 9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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

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

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала по состоянию на 31.12.2022 составила 586 человек и по сравнению с началом года снизилась на 10 человек. Из списочной численности персонала 58,7% мужчин и 41,3% женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено:

1. Оттоком населения из Районов Крайнего Севера.
2. Неудовлетворенностью уровнем заработной платы.
3. Тяжелыми климатическими условиями.
4. Отсутствием доступной квалифицированной медицинской помощи.
5. Высокой стоимостью товаров первой необходимости.

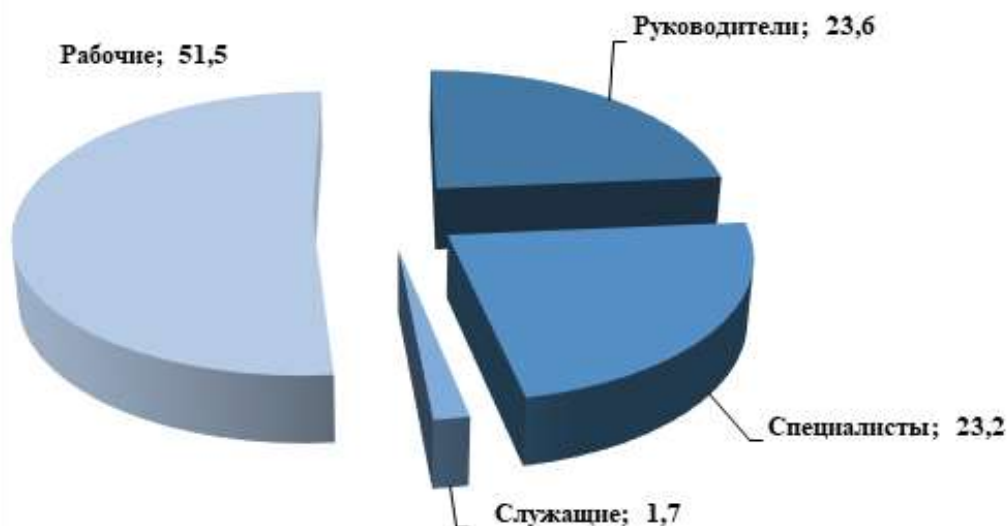
Структура персонала по категориям

Таблица №37

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	142	23,1	146	24,5	138	23,6
Специалисты	144	23,5	135	22,7	136	23,2
Служащие	12	1,9	11	1,8	10	1,7
Рабочие	316	51,5	304	51,0	302	51,5
Всего	614	100,0	596	100,0	586	100,0

Рисунок №4

Структура персонала по категориям 2022 год, %



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов на 0,7% и снижение числа руководителей, служащих и рабочих ввиду общего снижения численности персонала в Обществе.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло снижение числа работников в возрастной категории от 18 до 30 лет и снижается число работников от 30 до 50 лет при незначительном увеличении работников старше 50 лет. Также уменьшилось количество работающих пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 42 года.

Таблица №38

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	141	23,0	124	20,8	124	21,2
От 30 до 50 лет	298	48,5	298	50,0	284	48,4
Старше 50 лет	175	28,5	174	29,2	178	30,4
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	81	13,2	83	13,9	72	12,3
Всего	614	100	596	100	586	100
Средний возраст	42		41		42	

В Обществе работает 72 пенсионера по возрасту, что составляет 12,3% от общей численности. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 13,3%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющих передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов – проводится работа с высшими и средними профессиональными учебными заведениями (Сибирским Федеральным университетом, Томским политехническим институтом, Магаданским политехническим техникумом) на предмет направления для работы в Обществе выпускников учебных заведений, а также студентов для прохождения производственной практики. Действует Положение о молодом специалисте. В 2022 году на работу в Общество принято 12 молодых специалистов.

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №39

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	262	42,7	257	43,1	254	43,3
Среднее профессиональное	174	28,3	165	27,7	161	27,5
Среднее общее	137	22,3	132	22,1	134	22,9
Начальное и основное общее	41	6,7	42	7,1	37	6,3
Всего	614	100	596	100	586	100

В 2022 году по сравнению с предыдущим несущественно снизилась численность персонала с высшим и средним профессиональным образованием (на 1,7%), при этом численность персонала со средним общим образованием увеличилась на 1,5%, а численность персонала с основным общим образованием снизилась на 11,9%.

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 14,97, по выбывшим 16,7, коэффициент текучести персонала за период 2022 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021г. на 4,26% и составляет 7,4%. Повышение коэффициента текучести 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. В Обществе, для привлечения и удержания персонала, действует Положение о молодом специалисте, Положение о корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников, производится обучение персонала и повышение квалификации работников, привлекаются студенты для прохождения производственной практики с целью дальнейшего трудоустройства, ведется работа с учебными заведениями по привлечению выпускников. При этом количество уволенных сотрудников превышает количество принятых ввиду вышеуказанных проблем и общего снижения численности населения в Районах Крайнего Севера.



9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №40

№	Показатель	2020	2021	2022
1.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	794 219,1	790 348,3	890 811,0
2.	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	102 453	108 380	127 397

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 12,2%, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (-) 0,5%;
- 2022 год к 2021 году (+) 12,7%.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2020-2022 годы 18,9%, а также уменьшением численности на 9,8% в результате проведения мероприятий по сокращению непрофильных видов деятельности и не заполнения вакансий.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 17,5% и в 3,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

9.3. Развитие персонала

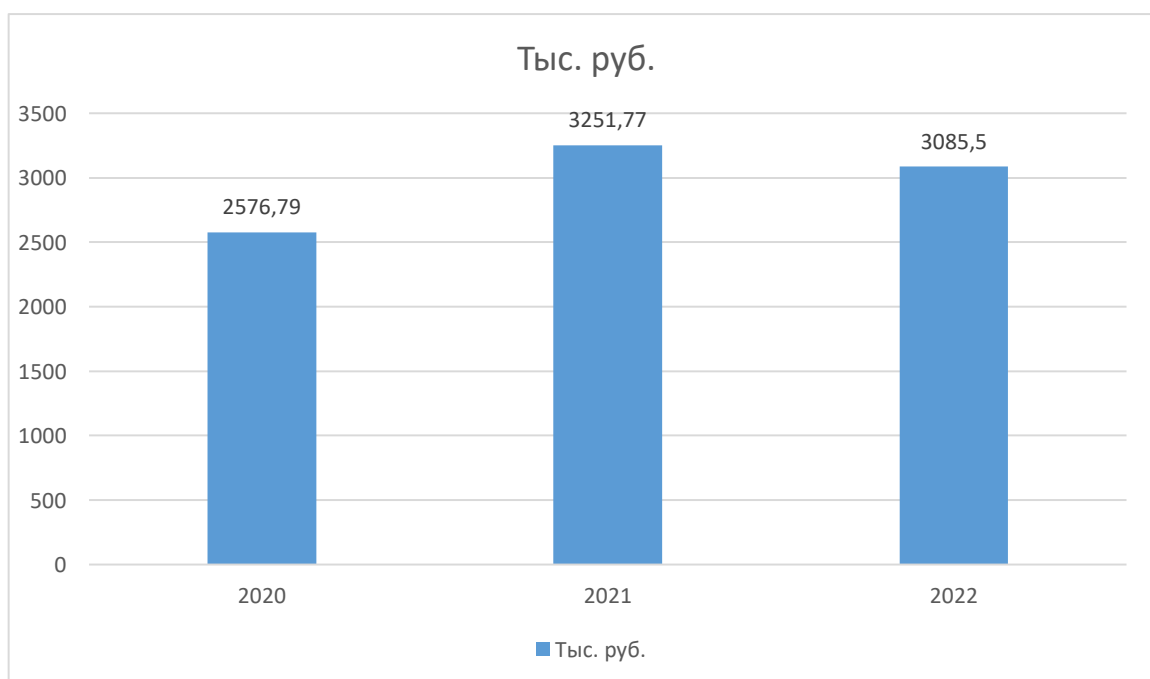
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется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

9.3.1. Реализация программ обучения работников

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

Таблица №41

	2020	2021	2022
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	2 576,79	3 251,77	3 085,50



Гистограмма по затратам за 3 прошедших года.

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

Таблица №42

	2020	2021	2022
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	9,8	6,1	4,0

В состав затрат входят только суммы оплаты курсов обучения (согласно заключенных договоров; при очной форме обучения – дорожные и командировочные расходы не включаются).

Увеличение суммы общих затрат на обучение персонала в 2021 году к 2020 году обусловлено ростом стоимости обучений в связи с ограниченной конкуренцией между контрагентами (по причине пандемии 2020-2021 года - отмена большого числа курсов обучения, перевод обучения из очного в дистанционный формат), уменьшение суммы общих затрат на обучение персонала в 2022 году к 2021 году обусловлено снижением стоимости за счет подбора наиболее экономически выгодных коммерческих предложений.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году:

Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма затрат на обучение работников, структура развития работников по видам обучения в 2022 году:

Таблица №43

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
Руководители				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		178	499,25
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	139	399,50
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	93	208,3
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	0
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	32	0
3.	Кадровый резерв		10	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			456	1107,06
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		32	240,0
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	41	562,97
		2.2. Информационные технологии	8	265,77
		2.3. Корпоративные сервисы	82	239,45
		2.4. Экономическая и информационная безопасность,	0	0

		защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	8	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			171	1308,19
Рабочие				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		48	368,22
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	94	302,03
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			142	670,25
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			431	425,92
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			338	2659,58
ОБЩИЙ ИТОГ			769	3085,50

В 2022 году работниками ПАО «Колымаэнерго» пройдено обучение на 769 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 456 курсов пройдены руководителями, 171 - специалистами, 142 - рабочими.

Затраты на обучение составили 3 085,50 тыс. руб.

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

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Совместно с образовательными организациями, осуществляющими подготовку профильных специалистов, в 2022 году были реализованы задачи по профессиональной подготовке, переподготовки и повышения квалификации работников Общества.

В 2022 году 5 студентов Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Северо-Восточный государственный университет», Саяно-Шушенского филиала Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет», Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова» и 1 студент Государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Магаданский политехнический техникум» - прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

Таблица №44

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компаниями, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1.	Саяно-Шушенский Филиал ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- Электроэнергетика и электротехника;
2.	Хакасский технический институт ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- Электроэнергетика и электротехника.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица №45

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1.	Саяно-Шушенский Филиал ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника;
2.	ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника.
3.	Хакасский технический институт ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника.

В 2022 году представители Общества принимали участие в корпоративном инженерном кейс-чемпионате по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ».

Направления деятельности учебного центра / пункта:

В Обществе действует собственный учебный пункт (наименование «Учебно-методический кабинет» (УМК), который реализует следующие направления деятельности:

1. Лаборант по физико-механическим испытаниям (код-13302).
2. Стропальщик (код-18897).
3. Оператор(машинист) по безопасной эксплуатации кранов – манипуляторов (код-8343).
4. Рабочий люльки, находящийся на подъемнике.
5. Охрана труда при выполнении работ на высоте.

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2022 году

Таблица №46

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) ПАО «Колымаэнерго»	30	0	0	0	30

9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2020 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица №47

	2020	2021	2022
Социальные расходы, тыс. руб.	50 092,10	69 896,58	67 746,95
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	27 945,88	41 528,09	41 422,30

Льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные Коллективным договором, предоставляются персоналу в полном объеме. При этом снижение социальных расходов в 2022г. относительно фактической величины 2021г. объясняется снижением среднесписочной численности Общества.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2022 год



Наиболее значимые льготы, предоставляемые работникам Общества:

1. Выплаты, связанные с осуществлением трудовой деятельности в районах Крайнего севера:

- оплата стоимости проезда к месту проведения отпуска и обратно работников и их несовершеннолетних детей, правом на которую воспользовалось 215 человек;
- компенсация стоимости проезда и провоза багажа при выезде из районов Крайнего Севера к новому месту жительства предоставлена 81 работнику.
- возмещение стоимости проезда к месту работы вахтовым методом предоставлено 84 работникам.

2. Единовременное вознаграждение при уходе в основной оплачиваемый отпуск, которое получили 494 работников;

3. Поддержка работников в особых жизненных обстоятельствах (рождение ребенка, регистрация брака, смерть близких родственников, выход на пенсию и т.п.), материальную помощь по данным основаниям получили 90 человек, дополнительные оплачиваемые отпуска предоставлены 440 работникам, ежемесячное пособие выплачивалось 25 женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком.

4. Поддержка молодых специалистов в течение трех лет после окончания обучения по специальности: выплата 10% годового заработка за первый рабочий год после окончания обучения, 15% годового заработка за второй рабочий год после окончания обучения, 20% годового заработка за третий рабочий год после окончания обучения. В 2022 году соответствующие выплаты получили 13 молодых специалистов, отвечающий установленным критериям.

5. Единовременные поощрения в связи с юбилейной датой, занесением на доску Почёта и награждением корпоративными наградами к профессиональному празднику День энергетика и выплатой премии к профессиональному празднику – Дню энергетика в размере 3 (Трёх) ММТС, премированием призеров отборочного регионального этапа Спартакиады Группы РусГидро - выплачены 570 работникам.

Прочие социальные расходы складываются из заработной платы непрофильного персонала (работников столовой) и спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия.

В целях привлечения и удержания квалифицированных специалистов Общество компенсирует стоимость приобретенных ими жилых помещений на территории осуществления трудовой деятельности. В 2022 году компенсация предоставлена 6 работникам, приглашенным в Общество из других регионов.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 2006 года. Объем финансирования НПО в 2022 году составил 18 500 000 рублей.

В 2022 году были реализованы следующие пенсионные планы:

Паритетный план, программа «5+5» - разновидность НПО, при которой работник и работодатель совместно, в одинаковой пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионное обеспечение работника. Количество участников программы - 293 человека.

Корпоративный план:

Программа «Поддерживающая», количество участников - 129 человек.

Будущая пенсия в рамках данной программы формируется за счет средств работодателя.

Право на получение негосударственной пенсии работники Общества получают при достижении пенсионных оснований и прекращения трудовой деятельности работника (выходом на пенсию).

В Обществе реализуется государственная программа софинансирования пенсии, которая заключается в совместном финансировании государством, работником и Обществом дополнительных взносов в накопительную часть пенсии работника. Количество участников программы - 136 человек.

9.4.3. Социальное партнерство

Полномочным представителем работников в социальном партнерстве является Быков Анатолий Владимирович – ведущий специалист группы учета капитала филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.», избранный на общем собрании работников Общества.

В 2022 году в рамках социального партнерства реализованы следующие мероприятия:

- разработка и утверждение локальных нормативных актов Общества;
- проведение разъяснительной работы среди работников по соблюдению трудовой дисциплины, норм охраны труда;
- предоставление правовой помощи работникам по вопросам занятости, охраны труда, трудового законодательства, информирование о содержании коллективного договора и других локально-нормативных актов;
- проведение культурных и спортивных мероприятий для работников и членов их семей.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2022 году в поселке Синегорье проведена Спартакиада трудящихся, приуроченная ко Дню Энергетика по таким видам спорта как: мини-футбол, волейбол, теннис, шахматы. Проводились онлайн-соревнования среди организаций при поддержке правительства Российской Федерации «Первый онлайн-командный чемпионат». Проведен чемпионат по онлайн-шахматам среди работников группы ПАО «РусГидро». Работники Общества принимали участие во внутрикорпоративной спартакиаде ПАО «РусГидро» в городе Хабаровск.

Раздел 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

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

Таблица №48

	ПАО «Колымаэнерго»		
	2020	2021	2022
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел.)	644	606	581
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел.)	226	219	203

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

Таблица №49

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»	203	120	45	0	0	38

3. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

Обеспечение персонала ПАО Колымаэнерго бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью, включая спецодежду и спецобувь, устойчивую к электрической дуге, и другими средствами индивидуальной защиты осуществляется согласно норм выдачи спецодежды (Приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 №340н; Приказ ПАО «Колымаэнерго» от 28.01.2020 №32 «О вводе в действие Норм бесплатной выдачи СИЗ и других средств индивидуальной защиты работников ПАО «Колымаэнерго»).

4. Расходы на охрану труда.

Таблица №50

Направление	ПАО «Колымаэнерго»		
	2020	2021	2022
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс. руб.)	14384	15939	117310
Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс. руб.)	309	443	645

Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс. руб.)	3163	3793	3657
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс. руб.)	875	0	1713
ИТОГО	18731	20175	23326

5. Действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и снижения травмирования и заболеваемости:

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам с учетом размеров, включая спецодежду, устойчивую к электрической дуге, оплата молока работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, приобретение защитных кремов.

- привлечение сотрудников ПАО «Колымаэнерго» 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.

В ПАО «Колымаэнерго» утверждена Политика в области охраны труда.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

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,
- 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 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 Общества;
- реализация системы мотивации, стимулирующей работников к безусловному соблюдению требований охраны труда;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда;
- использование передовых технологий, обеспечивающих безопасные условия труда на рабочих местах;

- обеспечение необходимыми финансовыми и материально-техническими ресурсами для реализации подхода Общества в области охраны труда;
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда.

В ПАО «Колымаэнерго» разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено генеральным директором 18.01.2021), в котором определен порядок распределения ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности, отражены цели и задачи в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности.

6. Организация противопожарных мероприятий

В ПАО «Колымаэнерго» разработаны:

- «План тушения пожара» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 25.03.2022, утвержден начальником Ягоднинского ПСГ «ФПС ГПС ГУ МЧС России по Магаданской области 25.04.2022;

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 07.06.2022, утвержден начальником ПЧ-17 ГПС по Среднеканскому району Магаданской области 07.06.2022.

В ПАО «Колымаэнерго» создано профессиональное аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (ПАСФ–ГСВ) в количестве 44 человек, имеющих штатное оборудование, соответствующее нормативам. Организация службы и штатная структура ПАСФ-ГСВ осуществляет круглосуточное дежурство на Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС. Дислоцируется в пожарных депо, расположенных непосредственно на обслуживаемых объектах. На вооружении 4 единицы техники. ПАСФ–ГСВ оснащен современными средствами пожаротушения, СИЗ: теплоотражающие костюмы, дыхательные аппараты на сжатом воздухе, ранцевые установки импульсного пожаротушения. Имеются пожарные мотопомпы, стационарный кислородный компрессор, пенопреобразователь, переносные лафетные стволы.

В 2022 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, оперативных карточек пожаротушения, оперативного плана пожаротушения.

Структура группы охраны труда ПАО «Колымаэнерго»



Раздел 11. Охрана окружающей среды

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

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

Достижение поставленной цели обеспечивается решением следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:

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

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

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

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

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

Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2022 году

Таблица №51

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	Замена силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ (ТПиР)	2022г. - поставка оборудования. Безопасная эксплуатация ГЭС
Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду		
Колымская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Оценка воздействия на водные биоресурсы планируемой и осуществляемой производственной деятельности	Выполнение требований в области охраны ВБР
	Разработка и согласование проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ), включая получение решения об установлении (изменении) санитарно-защитных зон	Соблюдение природоохранного законодательства.
Усть-Среднеканская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Оценка воздействия на водные биоресурсы планируемой и осуществляемой производственной деятельности	Выполнение требований в области охраны ВБР
	Разработка и согласование проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ),	Соблюдение природоохранного законодательства.

	включая получение решения об установлении (изменении) санитарно-защитных зон	
	Разработка Проекта нормативов допустимых сбросов (получение разрешительных документов в Росприроднадзоре)	Соблюдение требований действующего законодательства РФ

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

Таблица №52

	всего за 2020 год (на 31.12.2020)		всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)	
	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 №53

	всего за 2020 год (на 31.12.2020)		всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)	
	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»	644,0	2 146,0	547,0	2 009,0	370,0	13 505,0

Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн

Таблица №54

	2018	2019	2020	2021	2022
ПАО «Колымаэнерго»	0	0	0	0	0

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

Таблица №55

ПАО «Колымаэнерго»	2018	2019	2020	2021	2022
Всего, в т.ч.:	4,580	2,792	2,103	2,103	2,103
NOx	0	0	0	0	0,327
SOx	0	0	0	0	0,035
Стойких органических загрязнителей (СОЗ)	0	0	0	0	0
Летучих органических соединений (ЛОС)	0,895	0,422	0,346	0,346	0,346
Опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	2,142	1,233	0,910	0,910	0,548
Твердых частиц (ТЧ)	1,516	1,111	0,822	0,822	0,822
Прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах	0,027	0,026	0,025	0,025	0,025

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

Таблица №56

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	0,181	0,527	0,708
2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,226	0,300	0,526
3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,657	0,000	0,657
4.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,214	0,716	1,884	44,814
5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,735	96,902	1,496	108,133

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Таблица №57

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022
Общее количество забранной воды из источников в том числе из:	тыс. куб. м	16 212	13 161	13 630
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	16 204	13 155	13 621
- 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	8	6	9

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

Таблица №58

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/обществами	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
Колымское водохранилище (река Колыма)	15 077 млн. м. куб.	нет		Водоохранилище Колымской ГЭС является водоемом рыб хозяйственного водопользования первой категории		Заключения секции охраны окружающей среды /Центральная приемочная комиссия по приемке в промышленную эксплуатацию Колымской ГЭС
Усть-Среднеканское водохранилище (река Колыма)	При подпорном уровне 274,3 м. - 2 283 млн. м. куб.	нет		Река Колыма является водным объектом высшей категории рыб хозяйственного значения.		Временные правила использования Усть-Среднеканского водохранилища 2019г.

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту

Таблица №59

№ п/п	Название принимающего объекта	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м ³ /год)	2020	2021	2022
1.	Река Колыма	37 280	17 836	14 672	15 343

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки

Таблица №60

№ п/п	Метод очистки	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м ³ /год)	2020	2021	2022
1.	Физико-химическая очистка	49	18	15	19
2.	Нормативно-чистых без очистки	34 456	16 194	13 146	13 611
3.	Без очистки	2 775	1 624	1 511	1 713

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). На постоянной основе производственно-экологическим контролем занимается собственная аттестованная лаборатория;
- 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 12. Закупочная деятельность

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

ПАО «Колымаэнерго» при проведении закупок товаров, работ, услуг руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации, в частности, требованиями Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - ФЗ-223), а также иными ЛНД(А) Общества, регламентирующими закупочную деятельность Общества, в том числе Единым положением о закупке продукции для нужд Группы ПАО «РусГидро» (решение Совета директоров Общества о присоединении к Положению, Протокол 15 от 25.12.2019). Единое положение разработано в целях своевременного и качественного обеспечения Общества товарами, работами, услугами, а также экономного расходования денежных средств Заказчика, на основе принципов прозрачности и конкурентности, в полном соответствии законодательству РФ.

Приоритетным способом закупок для ПАО «Колымаэнерго» является открытая конкурентная процедура, которая проводится на электронной площадке.

ПАО «Колымаэнерго» публикует информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг Общества; размещает актуальные официальные публикации о закупках, содержащие в том числе извещение о закупке, документацию о закупке, проект договора, а также иную информацию размещение которой предусмотрено ФЗ-223 и Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, на официальном сайте РФ www.zakupki.gov.ru, а также на ЕЭТП «Единая электронная торговая площадка» www.roseltorg.ru.

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

Общий объем проведенных закупок ПАО «Колымаэнерго» состоит из 121 закупочных процедуры на общую стоимость 429 576,61 тыс. руб. без НДС. Из них:

- Аукцион в электронной форме: 22 штуки на сумму 30 026,17 тыс. руб. без НДС, что составляет 6,99% от всех проведенных закупок;
- Конкурс в электронной форме: 13 штук на сумму 32 306,03 тыс. руб. без НДС, что составляет 7,52% от всех проведенных закупок;
- Запрос предложений в электронной форме: 24 штуки на сумму 29 304,63 тыс. руб. без НДС, что составляет 6,82% от всех проведенных закупок;
- Упрощенная закупка: 4 штуки на сумму 2 034,11 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,47 % от всех проведенных закупок;
- Состязательный отбор: 11 штук на сумму 17 427,77 тыс. руб. без НДС, что составляет 4,06% от всех проведенных закупок;
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 28 штук на сумму 177 501,77 тыс. руб. без НДС, что составляет 41,32% от всех проведенных закупок;
- Закупка у взаимозависимых лиц: 17 штук на сумму 140 976,14 тыс. руб. без НДС, что составляет 32,82% от всех проведенных закупок.

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 11 039,95 тыс. руб. без НДС.

12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год

В соответствии с отчетом ПАО «Колымаэнерго» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 124 486,00 тыс. руб. без НДС.

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили - 79,47% (при установленном показателе - не менее 25%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили - 38,73% (при установленном показателе - не менее 20%).

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

ИНН 4908000718

ОГРН 1024900959467

Контакты:

Телефон: 8(41343) 46-969, факс 8(41343) 46-648

Адрес электронной почты: energo@kolymamsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.kolymaenergo.rushydro.ru

Банковские реквизиты:

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: Публичное Акционерное Общество «Сбербанк России»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Сбербанк России»

Место нахождения: г. Магадан, проспект Карла-Маркса, дом 63

ИНН 7707083893

БИК 044442607

к/с 30101810300000000607

р/с 40702810036000002462

Информация об аудиторе:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»

Юридический адрес: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, помещение I, комната 29

Адрес офиса: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16

Почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31

ИНН 7708096662

КПП 770701001

ОГРН 1027739127734

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество», сокращенное наименование - СРО ААС

Дата включения в реестр СРО ААС - 24.01.2020 г., ОРНЗ 12006017998

Контакты:

Телефон: 8(495) 775-22-00

Адрес электронной почты: info@finexpertiza.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.finexpertiza.ru

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Юридический адрес: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б

ИНН:7726030449

ОГРН:1027739216757

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра: №045-13976-000001.

Дата выдачи: от 03.12.2002, бессрочная.

Орган, выдавший лицензию: Центральный банк Российской Федерации

Контакты:

Телефон: +7(495) 780-73-63; +7(495) 989-76-50; +7(495) 780-73-65; Факс: 8(495) 780-73-67

Адрес электронной почты: info@rrost.ru; contact-center@rrost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rrost.ru

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии
Приложение 3. Сделки Общества