УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
ПАО «Колымаэнерго»

Протокол от 24.05.2024 № 1

Годовой отчет
ПАО «Колымаэнерго»

за 2023 год

Генеральный директор Общества _____/Р. Р. Багаутдинов

«24» мая 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам **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

Раздел 2. Производство **10**

2.1. Основные производственные показатели 10

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов **11**

3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение 11

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 15

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества 17

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 18

4.4. Анализ дебиторской задолженности 21

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 22

Раздел 5. Инвестиции **23**

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 23

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика **28**

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика 28

Раздел 7 Кадровая и социальная политика. **28**

7.1. Кадровая политика Общества 28

7.2. Социальная политика Общества 33

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда **33**

Раздел 9. Охрана окружающей среды **35**

Раздел 10. Корпоративное управление **39**

10.1. Органы управления 39

10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности 41

10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества 42

10.4. Ревизионная комиссия 43

10.5. Организация внутреннего аудита 44

10.6. Управление рисками 44

10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления 47

10.8. Уставный капитал 47

10.9. Структура уставного капитала 48

10.10. Общество на рынке ценных бумаг 48

Раздел 11. Закупочная деятельность 48
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год 50
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии 50
Приложение 3. Сделки Общества 50

Обращение к акционерам
ПАО «Колымаэнерго»



Уважаемые акционеры!

Деятельность руководства Общества в 2023 году была традиционно направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2023 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии силами Общества в 2023 году составило 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 774,28 млн. кВт*ч., что выше 2022 года на 95,36 млн. кВт*ч. (увеличение на 3,6 %).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2023 год составила 3 798,42 млн. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 762,02 млн. руб. (рост на 25 %).

Выручка от продажи электроэнергии составила 3761,22 млн. руб., что на 796,92 млн. руб. выше 2022 года (рост на 26,9%). Увеличение выручки от продажи электроэнергии обусловлено увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,249 руб/кВт*ч, при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 95,36 млн. кВт*ч.

Прочая выручка по основной деятельности составила 22,53 млн. руб. что на 32,67 млн. руб. ниже 2022 года (снижение на 41 %).

Снижение прочей выручки по основной деятельности произошло в основном за счет снижения выручки по договору на оказание услуг по временной эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.

В результате деятельности за 2023 год Обществом получен убыток в размере 1 151,49 млн. руб. (в 2022 году получена прибыль 953,43 млн. руб.).

Получение такого финансового результата обусловлено начислением «неденежных» операций, связанных 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 90,99 млн. руб., с улучшением относительно факта прошлого года на 219, 62 млн. руб. (убыток без учета влияния «неденежных» операций за 2022 г. составил 310, 61 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:

- Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС. В 2023 году завершена разработка проектно-сметной документации;

- Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС. В 2023 году выполнена частичная поставка

оборудования (3 выключателя КРУЭ – 220 кВ).

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2023 году было направлено 318,1 млн. руб.

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

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

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

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

В 2023 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

Председатель Совета директоров ПАО «Колымаэнерго»

_____ /С.В. Королёв/

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».

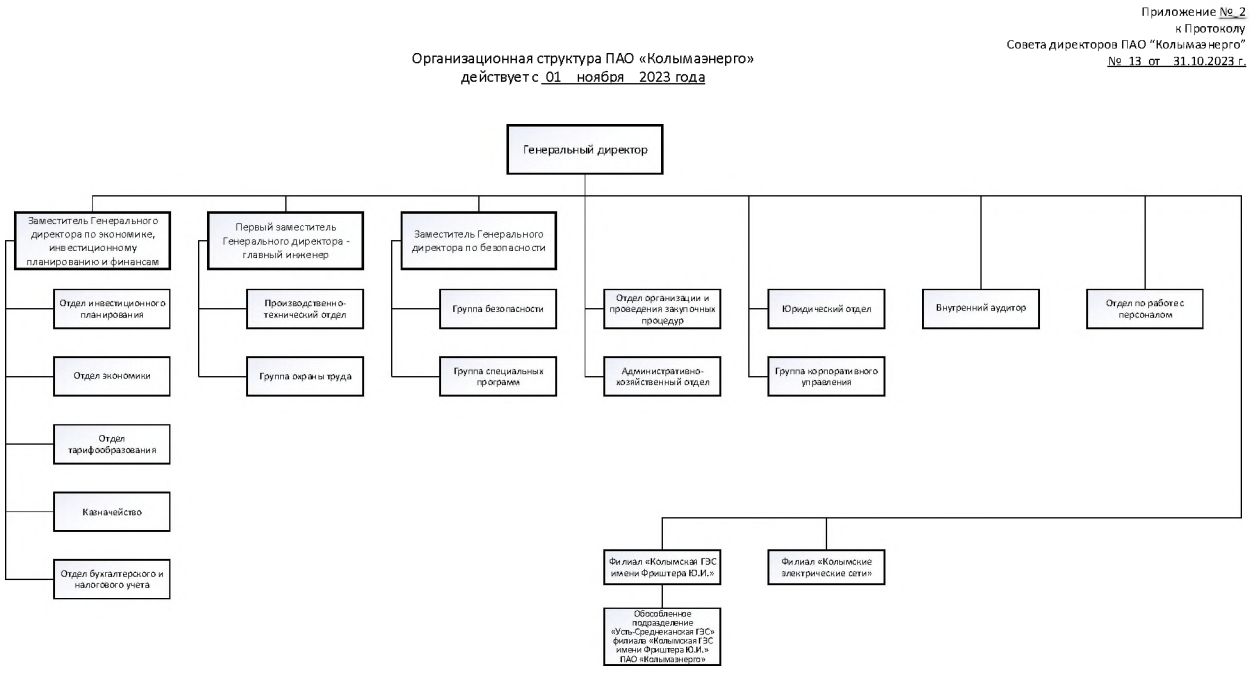
Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго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

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023г. утверждена решением Совета директоров Общества от 31.10.2023г. (протокол от 31.10.2023г. № 13):

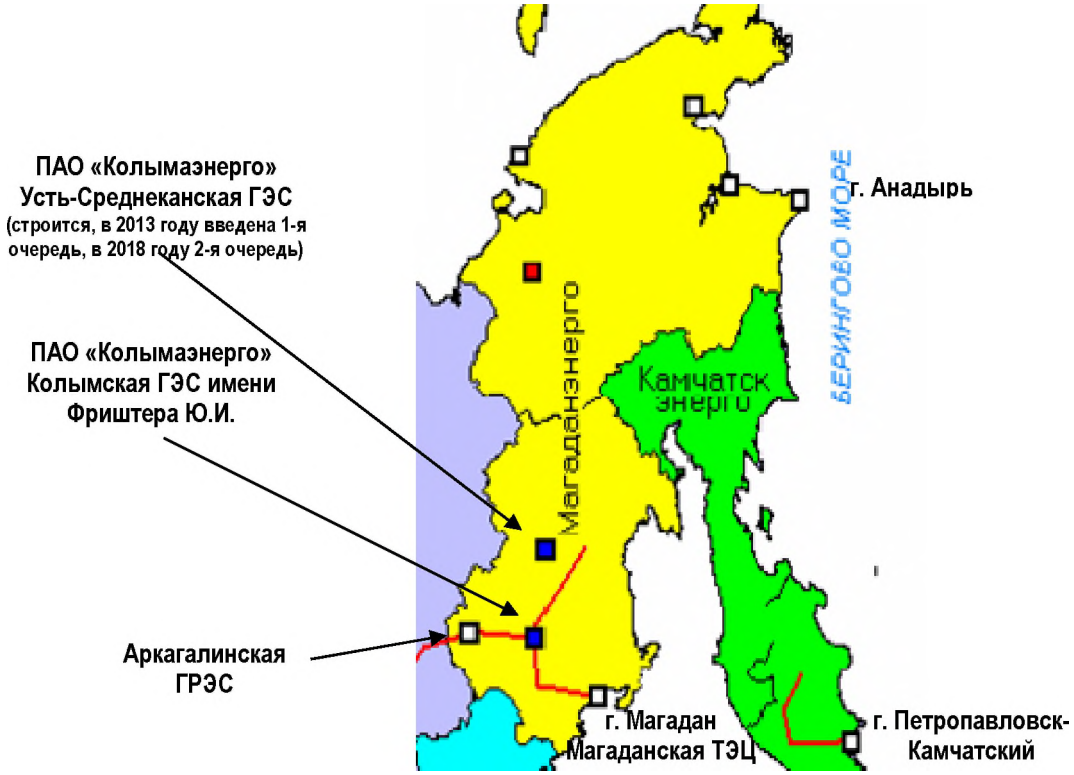


Основным видом деятельности Общества является: производство электроэнергии.

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

Рисунок №1

География присутствия в регионе



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

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

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

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

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

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

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

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

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

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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

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

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

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

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

Доввод мощности составил 117 МВт.

Установленная мощность двух ГЭС на 31.12.2021 г. 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 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

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

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

Общество входит в Группу РусГидро.

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

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

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

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

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их социально-экономического эффекта.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

–разработка и выполнение Программы повышения 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 2023 году было сделано:

–Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2023 год снижены на 17,9 млн. руб.;

–В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2024 год методом долгосрочной индексации НВВ, с учётом изъятия излишне полученных доходов по производству электроэнергии (увеличение фактического объёма полезного отпуска) за 2022 год;

–В результате проведения закупочных процедур на 6% снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций;

–В части технического перевооружения и реконструкции по основным объектам было выполнено:

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

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

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

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

5. Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт. Работы по договору №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

6. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт. Договор №2913-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон» на поставку вводов на АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 12 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт. Договор №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 6 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

В 2024 году планируется выполнение следующих задач:

–выполнение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2024 год.

–реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).

–сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 94%.

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №1

№ п/п	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2023 год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение, за 2023 год, МВт
		31.12.2022	31.12.2023		31.12.2023	
1.	Колымская ГЭС	900,0	900,0	0	900,0	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	427,5	570,0	0	570,0	0
	ИТОГО:	1327,5	1470,0	0	1470,0	0

Выработка электроэнергии станциями

Таблица №2. Единица измерения - млн. кВт.ч.

№ п/п	Наименование станции	2021г.	2022г.	Изменение 2022г./2021г.	2023г.	Изменение 2023г./2022г.
1.	Колымская ГЭС	2134,431280	2187,694880	53,263600	2021,976740	-165,718140
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	531,864898	535,587808	3,722910	798,504269	262,916461
	ИТОГО:	2666,796178	2723,282688	56,986510	2820,481009	97,198321

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица №3. Единица измерения – млн «кВт.ч.

№ п/п	Наименование показателя	2021г.	2022г.	Отклонение, 2022г. к 2021г.	2023г.	Отклонение, 2023г. к 2022г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч	2622,337660	2678,923529	56,585869	2774,282580	95,359051
	Колымская ГЭС	2105,674400	2157,6839620	52,009562	1993,017480	-164,666482
	Усть - Среднеканская ГЭС	516,663260	521,239567	4,576307	781,265100	260,025533
2.	Потери электроэнергии всего в т.ч.	9,222280	10,809226	1,586946	12,037650	1,228424
	Колымская ГЭС	6,038680	7,277084	1,238404	6,796856	-0,480228
	Усть -	3,183600	3,532142	0,348542	5,240794	1,708652

	Среднеканская ГЭС					
3.	нормативные технологические потери					
4.	сверхнормативные потери					
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть всего, в т.ч.	0,35	0,40		0,43	
	Колымская ГЭС %	0,29	0,34		0,34	
	Усть - Среднеканская ГЭС %	0,62	0,68		0,67	

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

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

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №4

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022г.			2023г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	7	7	100	8	8	100
	МВт	1147,5	1147,5		1336,2	1336,2	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч				-	-	-
Генераторы	ед.	7	7	100	8	8	100
	МВт	1147,5	1147,5		1336,2	1336,2	
Трансформаторы	ед.	8	8	100	8	8	100
	МВА	1910	1910		1850	1850	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.

Таблица №5

Наименование	2021г.	2022г.	2023г.
Бизнес-план	65 259,21	119 604 ,48	142 004,3
Фактические затраты	**61 448,41**	**75 758,43**	**84 869,58**

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Таблица №6

Наименование	2021г.	2022г.	2023г.
План	242,66	205,03	220,05
Факт	246,75	77,43	48,16

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

2021 год:

– 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. Согласно дополнительному соглашению №2 к договору №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго» произведена поставка оборудования по 1 Этапу договора.

– Модернизация выключателей ВВГ-20 (включая разъединители РВПЗ, РВРЗ). Завершены работы по заключенному с ООО «ЭАС» договору №2347-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 19.05.2020, договор закрыт.

– Внедрение системы автоматизированного мониторинга участия генерирующего оборудования в ОПРЧ Колымской ГЭС. Завершены работы по заключенному с АО «Синетик» договору №2587-КЭ/ ТПИР ОБСЛ от 10.05.2021, договор закрыт.

– Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (1 очередь); Система охранная телевизионная (1-я очередь); Система охранной сигнализации (1-я очередь); Система электроснабжения (1-я очередь); Защита акватории (1-яочередь), Инженерно - технические средства защиты (1 очередь), 6 систем. Завершены работы по заключенному с АО «Гидроремонт-ВКК» договору №2337-КЭ-ТПИР-ОБСЛ от 10.06.20210, договор закрыт.

– Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Заключен договор с АО «Ленгидропроект» №2580-КЭ/ТПИР-ОБСЛ от 18.05.2021. Выполнены работы по предпроектному обследованию существующей автодороги, работы по разработке общих технических решений, работы по подготовке исходных данных для разработки проекта планирования территории.

– Приобретены следующие объекты основных средств: холодильное оборудование – 6 шт., электросковорода – 1 шт., система видеофиксации инструктажей – 1 шт., комплекты, экранирующие для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты – 16 шт.

2022 год:

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

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

– Модернизация силового оборудования 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. Согласно договору №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).

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

Приобретены следующие объекты основных средств:

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

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

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

2023 год:

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

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

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

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

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

– Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро» Договор №3065-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 04.07.2023 и договор №3072-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 01.08.2023 с ООО «Бизнес поставка» на поставку серверного оборудования для подключения к корпоративному

центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Поставка выполнена в полном объеме, договор закрыт. Договор №3012-КГЭС ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» на подключение к корпоративному центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Работы по договору выполнены в полном объеме за исключением пуско-наладочных работ, которые будут производиться в первом квартале 2024 года.

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

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

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

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

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

– Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт. Работы по договору №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт. Договор №2913-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон» на поставку вводов на АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 12 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт. Договор №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 6 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №7
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г.* Факт	2022г.* Факт	2023г. * Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	**Выручка от реализации всего, в том числе:**	**3 332 462**	**3 036 372**	**3 798 423**	**125**
1.1.	Производство электроэнергии	3 307 306	2 964 252	3 761 219	127
1.2.	Аренда генерирующих активов и сетевых активов	14 781	18 265	20 849	114
1.3.	Прочая выручка	10 375	53 855	16 355	30
2.	**Себестоимость+ управленческие расходы**	**3 290 081**	**2 952 573**	**3 698 075**	**125**
3.	**Валовая прибыль (убыток)**	**395 443**	**487 391**	**561 251**	**115**
4.	**Прибыль/убыток от продаж**	**42 381**	**83 799**	**100 348**	**120**
5.	Проценты к получению	22 991	69 560	55 110	79
6.	Проценты к уплате	0	438 739	542 202	124
7.	Прочие доходы	72 333	1 479 867	337 684	23
8.	Прочие расходы	40 869	37 632	1 331 951	3539
9.	**Прибыль до налогообложения**	**96 836**	**1 156 855**	**-1 381 011**	**-119**
10.	Текущий налог на прибыль	-36 383	-5 314	0	0
11.	Отложенный налог на прибыль	-10 485	-198 053	229 846	-116
12.	Прочее	-322	-55	-321	584
13.	**Чистая прибыль**	**70 616**	**953 433**	**-1 151 486**	**-121**

Фактическая выручка от реализации продукции за 2023 год составила 3 798 423 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 762 051 тыс. руб. (125%), в том числе:

1. Рост выручки от производства электроэнергии составил 796 967 тыс. руб. (127%), что обусловлено увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,249 руб/кВтч при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 95,36 млн. кВт*ч.

2. Снижение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 2 246 тыс. руб. (87%), что обусловлено снижением налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости аренды по договору с ПАО «Магаданэнерго».

3. Снижение прочей выручки на 32 670 тыс. руб. (41%), в основном за счет снижения выручки по договору на оказание услуг по временной эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма;

Фактические затраты (себестоимость + управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2023 год составили 3 698 075 тыс. руб., в т.ч. управленческие расходы 460 903 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 745 502 тыс. руб., в том числе:

1. По материалам на 9 128 тыс. руб. в связи с увеличением расходов на спецодежду сроком носки более 1 года,

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021г.; 2022г; 2023г.

2. По работам и услугам производственного характера на 6 598 тыс. руб., в основном за счет выполнения работ в 2023г. по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

3. По фонду оплаты труда и отчисления от ФОТ (в т.ч. размер начисленных оценочных обязательств на выплату отпусков и годового/квартального премирования) на 140 575 тыс. руб. (112%) за счет увеличения минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) рабочего 1 разряда с 1 июля 2023 года на 109,97%, за счёт изменения системы оплаты труда с 01.07.2022 года, премирования за ввод в эксплуатацию производственных мощностей и объектов строительства, выплат компенсационного характера и в связи с увольнением работников Общества (снижение среднесписочной численности на 16,76 человек).

4. По негосударственному пенсионному обеспечению на 86 тыс. руб. за счёт перераспределения затрат по видам деятельности.

5. По амортизации основных средств на 569 032 тыс. руб. за счет увеличения амортизации права пользования активами по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС на сумму 561 879 тыс. руб. в связи с увеличением арендной платы в результате ввода ГА 4 в декабре 2022 г., амортизации по капитализируемым ремонтам на 3 281 (не планировалась) и обесценение ОС и НМА на 23 062 тыс. руб., при одновременном снижение амортизации основных средств на сумму 19 190 тыс. руб. в связи с пересмотром СПИ;

6. По услугам сторонних организаций на 3 209 тыс. руб. в основном за счет роста затрат по охране объектов

7. По командировочным расходам на 2 711 тыс. руб. за счёт увеличения количества командировок, а также стоимости авиабилетов и услуг гостиницы.

8. По расходам по страхованию на 2 386 тыс. руб. в основном за счет роста затрат по страхованию имущества, добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев (увеличение действующего тарифа по результатам закупки).

9. По налогам и сборам, относимым на себестоимость на 9 611 тыс. руб. за счёт увеличения платы за пользование водными объектами (110%);

10. По затратам на экологию на 2 874 тыс. руб. в связи с увеличением объемов работ по контролю природной сточной, производственной и питьевой воды, услуг по контролю за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух для нужд Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС, в связи с заключением договора на оказание услуг по определению компонентного состава отходов I-V классов опасности, для соблюдения природного законодательства.

Одновременно произошло снижение расходов, в том числе:

1. Снижение расходов по покупной электроэнергии на 608 тыс. руб. за счет уменьшения объемов покупки на 381 185 кВт/ч. (уменьшение количества объектов)

2. По другим расходам, относимым на себестоимость на 100 тыс. руб. в основном за счет начислений по листам нетрудоспособности (3 календарных дня за счёт предприятия).

Фактические прочие доходы за 2023 год составили 392 794 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 1 156 633 тыс. руб.

Основные причины снижения обусловлены:

- снижение резерва под обесценение финансовых вложений на 1 233 328 тыс. руб. (в 2023г. не начислялся);
- снижение процентов к получению по депозитам на 14 450 тыс. руб. за счет снижения свободных денежных средств;
- снижение восстановления стоимости активов на 234 148 тыс. руб., в 2023 г. получен доход от восстановления резерва под снижение стоимости ТМЦ в сумме 19,83 тыс. руб.;

Одновременно произошел рост прочих доходов на 325 265 тыс. руб. в основном за счет дохода от пересчета расходов ППА в связи с окончанием договора аренды движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (расчет амортизации и процентов ППА был сделан до конца 2025г.);

Доходов от участия в других организациях за 2023 год нет.

Фактические прочие расходы за 2023 год составили 1 874 153 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 1 397 782 тыс. руб. Основные причины обусловлены:

- увеличением расходов на уплату процентов по арендным платежам на 103 463 тыс. руб., по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (увеличение стоимости договора);
- увеличением размера резерва под обесценение финансовых вложений на 979 263 тыс. руб.- начислен резерв под обесценение акций АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»;
- увеличением расходов социального характера на 2 042 тыс. руб. в основном в связи с увеличением расходов на материальную помощь и социальные выплаты работникам, выплаты молодым специалистам;
- начислением убытка от обесценения НЗС и ОС на 311 160 тыс. руб.
- увеличением прочих расходов на 2 031 тыс. руб. (расходы на управление капиталом, пени, штрафы);
- увеличением расходов от реализации МПЗ, списание ОС на 275 тыс. руб.;

За 2023 год Обществом получен убыток в размере 1 151 486 тыс. руб., что ниже полученной прибыли за 2022 год на 2 104 919 тыс. руб.

Показатель «Прибыль (убыток) до налогообложения» без учета влияния «неденежных» операций сформирован на уровне (-)90 988 тыс. руб., с улучшением относительно факта прошлого года на 219 554 тыс. руб. (факт за 2022 г. (-)310 542 тыс. руб.)

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

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

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 524 259 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 1 151 486 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица №8

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стоимость чистых активов	**4 722 136**	5 675 745	4 524 259
Размер уставного капитала	**12 214 552**	12 214 552	12 214 552
Разница	**(7 492 416)**	(6 538 807)	(7 690 293)

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или иных мер, предусмотренных законодательством РФ[1].

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

Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1955г. № 208 «Об акционерных обществах» в 2023 году

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

не принималось и не планируется. Общество как функционировало, так и дальше будет работать для удовлетворения всех потребителей Магаданской области электроэнергией, произведенной своими электростанциями – Колымской ГЭС имени Фриштера Ю. И. и Среднеканской ГЭС имени А. Ф. Дьякова.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица №9

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста, (4/3) %
1.	EBIT	тыс. руб.	42 381	83 799	100 349	120
2.	EBITDA	тыс. руб.	271 196	1 272 826	1 858 409	146
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	ед.	5,41	6,32	9,69	153
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	дни	67	58	38	65
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	ед.	9,82	12,01	9,07	76
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	дни	37	30	40	132
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	ед.	3,08	0,37	0,40	109
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	ед.	1,15	0,15	0,15	101
9.	Коэффициент Бивера	ед.	0,87	0,52	0,45	86
10.	Коэффициент автономии	ед.	0,94	0,44	0,43	97
11.	Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	ед.	0,07	1,27	1,35	106
12.	ROA	%	0,43%	10,81%	-6,39%	-59
13.	ROE	%	0,46%	18,34%	-22,58%	-123
14.	Долг	тыс. руб.	4 506 109	5 240 251	4 587 398	88
15.	Процентные расходы	тыс. руб.	0	438 739	542 202	124
16.	Коэффициент долговой нагрузки	ед.	16,62	4,12	2,47	60
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	ед.	0,00	2,90	3,43	118

Финансовые показатели

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

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

Снижение чистой прибыли в 2023 году относительно факта 2022 года описан в разделе 4.1.

Размер EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

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

Показатели эффективности

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

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 2023 год 30,3%, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением 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. Снижение значения показателя за 2023 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом выручки по производству электроэнергии.

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 2023 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом выручки по производству электроэнергии.

Показатели управления операционной задолженностью

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

При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, соответственно, уменьшается время оборота данной задолженности.

Темп роста данного коэффициента в 2023 году относительно факта 2022 года составляет 153%, рост в основном обусловлен:

- ростом дебиторской задолженности относительно факта 2022 года за счёт роста выручки по передаче электроэнергии и оплаты аванса по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

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 2023 году относительно факта 2022 года составляет 76%, снижение в основном обусловлено ростом кредиторской задолженности за аренду АО «Усть-Среднеканской ГЭС им. А. Ф. Дьякова» в связи с частичной оплатой ГА4 (нет в тарифе), и задолженностью за декабрь (в 2022 году задолженности нет).

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. Значение показателя за 2023 год 0,40, рост обусловлен ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет), а также ростом выручки по передаче электроэнергии и оплаты аванса по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Значение показателя за 2023 год 0,15, обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

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 2023 год 0,45, снижение в основном обусловлено:

- увеличением оттока за счёт роста кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).;
- увеличением притока за счет роста оплаты по производству электроэнергии за счёт роста выручки.

Одновременно снижение оплаты по передаче электроэнергии и услугам АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за счёт гашения просроченной дебиторской задолженности в 2022 году, гашение оставшейся части задолженности 2023 года за оказанные услуги в размере 43 659 тыс. руб. планируется в 2024 году.

Показатели структуры капитала

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2023 году 0,43 (97%) рост относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2022 году составило 1,35 (106%) рост относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

Показатели доходности капитала

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

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

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

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

Показатели долговой нагрузки

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

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

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

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

На 31.12.2023 года на основании федерального стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» арендная плата за арендованное имущество от АО «Усть-Среднеканская ГЭС» отражается в бухгалтерском балансе в виде арендных платежей с разбивкой по строкам «Заемные средства» со сроком гашения в течение 12 месяцев, как краткосрочные, и со сроком гашения более 12 месяцев, как долгосрочные. Данный подход соответствует применяемой классификации в консолидированной отчетности Группы «ПАО РусГидро» по МСФО и РСБУ. **Фактически в 2021-2023гг. Общество не использует в своей финансово-хозяйственной деятельности заёмные средства.**

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №10
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. 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**	**740 337**	**413 421**	**527 517**	**127**
2.1	Покупатели и заказчики	696 216	404 236	423 978	105
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	9 975	2 714	71 473	2633
2.6	Прочие дебиторы	34 146	6 471	32 066	495

По состоянию на 31.12.2023 долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) нет. По сравнению с 2022 годом краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом увеличилась на 127% или на 114 096 тыс. руб., и составляет 527 517 тыс. руб. в том числе:

- авансы выданные – 71 473 тыс. руб., из них:
· *прочим поставщикам и подрядчикам – 70 243 тыс. руб.;*
· *поставщикам материально-производственных запасов – 1 230 тыс. руб.*
- прочие дебиторы – 32 066 тыс. руб., из них:
· *переплата по налогам и сборам (единый налоговый счет) – 23 019 тыс. руб.;*
· *задолженность прочих дебиторов – 2 190 тыс. руб.;*
· *НДС с авансов, выданных по капитальным вложениям – 6 857 тыс. руб.*
- покупатели и заказчики – 423 978 тыс. руб., их них:
· *задолженность покупателей электроэнергии – 376 064 тыс. руб.;*
· *арендаторов (субарендаторов) – 2 745 тыс. руб.;*
· *задолженность прочих покупателей – 45 169 тыс. руб.*

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №11
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
I.	Долгосрочные обязательства				
1.	Займы и кредиты	3 379 582	3 827 069	3 239 165	85
1.1.	Обязательства по аренде	3 379 582	3 827 069	3 239 165	85
II.	Краткосрочные обязательства	1 690 196	1 841 799	2 357 323	128
1.	Займы и кредиты	1 126 527	1 413 182	1 348 233	95
1.1.	Обязательства по аренде	1 126 527	1 413 182	1 348 233	95
2.	Кредиторская задолженность	384 429	222 521	782 858	351
2.1.	поставщики и подрядчики	177 168	70 448	24 395	35
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	525 367	100
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	33 373	40 022	52 632	131
2.5.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	17 076	2 626	24 418	930
2.6.	По налогам и сборам	101 370	80 308	123 401	154
2.7.	Авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	Прочие кредиторы	55 442	29 117	32 645	112
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	179 240	206 096	226 232	110
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2023 долгосрочная кредиторская задолженность составила 3 239 165 тыс. рублей. По сравнению с 2022 годом она снизилась до 85 % или на 587 904 тыс. руб.

В кредиторской задолженности по займам и кредитам отражены долгосрочные (со сроком погашения в 2025 году) 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 2024 года. По состоянию на 31.12.2023 года в сравнении с 2022 годом долгосрочные обязательства снизились на 587 904 тыс. руб. (85%), краткосрочные на 64 949 тыс. руб. (95%).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 782 858 тыс. руб.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 351 % (или на 560 337 тыс. руб.), в основном за счет задолженности по текущим арендным обязательствам перед дочерним обществом АО «Усть – Среднеканская ГЭС имени А. Ф. Дьякова» (525 367 тыс. руб.) и прочим показателям, в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками задолженность снизилась на 46 053 тыс. руб. (35%);
- по оплате труда перед персоналом увеличилась на 12 610 тыс. руб. (131%);
- перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 21 792 тыс. руб. (930%);
- по налогам и сборам задолженность увеличилась на 43 093 тыс. руб. (154%), и составила 123 401 тыс. руб. в том числе:

· *по налогу на добавленную стоимость – 85 607 тыс. руб.,*
· *по налогу с доходов физических лиц – 8 068 тыс. руб.,*
· *по налогу на прибыль – 319 тыс. руб.,*
· *по налогу на имущество – 29 328 тыс. руб.,*
· *по транспортному налогу – 42 тыс. руб.,*
· *по земельному налогу – 37 тыс. руб.*

- перед прочими кредиторами увеличилась на 3 528 тыс. руб. (112%).

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023 год сформированы и одобрены протоколом заседания ПАО «РусГидро» № 45 ЗБК от 27.09.2023 в составе скорректированного бизнес-плана Общества на 2023-2027 годы.

Динамика капитальных вложений:

Таблица №12

№	Показатель	2021 г., млн. руб.			2022 г., млн. руб.			2023 г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)
Капитальные вложения всего (без НДС)		242,66	246,75	1,69	242,85	103,84	-57,24	288,80	130,04	-54,97
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	240,20	244,29	1,70	191,14	64,80	-66,10	220,05	48,16	-78,12
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.	Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы	2,46	2,46	-	13,89	12,64	-8,99	-	-	-
4.	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Капитализируемые ремонты и ТО	-	-	-	37,82	26,40	-30,19	68,74	81,88	19,11

В течение 2023 года Обществом ввод мощности в физическом выражении не осуществлялся.

Ввод основных фондов по техническому перевооружению и реконструкции по итогам отчетного года составил 29,22 млн. руб. без учета НДС.

Ввод основных фондов по капитализируемым ремонтам по итогам отчетного года составил 108,29 млн. руб. без учета НДС.

Направления инвестиционной программы:

Структура направлений капитальных вложений по проектам Инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» не предполагает разбивку на ПИР, СМР, Оборудование, прочие и ССЗ. В связи с этим, в таблице №19 представлена структура капитальных вложений по направлениям согласно Бизнес-плану Общества:

Таблица №13

№	Наименование мероприятий Инвестиционной программы	2021г., млн. руб.			2022г., млн. руб.			2023г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	**303,44**	**308,22**	**1,57**	**227,03**	**246,21**	**8,45**	**531,54**	**219,39**	**-58,73**
1.1.	Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	-	-	-	3,06	2,97	-2,91	-	-	-
1.2.	Электротехническое оборудование	136,60	272,54	99,52	196,38	228,08	16,14	263,73	162,02	-38,57
1.3.	АСУТП, РЗА и ПА	2,75	2,53	-7,77	4,96	1,58	-68,12	49,86	7,20	-85,56
1.4.	Оборудование СДТУ и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Системы безопасности	148,14	17,19	-88,40	8,00	3,16	-60,54	9,63	7,81	-18,87
1.6.	Гидротехнические сооружения	15,95	15,95	0,00	13,43	10,06	-25,08	180,30	18,13	-89,95
1.7.	Здания и прочие сооружения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	АСУП, системы телекоммуникаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9.	Оборудование, не требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	6,26	5,90	-5,64
1.10.	Прочее	-	-	-						
1.11.	Электросетевые работы	-	-	-	1,20	0,36	-70,00	21,77	18,34	-15,77

2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Приобретение объектов основных средств	**2,95**	**2,95**	**-0,00**	**16,66**	**15,16**	**-8,99**	-	-	-
4.	Капитализируемые ремонты	-	-	-	**45,38**	**10,40**	**-77,08**	**82,49**	**98,68**	**19,62**
	ВСЕГО	**306,39**	**311,16**	**1,56**	**289,08**	**271,78**	**-5,99**	**614,03**	**318,07**	**-48,20**

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица №14

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	216,21	137,79	-36,27
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	
	НДС к возмещению	88,59	36,48	-58,82
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	226,72	46,12	-79,66
Итого:		532,51	219,39	-58,80

- Основные инвестиционные проекты отчетного года:

– Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены 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;

– 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»;

– Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №2 Колымской ГЭС в части замены трансформаторного ввода 110кВ - 1 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера»;

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

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

– 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.»;

– Модернизация системы освещения подходных выработок Колымской ГЭС, 1 система;

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

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

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

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

• Основные причины невыполнения Производственной программы в части ТПиР филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

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

В 2023 году не выполнена поставка оборудования партии 3.2 этапа 3 договора №2498-КЭ/ТПиР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго» на поставку оборудования для реализации проекта модернизации силового оборудования ЗРУ-220кВ (согласно договору, дата поставки партии 3.2 этапа 3– 20.11.2023).

–По инвестиционному проекту «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС»:

В 4 квартале 2023 года планировалось заключение договора на реализацию проекта и осуществление авансового платежа за поставку оборудования/материалов. Но, в связи с длительными сроками проведения закупочной процедуры, плановая дата подведения итогов торгов, дата заключения договора и соответственно сроки реализации инвестиционного проекта перенесены на 2024 год. Причиной длительного проведения закупочной процедуры является неоднократное продление торгов из-за отсутствия заявок от потенциальных подрядчиков, а также длительное согласование с АО «РГС» внесений изменений в Технические требования на реализацию проекта в части корректировки сроков выполнения работ.

–По инвестиционному проекту «Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности»:

Заключение договора на реализацию работ по модернизации системы ГРАМ Колымской ГЭС планировалось в 3 квартале 2023 года. Но, в результате длительного согласования вариантов технических решений, объемов работ по модернизации, состава оборудования, потенциальных Поставщиков (в рамках договора на реализацию), длительное согласование проекта договора Подрядчиком, договор был заключен в октябре 2023 года. В 4 квартале осуществлены авансовые платежи за проектные работы и реализацию проекта согласно заключенному в результате закупочных процедур договору №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис». Основная часть освоения и финансирования, согласно заключенному договору, перенесена на 2024 год.

– По инвестиционному 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.»:

В рамках выполнения работ по проекту на реконструкцию автодороги правого берега «Мост – берма плотины (отм. 354,0)» и по результатам закупочных процедур заключен Договор подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации. Проект разработан. Получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации от МОГАУ «Управление госэкспертизы» (договор №0304Д-22/Г49-0021149/12-02/№2872). Комплект ценообразующей документации (далее - КЦД) направлен на экспертизу в АО «РГС». Получено положительное заключение экспертизы КЦД. Была инициирована внеплановая закупочная процедура ГКПЗ 2023 года. В связи с отказом ВЗЛ на выполнение работ от АО «Усть-Среднекангэсстрой» и АО «ТК РусГидро» (несогласие с объемами и со стоимостью работ по проекту), договор на реализацию проекта не был заключен. При согласовании вопроса о возможности заключения договора с единственным подрядчиком ООО «ФЕНИКС», ПАО «Колымаэнерго» был получен отказ от ЦЗК ПАО «РусГидро». На конец отчетного периода вторично прорабатывается вопрос о заключении договора с АО «ТК РусГидро», согласовываются сметные расчеты и объемы реализации проекта на период 2024-2025 гг. Сроки заключения договора, начала работ и соответственно плановые значения финансирования и освоения перенесены с 2023 на 2024 год.

• Основные причины невыполнения Производственной программы ТПиР в части электросетевых объектов:

По всем заключенным договорам в части электросетевых объектов работы в 2023 году выполнены в полном объеме. Отклонения фактических значений от плановых по финансированию и освоению связано с:

–Исключением непредвиденных затрат из стоимости работ договору №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 149.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110 кВ и 220 кВ ПС 220 кВ «Электрокотельная» - 6 шт.

–С экономией затрат по итогам закупочных процедур. Заключили договор №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» со стоимостью оборудования меньше запланированной.

Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

План инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024-2028 годы одобрен Советом директоров в составе бизнес-плана Общества Протоколом от 28.12.2023 №15.

Объем (с учетом капитализируемых ремонтов) освоения в период 2024-2028 гг. составляет 2 858,05 млн. руб., объем финансирования – 3 063,73 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 2024-2028 гг., 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 2024-2028 гг. составляет 877 045,82 млн. руб., объем финансирования – 710 688,88 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 2024-2028 гг. составляет 437 854,54 млн. руб., объем финансирования – 525 425,44 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 2024-2028 гг. составляет 572 362,76 млн. руб., объем финансирования – 686 835,31 млн. руб.

– Проект «Модернизация системы аварийной откачки Колымской ГЭС, 10 подсистем». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 188 436,46 млн. руб., объем финансирования – 226 123,75 млн. руб.;

– Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 60 229,49 млн. руб., объем финансирования – 65 603,97 млн. руб.;

– Проект «Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 173 384,68 млн. руб., объем финансирования 208 061,62 млн. руб.;

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За период 2021-2023 годы ПАО «Колымаэнерго» (с учетом капитализируемых ремонтов) освоено инвестиций в объеме 480 627,33 млн. руб. (без НДС), профинансировано 901 007,23 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 272,01 млн. руб.

Выполненные работы, мероприятия были направлены на:

– Повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции;

– Снижение физического износа основного оборудования;

– Продление срока службы вспомогательных систем и основного генерирующего оборудования за счет внедрения современного оборудования с переходом на качественно новый уровень контроля и защиты систем гидроагрегатов;

– Повышение показателей надежности, безопасности и эффективности эксплуатации оборудования за счет перехода на современную микропроцессорную элементную базу, снижение удельных эксплуатационных издержек за счет использования современного оборудования.

– Повышение надежности и эффективности работы оборудования, путем осуществления всестороннего контроля за счет улучшения его информационной обеспеченности; максимальной оперативности управления за счет предоставления оперативному персоналу наиболее полной информации о ходе технологического процесса.

– Сокращение издержек на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сокращение время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модельного исполнения конструктивов устройств.

– Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2016 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ПАО «Колымаэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год).

Таблица №15

Дивиденды	2021г.	2022 г.	2023г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0

В 2021 - 2023 годах дивиденды Обществом не выплачивались.

Раздел 7 Кадровая и социальная политика.

7.1. Кадровая политика Общества

Списочная численность персонала:

Таблица №16

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	596	586	551

Возрастной состав работников:

Таблица №17

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	124	20,8	124	21,2	100	18,2
От 30 до 50 лет	298	50,0	284	48,4	280	50,8
Старше 50 лет	174	29,2	178	30,4	171	31,0
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	83	13,9	114	19,4	117	21,2
Всего	**596**	100,0	**586**	100,0	**551**	100,0
Средний возраст	**41**		**42**		**43**	

Структура работников по категориям

Таблица №18

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	146	24,5	138	23,6	139	25,2
Специалисты	135	22,7	136	23,2	125	22,7
Служащие	11	1,8	10	1,7	9	1,6
Рабочие	304	51,0	302	51,5	278	50,5
Всего	**596**	100,0	**586**	100,0	**551**	100,0

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица №19

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	257	43,1	254	43,3	223	40,5
Среднее профессиональное	165	27,7	161	27,5	169	30,7
Среднее общее	132	22,1	134	22,9	123	22,3
Начальное и основное общее	42	7,1	37	6,3	36	6,5
Всего	596	100	586	100	551	100

В 2023 году по сравнению с предыдущим существенно изменилось количество персонала с высшим образованием (уменьшилось на 12,2%), увеличилось количество персонала со средним профессиональным образованием (на 5%), при этом численность персонала со средним общим образованием уменьшилось на 8,2%, а численность персонала с основным общим образованием изменилось незначительно (уменьшилось на 2,7%).

Данные по движению персонала:

Таблица №20

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	12,38	14,97	15,2
Коэффициент оборота по уволенным работникам	15,35	16,7	21,38
Коэффициент текучести кадров	3,14	7,4	11,31

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.

Расходы на оплату труда работников:

Таблица №21

№	Показатель	2021	2022	2023
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	790348,3	890811,0	994400,7
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	108380	127397	146423

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 25,8 %, в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 12,7 %;
- 2023 год к 2022 году (+) 11,6 %.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2021-2023 годы 23,3%, изменением системы оплаты труда оперативного персонала и премированием за ввод в эксплуатацию производственных мощностей и объектов строительства.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 14,9 % и в 3,6 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

Развитие персонала

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

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

Таблица №22

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	3 251,77	3 085,50	2 797,50

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

Таблица №23

Полное наименование ВУЗа/СПО	Направления взаимодействия	Количество студентов, проходящих производственную практику на базе компании, чел.		Количество студентов, обучающихся по договорам о целевом обучении, чел.		Количество студентов, принятых на работу в компанию, чел.		Количество работников Общества, участвующих в реализации образовательных программах, чел.	
		ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО

Южно-Российский институт управления – филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ»	1.Высшее образование – Магистратура – 40.04.01 Юриспруденция.			1					
Саяно-Шушенский филиал – филиал федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1.Высшее образование (целевое обучение в пределах установленной детализированной квоты) – 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника. 2.Учебная практика – 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника.	3		1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Южно-Российский государственный политехнический университет имени М.И. Платова»	1.Производственная практика – 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника.	1							
Федеральное государственное бюджетное	1.Производственная практика – 21.05.04 Горное	1							

образовательное учреждение высшего образование «Северо-Восточный государственный университет»	дело.								
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет геосистем и технологий» Новосибирский техникум геодезии и картографии	1.Производственная практика – 21.02.08 Прикладная геодезия.		1						
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Магаданский политехнический техникум»	1.Практическая подготовка – 13.02.11 Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования.		5						

Направления деятельности учебного центра / пункта:

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

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

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2023 году

Таблица №24

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Учебно-методический кабинет» (УМК)	27	нет	3	нет	24

В рамках работ, проводимых совместно с Сообществом молодых работников Группы РусГидро, работники ПАО «Колымаэнерго» в 2023 году принимали участие в мероприятиях:

1. Корпоративный инженерный кейс-чемпионат по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ».

2. Кадровый резерв молодых специалистов - модули «Внутренний источник энергеии-5» (ВИЭ-5).

3. Корпоративный чемпионат профессионального мастерства Группы РусГидро по стандартам Ворлдскиллс по компетенции «Обслуживание и ремонт оборудования релейной защиты и автоматики».

4. Программа опережающего развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро» - профильная смена «Энергия старта».

7.2. Социальная политика Общества

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

Социальные расходы Общества:

Таблица №25

	2021	2022	2023
Социальные расходы, тыс. руб.	69 896,58	67 746,95	80 755,37
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	41 528,09	41 422,30	45 967,87

Льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные Коллективным договором, предоставляются персоналу в полном объеме. Увеличение социальных расходов в 2023 г. относительно фактической величины 2022 г. объясняется индексацией размера ММТС, а также выплатой выходного пособия работникам при расторжении трудового договора в связи с проведением организационных мероприятий.

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

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

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

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

- в ПАО «Колымаэнерго» разработано Положение о системе управления охраной труда, утвержденное приказом № 17 от 18.01.2021 г. 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.

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

- 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.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности. В результате чего отсутствует производственный травматизм.

Основные цели в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности,
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний,
- формирование у работников основ безопасного поведения на производстве и навыков предупреждения опасных ситуаций,
- 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.

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

Таблица №26

	ПАО «Колымаэнерго»		
	2021	**2022**	**2023**
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел)	606	581	564
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел)	219	203	199

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

Таблица №27

Название организации	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий (чел)	В том числе по классам вредности:				
		3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	4
ПАО «Колымаэнерго»	199	115	41	0	0	43

4. Расходы на охрану труда.

Таблица №28

Направление	ПАО «Колымаэнерго»		
	2021	2022	2023
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс. руб.)	15939	117310	28863
Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс. руб.)	443	645	2039
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс. руб.)	3793	3657	5383
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс. руб.)	0	1713	902
ИТОГО	20175	23326	37187

5. Организация противопожарных мероприятий

В ПАО «Колымаэнерго» разработаны:

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

В ПАО «Колымаэнерго» создано профессиональное аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (ПАСФ–ГСВ) в количестве 48 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 2023 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, оперативных карточек пожаротушения, оперативного плана пожаротушения.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Экологическая политика ПАО «Колымаэнерго», основываясь на принципах, положениях и основных направлениях государственной экологической политики и Экологической политики ПАО «РусГидро», устанавливает целевые показатели требуемого уровня воздействия

на окружающую среду и использования природных ресурсов, способы и средства достижения поставленных целей, ответственность за полученные результаты.

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

Достижение поставленной цели обеспечивается решением следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:

–рациональное использование водных ресурсов;

–предотвращение загрязнения водных объектов и сохранение биологических ресурсов;

–сокращение образования производственных отходов;

–снижение антропогенного воздействия на окружающую среду;

–реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии;

–технологическое перевооружение и внедрение передовых технологий.

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

–проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;

–планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;

–принятие мер по предупреждению, локализации и ликвидации негативных последствий аварийных ситуаций для окружающей среды;

–повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты энергетики, ответственного за экологическую безопасность производства;

–пересмотр, корректировка и совершенствование, по мере необходимости, экологической политики Общества.

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

–Постоянный контроль территорий. Регулярное проведение уборки территорий, закрепленных за службами Филиалов;

–Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами;

–Передача отходов на обезвреживание и утилизацию и отходов 1-5 класса опасности;

–Передача отходов ТБО для размещения на полигоне;

–Передача отходов ТКО для размещения на полигоне;

–Применение бактериальных препаратов для снижения концентрации загрязняющих веществ в сточных водах;

–Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений;

–Использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков в дренажной системе.

Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2023 году

Таблица №29

Объект генерации (ГЭС, ТЭС)	Описание мероприятий	Результаты
Замена маслонаполненного электротехнического оборудования на оборудование, не содержащее масло (вакуумное, элегазовое) или с меньшим объемом содержания масел		
Колымская ГЭС	Разработка и реализация проекта по замене силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ (ТПиР)	2023г. – поставка оборудования. Технологический ценовой аудит. Безопасная эксплуатация ГТС
Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду		
Колымская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния

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

	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Очистка хозяйственно-бытовых сточных воды биопрепаратами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	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 №30

	всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)		всего за 2023 год (на 31.12.2023)	
	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.
ПАО «Колымаэнерго»	0,00	0	0,00	0	0,00	0

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

Таблица №31

	всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)		всего за 2023 год (на 31.12.2023)	
	расходы, связанные с обраще- нием с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвра-щение воздействия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологичес-кого ущерба	расходы на предотвра-щение воздействия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологичес-кого ущерба	расходы на предотвра-щение воздействия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та
ПАО «Колымаэнерго»	547,0	2 009,0	370,0	13 505,0	1 238,0	6 895,0

Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн

Таблица №32

	2019	2020	2021	2022	2023
ПАО «Колымаэнерго»	0	0	0	0	0

Раздел 10. Корпоративное управление

10.1. Органы управления

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

За отчетный период было проведено 1 (одно) общее собрание акционеров Общества 25.05.2023 (протокол от 26.05.2023 № 1).

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022гг. (протокол от 25.05.2022гг. № 1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2023гг. (протокол от 26.05.2023гг. № 1), в соответствии с которым 4 из 5 (пяти) членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

Таблица №33

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале: %
Председатель Совета директоров					
1	Королев Сергей Викторович (избран 23.05.2022 и 25.05.20230)	1979	высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Куликов Евгений Валентинович	1983	высшее	Главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных организаций Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3	Коптева Яна Александровна (избрана 23.05.2022 и 25.05.2023)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
4	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 23.05.2022 и 25.05.2023)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и	0

				инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	
5	Багаутдинов Радий Равильевич (избран 23.05.2022 и 25.05.2023)	1969	высшее	Генеральный директор	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 25.05.2023гг.:

Таблица №34

№№	**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 Совета директоров					
1	Суховольская Татьяна Алексеевна	1981	высшее	Главный эксперт Управления организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

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

Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 15 (пятнадцать) заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 80 (восемьдесят) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2023 году:

Таблица №35

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

Советом директоров рассматривались и утверждались:

- Целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Бизнес-план на период до 2027 года;
- План мероприятий по управлению рисками на 2024 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2024;
- Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2024;
- Реестр и план реализации непрофильных активов в новой редакции; а также регулярно рассматривались отчеты об их исполнении.
- Проект инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024-2033 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2032 годы, утвержденную приказом Минэнерго России №2@ от 15.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023–2032 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.10.2021 №3@».

- Перечень инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации ПАО «Колымаэнерго» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2023-2024 годах.
- График проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года;
- Организационная структура ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции.
- Созыв годового общего собрания акционеров Общества;
- Заключение внутреннего аудитора по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Колымаэнерго» за 2022 год;
- Внутренний документа: О присоединении к Положению об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро».
- Решения по вопросам, отнесенным к компетенции высшего органа управления АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», в котором ПАО «Колымаэнерго» осуществляет права единственного акционера.
- Внутренний документ Общества: О присоединении к Единому положению о порядке проведения аккредитации поставщиков продукции в Группе РусГидро;
- Внутренний документ Общества - Положения о финансовой политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Внутренний документ Общества: Об утверждении внутреннего документа Общества: О присоединении к Порядку расчета ключевых показателей эффективности и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Внутренний документ Общества - Положения об организации страховой защиты ПАО «Колымаэнерго»;
- Определение передачи функционала по ведению бухгалтерского, налогового учета и подготовку отчетности Общества в АО «РусГидро ОЦО» приоритетным направлением деятельности Общества.
- Внутренний документа Общества - Положения о кредитной политике ПАО «Колымаэнерго».
- Внутренний документ Общества: О присоединении к Единому положению о проведении неконкурентной закупки в Группе РусГидро.

По мере необходимости Советом директоров одобрялись сделки, связанные с арендой имущества, а также сделки, в совершении которых имелась заинтересованность.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Багаутдинов Радий Равильевич
Год рождения: 1969
Сведения об образовании: высшее
Доля в уставном капитале: 0%

10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

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

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

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

Решением Совета директоров Общества 29.09.2023 гг. (протокол от 29.09.2023гг. № 12) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для Общества на 2023- 2025 годы:

Таблица №36

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед измере-ния	Целевые значения	Удельный вес
	КПЭ финансово-экономические			
1	**Рентабельность собственного капитала (ROE)**	%	**95%**	**10%**
2	**Чистая операционная рентабельность**	%	**95%**	**10%**
3	**EBITDA**	%	**95%**	**10%**
4	**Чистый Долг / EBITDA**	%	**95%**	**10%**
	КПЭ специализированные отраслевые			
5	**Установленная электрическая мощность**	%	**80%**	**10%**
6	**Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению**	%	**85%**	**30%**
7	**Качество проведения закупочных процедур**	%	**85%**	**20%**
	ФКПЭ			
1	Переход на ОПО	%	**85%**	**15%**
	ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ			
1	Количество крупных аварий	Шт	**0**	**25%**
2	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	**0**	**25%**
3	Готовность к работе в отопительный сезон	%	**100%**	**25%**

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

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 25.05.2022 года № 01) (далее – Положение).

За участие в заседании члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской

Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, определяемый Положением.

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2023 году составил 891 670,00 (Восемьсот девяносто одна тысяча шестьсот семьдесят) рублей.

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

Совокупный размер вознаграждения в отчетном году составил 178 334,00 (Сто семьдесят восемь тысяч триста тридцать четыре) рубля.

10.4. Ревизионная комиссия

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

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

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2023гг. (протокол от 26.05.2023гг. № 1).

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица №37

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном 2023 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022гг. (протокол от 25.05.2022гг. № 1).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 109 019 (Сто девять тысяч девятнадцать) рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

10.5. Организация внутреннего аудита

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

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

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

К основным задачам Внутреннего аудитора относится:

- подготовка и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности Внутреннего аудитора, в том числе о результатах оценки фактического состояния, надежности
и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля;

- разработка и поддержание в актуальном состоянии ЛНД (А) Общества по вопросам внутреннего аудита, требуемые в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами ФОИВ;

- осуществление подготовки заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества.

В течение 2023 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 2023 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

10.6. Управление рисками

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

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

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;

- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;

- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам решением Совета директоров Общества 29.05.2020 (протокол от 29.05.2020 гг. №06).

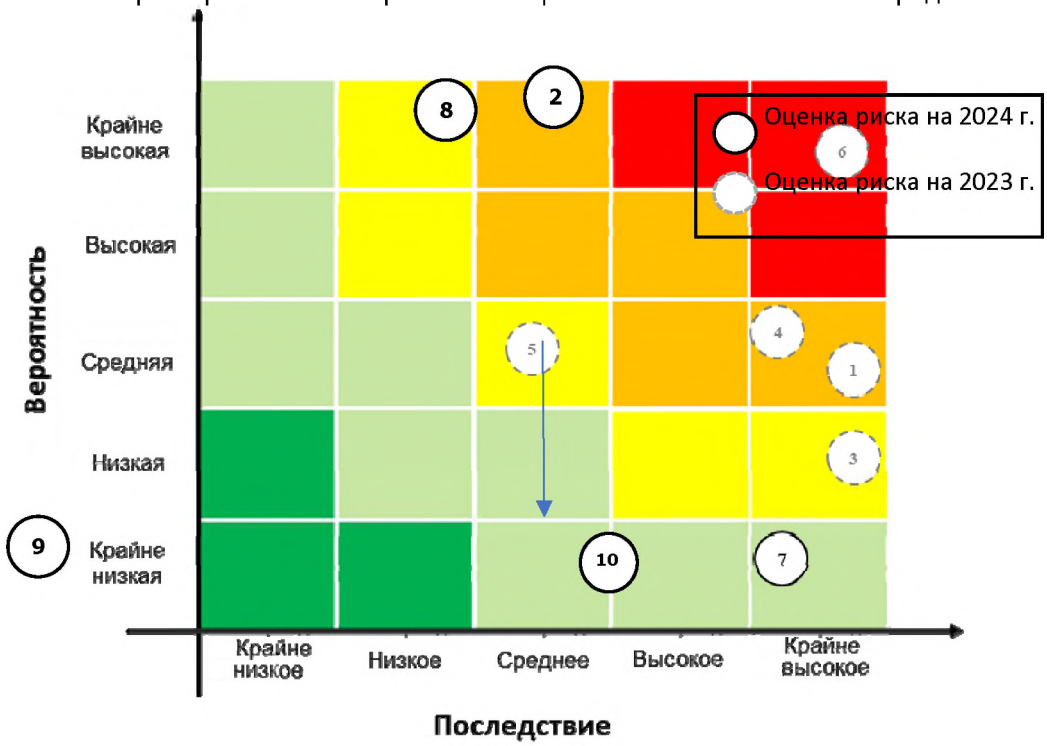
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

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

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

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

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2023-2024 гг. представлен



на тепловой карте.

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

Таблица №38

№	Перечень рисков бизнес-процессов	2023	2024
1	Невыполнение плана по выручке	Риск не реализовался	В 2023 г. риск был оценен как высокий. Вероятность и воздействия риска пересмотрены, риск исключён из ПУР на 2024г.
2	Нехватка квалифицированного персонала	Риск реализовался	Оценка риска на 2024г. сохранена на уровне 2023г. Риск оценен как крайне высокий.
3	Аварии/инциденты	Риск не реализовался	Риск в 2023 г. был оценен как средний. В связи с реализацией модернизации комплексной системы безопасности риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.
4	Риск невозможности продолжения основной операционной деятельности	Риск не реализовался	Риск в ПУР 2024 г. не включен, в связи с заменой на риск “Неблагоприятные природные воздействия”.
5	Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой	Риск не реализовался	Риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.

	комплексной программе закупок (ГКПЗ)		
6	Нарушение/авария средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ)	Риск не реализовался	Риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.
7	Неблагоприятные природные воздействия		Риск включен в ПУР 2024 г. вместо риска невозможности продолжения основной операционной деятельности по причине природных воздействий. Риск оценен как низкий.
8	Нарушение сроков поставки оборудования/материалов		Риск идентифицирован впервые в связи с санкционным давлением (невозможность приобретения запасных частей, комплектующих и материалов иностранного производства). Риск оценен как крайне высокий.
9	Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс)		Риск идентифицирован впервые. Для выполнения требований ПП РФ №458 предусмотрено выполнение проекта модернизации КСБ. Штрафные санкции со стороны надзорных органов прогнозируются на весь период реализации проекта, вплоть до его завершения. Риск оценен как крайне низкий.
10	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договорённостей)		Риск идентифицирован впервые, связан с вероятностью не включения в тариф на производство электроэнергии на 2024 г. ряда затрат. Риск оценен как низкий.

Управление коррупционным риском

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

– внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции;

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

- разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) по противодействию коррупции;
- обеспечение информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов;
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Основные результаты за отчетный год:

Таблица №39

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
2	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее - КИ): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	 1 1
3	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	 0 0
4	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	86
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	37
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	101
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	 0 0

10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

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

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

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

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

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

10.8. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2023гг. уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2023 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №40

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

10.9. Структура уставного капитала

Таблица №41

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
ПАО «РусГидро»	**98,7597%**	**98,7597%**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2023 - 25, из них номинальные держатели – 2.

10.10. Общество на рынке ценных бумаг

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

Раздел 11. Закупочная деятельность

Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2023 год:

- закупки у субъектов МСП – 224 963,16 тыс. руб.,82,68 %;
- закупки, участники которых только субъекты МСП – 133 563,58 тыс. руб., 49,09%.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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

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

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

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

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.

Приложение 3. Сделки Общества

FINEXPERTIZA

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Колымаэнерго»
за 2023 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Колымаэнерго»

МНЕНИЕ

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

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчета о финансовых результатах за 2023 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2023 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2023 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

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

КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ АУДИТА

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

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

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

Наши аудиторские процедуры включали:

- изучение процесса оценки возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений, в том числе порядка определения единицы, генерирующей денежные средства (ЕГДС);

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

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

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

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

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

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

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются

существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

Лицо, действующее от имени аудиторской организации
на основании доверенности № ОБ/10723/24-ФЭ-59
от 01 июля 2023 г. сроком до 30 июня 2024 г.
руководитель аудита, по результатам которого составлено
аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416) Илья Валерьевич Красильников

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

«05» марта 2024 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2023 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31.12.2023
Организация ПАО «Колымаэнерго»	по ОКПО	00117618
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718
Вид деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение: г. Магадан, ул.Пролетарская , д.84, корп.2

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации ООО «ФинЭкспертиза»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7708096662
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1027739127734

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	6 274 906	6 875 594	5 893 593
	основные средства	1151	5 910 912	6 571 913	5 833 273
	здания	1151.1	206 051	241 116	213 002
	земельные участки	1151.2	185	224	233
	сооружения	1151.3	781 130	966 875	838 654
	прочие основные фонды	1151.4	296 808	255 754	229 429
	право пользования активом	1151.5	4 587 398	5 065 218	4 506 109
	инвестиционная недвижимость	1151.6	39 340	42 726	45 846
	незавершенное строительство	1152	329 674	288 810	57 907
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	34 320	14 871	2 413
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	1 035 332	2 014 023	780 723
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	1 035 332	2 014 023	780 723
	Отложенные налоговые активы	1180	2 368 167	2 126 021	2 333 253
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	4 908	1 935	2 399
	Итого по разделу I	**1100**	**9 683 313**	**11 017 573**	**9 009 968**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	103 210	102 735	106 537
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	26 977	-
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	527 517	413 421	740 337
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1231.1	-	-	-
	авансы выданные	1231.2	-	-	-
	беспроцентные векселя к получению	1231.3	-	-	-
	беспроцентные займы выданные	1231.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1231.5	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	527 517	413 421	740 337
	покупатели и заказчики	1232.1	423 978	404 236	696 216
	авансы выданные	1232.2	71 473	2 714	9 975
	беспроцентные векселя к получению	1232.3	-	-	-
	беспроцентные займы выданные	1232.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1232.5	32 066	6 471	34 146
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	-	-	-
	банковские депозиты	1241	-	-	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	320 819	285 719	441 203
3.4.1	Прочие оборотные активы	1260	-	-	4 773
	Итого по разделу II	**1200**	**951 546**	**828 852**	**1 292 850**
	БАЛАНС	**1600**	**10 634 859**	**11 846 425**	**10 302 818**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ **III. Капитал и резервы**				
3.3.1	Уставный капитал	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
3.3.4	Резервный капитал	1360	167 056	119 384	115 853
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(7 964 332)	(6 765 174)	(7 715 252)
	нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1371	(6 812 846)	(7 718 607)	(7 785 868)
	нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	1372	(1 151 486)	953 433	70 616
	Итого по разделу III	**1300**	**4 524 259**	**5 675 745**	**4 722 136**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства, в том числе:	1410	3 239 165	3 827 069	3 379 582
	долгосрочные заемные средства	1411	-	-	-
	обязательства по аренде	1412	3 239 165	3 827 069	3 379 582
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	514 112	501 812	510 904
3.4.2	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	**1400**	**3 753 277**	**4 328 881**	**3 890 486**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства, в том числе:	1510	1 348 233	1 413 182	1 126 527
	краткосрочные заемные средства	1511	-	-	-
	обязательства по аренде	1512	1 348 233	1 413 182	1 126 527
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	782 858	222 521	384 429
	поставщики и подрядчики	1521	24 395	70 448	177 168
	задолженность перед персоналом организации	1522	52 632	40 022	33 373
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	24 418	2 626	17 076
	задолженность по налогам и сборам	1524	123 401	80 308	101 370
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	-	-	-
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	-	-
	прочие кредиторы	1527	558 012	29 117	55 442
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	226 232	206 096	179 240
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	**1500**	**2 357 323**	**1 841 799**	**1 690 196**
	БАЛАНС	**1700**	**10 634 859**	**11 846 425**	**10 302 818**

Генеральный директор Р. Р. Багаутдинов

30 января 2024 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2023 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2023
Организация ПАО «Колымаэнерго»	по ОКПО	00117618
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718
Вид деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	**Выручка**	**2110**	**3 798 423**	**3 036 372**
	от продажи электроэнергии	2110.1	3 761 219	2 964 252
	от предоставления услуг по аренде имущества	2110.2	20 849	18 265
	от оказания прочих работ. услуг	2110.3	16 355	53 855
3.7.2	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(3 237 172)**	**(2 548 981)**
	по продаже электроэнергии	2120.1	(3 197 330)	(2 504 399)
	по предоставлению услуг по аренде имущества	2120.2	(16 104)	(16 193)
	по оказанию прочих работ, услуг	2120.3	(23 738)	(28 389)
	Валовая прибыль (убыток)	**2100**	**561 251**	**487 391**
3.7.2	**Управленческие расходы**	**2220**	**(460 903)**	**(403 592)**
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**100 348**	**83 799**
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	55 110	69 560
	Проценты к уплате	2330	(542 202)	(438 739)
3.8	Прочие доходы	2340	337 684	1 479 867
3.8	Прочие расходы	2350	(1 331 951)	(37 632)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**(1 381 011)**	**1 156 855**
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	229 846	(203 367)
	текущий налог на прибыль	2411	-	(5 314)
	отложенный налог на прибыль	2412	229 846	(198 053)
	Прочее	2460	(321)	(55)
	Чистая прибыль	**2400**	**(1 151 486)**	**953 433**
	СПРАВОЧНО:			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 151 486)	953 433
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	(0,09427)	0,07806

Генеральный директор Р. Р. Багаутдинов

30 января 2024 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2023 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2023
Организация **ПАО «Колымаэнерго»**	по ОКПО	00117618
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718
Вид деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Добавочный капитал (без переоценки)	Резерв-ный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4		5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	**3100**	**12 214 552**	**-**	**106 983**	**115 853**	**(7 715 252)**	**4 722 136**
За 2022г.							
Увеличение капитала, в том числе:	**3210**	**-**	**-**	**-**	**-**	**953 609**	**953 609**
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	953 433	953 433
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	176	176
Уменьшение капитала, в том числе:	**3220**	**-**	**-**	**-**	**3 531**	**(3 531)**	**-**
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	-
прочие	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	3 531	(3 531)	-
Величина капитала на 31 декабря 2022г.	**3200**	**12 214 552**	**-**	**106 983**	**119 384**	**(6 765 174)**	**5 675 745**
За 2023г.							
Увеличение капитала, в том числе:	**3310**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
прочие	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала, в том числе:	**3320**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1 151 486)**	**(1 151 486)**
убыток	3321					(1 151 486)	(1 151 486)
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	-
прочие	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	**47 672**	**(47 672)**	**-**
Величина капитала на 31 декабря 2023г.	**3300**	**12 214 552**	**-**	**106 983**	**167 056**	**(7 964 332)**	**4 524 259**

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 202_ г.	Изменения капитала за 202_ г.		На 31 декабря 202_ г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410				
после корректировок	3500				
в том числе: Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411				
после корректировок	3501				
Другие статьи, по которым осуществлены корректировки:					
Добавочный капитал					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412				
после корректировок	3502				

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	4 524 259	5 675 745	4 722 136

Генеральный директор

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго») КЭ РФ, г. Магадан ИНН 4908000718, ОГРН 1024900955467

Р. Р. Багаутдинов

30 января 2024 года

10

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2023 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710005
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2023
Организация **ПАО «Колымаэнерго»**	по ОКПО	00117618
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718
Вид деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	**3 896 189**	**3 303 572**
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 767 087	3 240 761
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	20 391	18 157
3.2.4	прочие поступления	4119	108 711	44 654
	Платежи, в том числе:	4120	**(2 619 394)**	**(2 226 161)**
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(581 075)	(384 248)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(1 292 446)	(1 163 751)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(542 202)	(438 739)
	налога на прибыль организаций	4124	(5 314)	-
3.2.4	прочие платежи	4129	(198 357)	(239 423)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**1 276 795**	**1 077 411**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	**40 200**	**56 353**
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	40 200	56 353
3.2.4	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи, в том числе:	4220	**(182 910)**	**(218 255)**
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(182 881)	(218 255)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
3.2.4	прочие платежи	4229	(29)	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(142 710)**	**(161 902)**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	-	-
	получение кредитов и займов	4311	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	(1 098 985)	(1 070 993)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	по арендным обязательствам	4328	(1 098 985)	(1 070 993)
3.2.4	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	(1 098 985)	(1 070 993)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	(35 100)	(155 484)
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**4450**	285 719	441 203
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**4500**	320 819	285 719
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор _____ Р. Р. Багаутдинов

30 января 2024 года

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью ПОА «Колымаэнерго», (далее по тексту – «Общество») является производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области.

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

ПАО «Колымаэнерго» является дочерним обществом ПАО «РусГидро». Доля участия в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2023 составила – 98,76 % (на 31.12.2022 составляла – 98,76 % и на 31.12.2021 – 98,76 %).

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2023 составила 551 человек (на 31.12.2022 – 586 человек, на 31.12.2021 – 596 человек).

По состоянию на 31.12.2023 в состав Общества входят 2 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: «Колымские электрические сети» и «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»

Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 26.05.2023) в количестве 5 членов.

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.03.2022 № 351 информация о персональном составе органов управления и Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» не раскрывается.

1.2 Операционная среда Общества

В 2023 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, усиливается влияние факторов, которые увеличивают устойчивую инфляцию.

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

Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

В 2023 году и далее продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

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

Деятельность Общества характеризуется отраслевыми и рыночными, региональными, финансовыми, правовыми, экологическими и репутационными рисками.

Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2019, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Общество присоединено к Технической политике Группы РусГидро, Политике в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, Положению о системе внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро и Положению об управлении рисками Группы РусГидро (утверждено Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» протокол от 29.05.2020г. №06).

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

Обществом были определены ключевые риски на 2023 год, произведена их оценка и утверждён план мероприятий по их управлению на 2023 год, который утвержден Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол от 30.12.2022 №14):

Ключевые риски бизнес-процесса Общества в 2023 году
- риск невыполнения плана по выручке;
- риск нехватки квалифицированного персонала;
- риск аварий на объектах электроэнергетики и теплоснабжения;
- риск невозможности продолжения основной операционной деятельности;
- риск несоблюдения сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ);
- риск нарушения/аварии средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ).

Деятельность Общества связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно повлиять на производственные и финансовые показатели Общества. Наряду с ключевыми рисками в Обществе ведется работа по оценке следующих рисков:

Отраслевые и рыночные риски
Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности.
В 2023 году Общество произвело закупки на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества. Так в 2023 году, в результате приобретения услуг, товаров общее снижение цен составило 31,8 млн. руб.

Региональные риски
ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.
Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние 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.
Данный риск оценивается Обществом как несущественный и внешний ввиду текущих правил работы рынка электроэнергии.

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

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

Правовые риски
Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

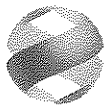
риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

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.

Экологические риски
Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)
Данный риск для Общества является не существенным. ПАО «Колымаэнерго» производит 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Для минимизации репутационных рисков Общество регулярно проводит мероприятия по снижению возможности возникновения данных рисков, прилагая максимальные усилия по поддержанию лояльности клиентов общества, а также повышению качества оказываемых услуг.



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

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

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

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

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

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

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

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

Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному по капитальному строительству, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.
Иные выданные авансы, а также авансы полученные, отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с иных выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.2 Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).
В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение плановых капитальных и средних ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.
При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.
Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб. (за исключением бывших в эксплуатации зданий, сооружений, силовых и рабочих машин и оборудования, недвижимости) включительно за единицу учитываются в составе запасов.
Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.
В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.
Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов ПАО «РусГидро». В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

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

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 4 до 7
Затраты на ремонт линий электропередачи	от 1 до 12

Сроки полезного использования для объектов основных средств в виде затрат на капитализированные ремонты устанавливаются на основании Классификатора основных фондов ПАО «РусГидро», исходя из ожидаемой продолжительности межремонтного интервала.
Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.
Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования.
Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Обесценение основных средств

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».
При этом, обесценение основных средств Общества на дату начала применения ФСБУ 6/2020 отражено путем корректировки показателей балансовой стоимости основных средств и нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2021 в отчетности 2022 года. В отчетности за 2023 год балансовая стоимость основных средств и незавершенного строительства также отражена с учетом проверки на их обесценение.
Суммы признанного обесценения отражаются на отдельном субсчете счета 02.
Анализ основных средств на наличие признаков начисления или восстановления обесценения проводится ежегодно.
Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.
В целях проверки на обесценение Общество включено в состав укрупненной генерирующей единицы, состоящей из двух Обществ – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС». Сводная единица, генерирующая денежные средства (ЕГДС) в составе группы активов ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» сформирована решением ПАО «РусГидро», в связи с тем, что невозможно оценить возмещаемую сумму собственных и



арендованных активов, поскольку их ценность использования не может быть определена независимо друг от друга, так как денежные притоки от реализации электрической энергии формируются от использования всей совокупности активов. Следовательно, организация оценивает возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой относится имущественный комплекс в целом.

При этом, возмещаемая сумма по сводной ЕГДС распределяется между активами ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» пропорционально балансовой стоимости основных средств и незавершенного строительства каждого Общества.

Ввиду отсутствия активного рынка и специализированной природы объектов электроэнергетики, для определения возмещаемой суммы активов используется ценность использования. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

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

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

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

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

Порядок расчета сумм обесценения и отражения их в учете определяется по методике ПАО «РусГидро».

Права пользования активами

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

Сроки полезного использования активов в форме права пользования определяются исходя из сроков аренды.

Право пользование активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации. Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, величину арендных платежей, оплаченных по состоянию на дату получения предмета аренды; дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях. Права пользования активами после принятия к учету оцениваются в соответствии с требованиями к учету схожих по характеру использования объектов основных средств в части амортизации и обесценения. Права пользования активами включаются в состав строки 1150 «Основные средства». Земельные участки, имеющие кадастровую стоимость, отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды, определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости участков в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет производится по их кадастровой стоимости.

2.3 Капитальные вложения

Бухгалтерский учет капитальных вложений осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Капитальные вложения» (ФСБУ 26/2020). В составе капитальных вложений отражаются в частности объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов. Оборудование, не требующее монтажа,

находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно. В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1152 «Незавершенное строительство».

Обесценение капитальных вложений

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

2.4 Финансовые вложения

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

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- депозитные вклады в кредитных организациях.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.
Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.
Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Обесценение финансовых вложений

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов.
Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

2.5 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».
Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
В случае если чистая стоимость продажи запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.
Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.
К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.



2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.7 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.
Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам.
Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.
Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).
Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

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

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.
В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).
В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.
В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.
При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.
Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества.

2.10 Кредиты и займы полученные

В составе задолженности по полученным займам и кредитам отражены обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018.
Обязательство по аренде включается в состав долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).
Величина обязательств по аренде определяется с применением ставки дисконтирования, рассчитанной как средневзвешенная ставка по всем имеющимся внешним заемным средствам Общества в периоде начала аренды или переоценки обязательств по договору аренды.
Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей.
Начисление процентов по арендным обязательствам производится в составе прочих расходов (проценты к уплате).
При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве прочего дохода или прочего расхода.

2.11 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

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

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.
Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.
Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.12 Доходы

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

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- доход от реализации и иного выбытия основных средств, МПЗ;
- доход от восстановления резервов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;

- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам.
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

2.13 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.
Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.
Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.
В составе прочих расходов признаются:
- расходы от участия в других организациях;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных фондов, оборудования и незавершенного строительства, материально-производственных запасов, нематериальных активов, расходов будущих периодов и прочих активов;
- затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением кредитов и займов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- расходы, связанные с созданием резервов, создаваемых в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение финансовых вложений, под обесценение активов, по сомнительной дебиторской задолженности, по судебным разбирательствам, под снижение стоимости товарно-материальных ценностей и прочих резервов), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- сумма уценки активов;
- расходы на социальные мероприятия (услуги социального характера, доплаты к пенсиям, расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников, расходы на осуществление спортивных мероприятий и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества.);
страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;
- расходы на благотворительные цели;
расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности
- (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- расходы от операций с производными финансовыми инструментами;
- процентный расход по дисконтированию долгосрочных оценочных обязательств;



- стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей;
- убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены;
- расходы по реализации прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам деятельности; другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.14 Изменения в учетной политике Общества с 2024 года

В связи с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» в бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год будут отражены следующие основные изменения:
- увеличение стоимости объектов нематериальных активов (строка 1110 «Нематериальные активы» актива баланса) на стоимость простых (неисключительных) лицензий на программное обеспечение и сумму затрат на улучшение (доработку) объектов нематериальных активов, до 2024 года отражаемых в составе расходов будущих периодов (строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» актива баланса);
- списание простых (неисключительных) лицензий и затрат на техническую поддержку (обновление), не удовлетворяющих критериям признания в качестве нематериальных активов и капитальных вложений в нематериальные активы.

2.15 Существенные корректировки

Корректировка ОНА и ОНО по арендным обязательствам и процентам по арендным обязательствам.

1. **Бухгалтерский баланс:**

Строка	31.12.2022			31.12.2021		
	До корректировки	После корректировки	Изменение	До корректировки	После корректировки	Изменение
1410 «Заемные средства»	3 551 845	3 827 069	275 224	-	-	-
1510 «Заемные средства	1 688 406	1 413 182	(275 224)	-	-	-
1180 «Отложенные налоговые активы»	3 156 551	2 126 021	(1 030 530)	3 278 611	2 333 253	(945 358)
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	1 532 342	501 812	(1 030 530)	1 456 262	510 904	(945 358)

2. **Отчет о движении денежных средств:**

Строка	31.12.2022		
	До корректировки	После корректировки	Изменение (+,-)
Денежные потоки от текущих операций			
4120 «Платежи», в том числе:	3 297 154	2 226 161	(1 070 993)
4121 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги»	1 893 980	384 248	(1 509 732)
4123 «Проценты по долговым обязательствам»	-	438 739	438 739
4100 «Сальдо денежных потоков от текущих операций»	6 418	1 077 411	(1 070 993)
Денежные потоки от финансовых операций			
4320 «Платежи», в том числе:	-	(1 070 993)	(1 070 993)
4328 «По арендным обязательствам»	-	(1 070 993)	(1 070 993)
4300 «Сальдо денежных потоков от финансовых операций»	-	(1 070 993)	(1 070 993)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	**5 910 912**	**6 571 913**	**5 833 273**
Сооружения	781 130	966 875	838 654
Машины и оборудование	272 306	227 157	200 950
Здания	206 051	241 116	213 002
Производственный и хозяйственный инвентарь	5 362	4 415	1 575
Земельные участки	185	224	233
Транспортные средства	16 525	20 552	25 821
Другие виды основных средств	2 615	3 630	1 083
Активы в форме права пользования	4 587 398	5 065 218	4 506 109
Инвестиционная недвижимость	39 340	42 726	45 846

В связи с прекращением договора аренды имущества балансовая стоимость права пользования активом (ППА) и обязательства по аренде списаны в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признана в качестве прочего дохода (Пояснения раздел III, п 3.7.4 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)).

По состоянию на 31.12.2023 отражено поступление права пользования активом (ППА) по новому договору. В связи с отсутствием внешних заемных средств у Общества и невозможностью произвести дисконтирование будущих арендных платежей по договору аренды с применением средневзвешенной ставки по всем имеющимся договорам, ставка привлечения дополнительных заемных средств арендатором (ставка заимствований) определена как ставка процента, по которой арендатор мог бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.



Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020 25/2018
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов: Первоначальная стоимость	Выбыло объектов: Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
Основные средства, в том числе:	2023	17 571 997	(6 027 780)	(4 972 304)	4 724 905	(6 202 664)	2 825 394	(1 936 846)	(71 790)	16 094 238	(5 139 232)	(5 044 094)	-
	2022	15 862 475	(4 637 749)	(5 391 453)	1 710 670	(1 414)	961	(1 390 992)	419 149	17 571 997	(6 027 780)	(4 972 304)	6 874 404
Сооружения	2023	7 570 251	(3 091 429)	(3 511 947)	-	-	-	(120 421)	(65 324)	7 570 251	(3 211 850)	(3 572 271)	-
	2022	7 570 251	(2 966 623)	(3 764 974)	-	-	-	(124 806)	253 027	7 570 251	(3 091 429)	(3 511 947)	3 732 624
Машины и оборудование	2023	2 383 527	(1 405 714)	(750 656)	133 769	(4 602)	4 313	(103 697)	15 366	2 512 694	(1 505 098)	(735 290)	-
	2022	2 364 951	(1 291 252)	(872 749)	19 363	(787)	682	(115 144)	122 093	2 383 527	(1 405 714)	(750 656)	720 690
Здания	2023	1 251 693	(310 911)	(699 666)	114	-	-	(13 584)	(21 595)	1 251 807	(324 495)	(721 261)	-
	2022	1 251 948	(297 404)	(741 542)	-	(255)	173	(13 680)	41 876	1 251 693	(310 911)	(699 666)	741 538
Транспортные средства	2023	58 764	(38 212)	-	-	-	-	(4 027)	-	58 764	(42 239)	-	-
	2022	58 764	(32 943)	-	-	-	-	(5 269)	-	58 764	(38 212)	-	(12 315)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	25 344	(16 096)	(4 833)	3 616	(6 317)	6 148	(2 522)	22	22 643	(12 470)	(4 811)	-
	2022	22 222	(14 532)	(6 115)	3 228	(106)	106	(1 670)	1 282	25 344	(16 096)	(4 833)	565
Земельные участки	2023	1 067	-	(843)	-	-	-	-	(39)	1 067	-	(882)	-
	2022	1 333	-	(1 100)	-	(266)	-	-	257	1 067	-	(843)	1 100
Другие виды основных средств	2023	9 614	(1 625)	(4 359)	8	-	-	(803)	220	9 622	(2 428)	4 579	-
	2022	7 171	(1 115)	(4 973)	2 443	-	-	(510)	614	9 614	(1 625)	(4 359)	4 566
Право пользования активом (ППА)	2023	6 191 745	(1 126 527)	-	4 587 398	(6 191 745)	2 814 933	(1 688 406)	-	4 587 398	-	-	-
	2022	4 506 109	-	-	1 685 636	-	-	(1 126 527)		6 191 745	(1 126 527)		1 685 636
Инвестиционная недвижимость	2023	79 992	(37 266)	-	-	-	-	3 386	-	79 992	(40 652)	-	-
	2022	79 726	(33 880)	-	266	-	-	(3 386)	-	79 992	(37 266)	-	-

Движение доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего, в том числе:	**2023**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	266	(266)	-	-	-	-	-	-	22 158
Сооружения	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 114
Машины и оборудование	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 239
Здания	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 496
Транспортные средства	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 009
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	275
Земельные участки и объекты природопользования	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	266	(266)	-	-	-	-	-	-	-
Другие виды основных средств	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25



Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2023 г.	За 2022 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**137 507**	**25 034**
Машины и оборудование	133 769	19 363
Сооружения	-	-
Здания	114	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 616	3 228
Другие виды основных средств	8	2 443

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	**2023**	**543 974**	**(255 164)**	**238 711**	**-**	**(60 340)**	**-**	**(137 507)**	**645 178**	**(315 504)**	**-**
	2022	**330 286**	**(272 379)**	**238 722**	**-**	**17 215**	-	**(25 034)**	**543 974**	**(255 164)**	**(272 379)**
Незавершенное строительство	2023	89 929	**(43 209)**	115 955	-	(5 112)	-	(117 346)	88 538	(48 321)	-
	2022	61 785	**(50 953)**	53 178	-	7 744	-	(25 034)	89 929	(43 209)	(50 953)
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование к установке	2023	454 045	**(211 955)**	122 756	-	(55 228)	-	(20 161)	556 640	(267 183)	-
	2022	268 501	**(221 426)**	185 544	-	9 471	-		454 045	(211 955)	(221 426)

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

Обесценение основных средств на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет	
	(2024-2028 годы)	(2023-2027)
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические и геотермальные электростанции, а также для единиц, осуществляющих передачу электроэнергии – 10 лет	
	(2023-2032 годы)	(2022-2031 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	12,6 процента	12,5 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,6 процента	11,2 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчет тарифов, принятой регулирующими органами.	
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

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

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

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

В результате тестирования основных средств Общества на обесценение по состоянию 31 декабря 2023 года был признан дополнительный убыток от обесценения в сумме 311,16 млн. руб. в «Отчете о финансовых результатах».

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование актива	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	1 035 332	2 014 023	780 723
Вклады в дочерние общества	1 035 332	2 014 023	780 723

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних Обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

Вклад в уставный капитал дочернего общества АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. Дьякова А.Ф.» отражен по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.
Акции дочернего Общества не имеют текущей рыночной стоимости. Существенное снижение стоимости этих финансовых вложений произошло в межотчетный период по состоянию на 31.12.2021г. в связи с существенным снижением величины чистых активов АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А.Ф.», связанным с началом применения федеральных стандартов ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». В связи с чем Обществом был создан резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021г. в сумме 7 560 746 тыс. руб.
По состоянию на 31.12.2022г. созданный резерв был восстановлен на 1 233 300 тыс. руб. в связи с увеличением величины чистых активов дочернего Общества.
По состоянию на 31.12.2023г. ранее созданный резерв был увеличен на сумму 978 691 тыс.руб. до 7 516 148 тыс.руб. в связи со снижением величины чистых активов дочернего Общества.
В 2018 году акции «Усть-Среднеканская ГЭС им. Дьякова А.Ф. переданы Доверительному управляющему ПАО «РусГидро» в доверительное управление по договору № 1010-258-8-2018 от 24 декабря 2018 года.

На вклад в уставный капитал дочернего общества АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в связи с получением им существенного убытка итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год, был произведен расчет стоимости под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020 г. и создан резерв на сумму 210 011 тыс. руб.



Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Изменение резерва под обесценение	Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*
						Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2023**	8 551 480	(6 537 457)					(978 691)	8 551 480	(7 516 148)
	2022	8 551 480	(7 770 757)	-	-	-	-	1 233 300	8 551 480	(6 537 457)
Вклады в дочерние общества	**2023**	8 551 480	(6 537 457)							
	2022	8 551 480	(7 770 757)	-	-	-	-	1 233 300	8 551 480	(6 537 457)

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

Вклады в дочерние общества

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние общества:

Наименование Общества	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в дочерние общества, в том числе:	**1 035 332**	**-**	**2 014 023**	**-**	**780 723**	**-**
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 035 332	29,41	2 014 023	29,41	780 723	29,41
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	100	-	100	-	100

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	**4 908**	**1 935**	**2 399**
Программное обеспечение	**4 908**	**1 935**	**2 399**

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1210 «Запасы»	103 210	102 735	106 537
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	90 762	96 465	103 024
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	12 448	6 270	3 513

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2023 резерв под снижение их стоимости составил 259 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 87 тыс. руб., на 31.12.2021 – 99 тыс. руб.

Движение запасных частей, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Выбыло				
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Себестоимость	Резерв под обесценение	Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	**2023**	**96 552**	**(87)**	**111 373**	**(116 904)**	**20**	**(192)**	**91 021**	**(259)**
	2022	**103 123**	**(99)**	**87 112**	**(93 683)**	**82**	**(70)**	**96 552**	**(87)**

31

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) отсутствует.

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

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2023 составила 527 517 тыс. руб., на 31.12.2022 – 413 421 тыс. руб., 31.12.2021 -740 337 тыс. руб.:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	527 517	413 421	740 337
Покупатели и заказчики, в том числе:	423 978	404 236	696 216
просроченная	43 659	66 318	426 318
Авансы выданные	71 473	2 714	9 975
Прочие дебиторы, в том числе:	32 066	6 471	34 146
Задолженность по налогам и сборам	*23 019*	*3 000*	*30 467*
Прочие	*9 047*	*3 471*	*3 679*

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью в сумме 6 857 тыс. руб. по НДС с авансов, выданных по капитальным вложениям.

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восста-новление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	**2023**	**2 031**	**1 688**	**(34)**	**(1 329)**	**2 356**
	2022	**13 448**	**1 239**	**-**	**(12 656)**	**2 031**
Покупателям и заказчикам	**2023**	60	-	-	-	60
	2022	486	60	-	(486)	60
Авансам выданным	**2023**	912	1 392	(34)	(878)	1 392
	2022	907	132	-	(126)	912
Прочим дебиторам	**2023**	1 059	296	-	(451)	904
	2022	12 055	1 047	-	(12 044)	1 059

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

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	320 819	285 719	441 203
Эквиваленты денежных средств	-	250 000	400 000
Касса	-	190	210
Денежные средства на банковских счетах	320 819	35 529	40 993

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2023г., 31.12.2022г., 31.12.2021г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2022г. и на 31.12.2021г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2023	Рейтинговое агентство	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Банковские депозиты, в том числе:			-	**250 000**	**400 000**
ПАО «Сбербанк»	**Ba2**	**Moody's**	-		400 000
АО «Россельхозбанк»	Ba2	Moody's	-	250 000	-
Денежные средства и их эквиваленты, в том числе:			**320 819**	**35 719**	**41 203**
ПАО «Сбербанк»			320 819	35 719	41 203

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже: (расшифровке подлежат, все строки «прочие» во всех разделах ОДДС, ниже примерный перечень)

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 4119 «Прочие поступления по текущей деятельности» , в том числе:	**108 711**	**44 654**
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	1 278	198
Прочие поступления по текущей деятельности, в том числе:	107 433	44 456
налог на добавленную стоимость	91 564	9 498
Итого по строке 4129 «Прочие платежи по текущей деятельности», в том числе:	**(198 357)**	**(239 423)**
Налоги и сборы	(90 664)	(144 306)
Выплаты на командировочные расходы	(5 290)	(4 012)
Плата за пользование водными объектами	(101 925)	(90 751)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(183)	(129)
Прочие платежи по текущей деятельности	(294)	(225)
Итого по строке 4219 «Прочие поступления по инвестиционной деятельности», в том числе:	**(29)**	**-**
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	(29)	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	12 214 551 870	12 214 551 870	12 214 551 870

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2023 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
ПАО «РусГидро»	номинальный	12 063 052 613	98,76
Физические лица	номинальный	151 499 257	1,24
Итого		**12 214 551 870**	**100**

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года Общество не имеет накопленной переоценки внеоборотных активов.

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года, 31.12.2022 года и 31.12.2021 года добавочный капитал Общества составил 106 983 тыс. руб. и состоит из эмиссионного дохода Общества.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года, 31.12.2022 года и 31.12.2021 года резервный капитал Общества составил 167 056 тыс. руб., 119 384 тыс. руб., 115 853 тыс. руб., соответственно.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражены арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей

Наименование	Год погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**2025**	**3 239 165**	**3 827 069**	**3 379 582**
Арендные обязательства	**2025**	**3 239 165**	**3 827 069**	**3 379 582**

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**3 239 165**	**3 827 069**	**3 379 582**
От одного года до двух лет	**3 239 165**	**3 827 069**	**3 379 582**
От двух до трех лет	-	-	-
От трех до четырех лет	-	-	-
От четырех до пяти лет	-	-	-
Более пяти лет	-	-	-

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражены арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1510 Заемные средства»	**1 348 233**	**1 413 182**	**1 126 527**
Арендные обязательства	**1 348 233**	**1 413 182**	**1 126 527**

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам в 2023 году составила 542 202 тыс. руб. (в 2022 году – 438 739 тыс.руб.)

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 782 858 тыс. руб., 222 521 тыс. руб., и 384 429 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, и 31.12.2021 соответственно.

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

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	24 395	70 448	177 168
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 535	532	133
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	3 256	40 457	8 939
Поставщикам материально-производственных запасов	99	3 140	1 860
Задолженность по покупке электроэнергии	368	2 810	1 956
Прочие	19 137	23 509	164 280

35



По строке 1527 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1527 «Прочие кредиторы», в том числе:	558 012	29 117	55 442
Задолженность по арендным обязательствам, в том числе:	525 367	-	-
- просроченная	459 696	-	-

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года сумма оценочных обязательств составляет 226 232 тыс. руб. (на 31.12.2022 года – 206 096 тыс. руб., на 31.12.2021 года – 179 240 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	**2023**	**206 096**	**299 806**	**(279 670)**	**-**	**226 232**
	2022	**179 240**	**301 383**	**(274 527)**	**-**	**206 096**
резерв на предстоящую выплату отпусков	**2023**	108 926	185 325	(186 098)	-	108 153
	2022	93 306	188 852	(173 232)	-	108 926
резерв на выплату премии за квартал	2023	-	-	-	-	-
	2022	8 149	12 272	(20 421)	-	-
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	2023	97 170	114 481	(93 572)	-	118 079
	2022	77 785	100 259	(80 874)	-	97 170

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2023 стоимость арендованных основных средств составляет 24 221,91 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 24 224,48 тыс. руб., на 31.12.2021 – 23 360,07 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Арендованные основные средства, в том числе:	**13 594,15**	**24 224,48**	**23 360,07**
Администрация Среднеканского городского округа	-	2,57	2,57
КУМИ Администрации Ягоднинского городского округа	1 622,69	1 027,98	163,57
ТУ Росимущества	11 971,46	23 193,93	23 193,33

кроме предметов аренды, в отношении которых признаны активы в форме прав пользования в соответствии с ФСБУ 25/2018

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	**72 991**	**36 853**	**72 602**
Банковские гарантии	**72 991**	**36 853**	**72 602**

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

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2023 году занимает выручка от продажи электроэнергии

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2110 «Выручка»	**3 798 423**	**3 036 372**
Продажа электроэнергии	3 761 219	2 964 252
Предоставление услуг по аренде имущества	20 849	18 265
Оказание прочих работ, услуг	16 355	53 855

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**3 237 172**	**2 548 981**
Амортизация ОС	1 757 218	1 188 196
Вознаграждения работникам	866 751	780 723
Налог на имущество	118 159	121 226
Плата за пользование водными объектами, водный налог	105 978	93 336
Прочие работы, услуги, предоставленные третьими сторонами	156 998	110 382
Расходы по договорам аренды	318	225
Прочие расходы	231 750	254 893

3.7.3 Управленческие расходы (строка 2220 Отчета о финансовых результатах).

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы»	**460 903**	**403 592**
Амортизация ОС	843	831
Вознаграждения работникам	425 638	371 091
Прочие работы, услуги, предоставленные третьими сторонами	11 345	10 841
Расходы по договорам аренды	346	338
Прочие расходы	22 731	20 491

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

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	337 684	(1 331 951)	**1 479 867**	**(37 632)**
Продажа (списание) основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	-	(182)	-	(102)
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ и полученные от ликвидации основных средств	557	(478)	304	(283)
Доходы от безвозмездно полученных активов	-	-	-	-
Доходы от страхового возмещения	712	-	6 774	-
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате инвентаризации	-	-	-	-
Резерв сомнительных долгов	34	(1 688)	-	(1 239)
Резерв под обесценение активов	20	(192)	82	(70)
Резерв под обесценение фин. вложений		(978 691)	1 233 300	-
Расходы на социальные мероприятия	-	(36 709)	-	(33 377)
Доходы (расходы) по признанным и присужденным санкциям	1 054	(477)	516	-
Доход от списания кредиторской задолженности	-	-	4	-
Доходы, убытки прошлых лет	1 972	(65)	14	(72)
Расходы на банковские услуги		(284)	-	(325)
Иные операции, в том числе:	**333 335**	**(313 185)**	**238 873**	**(2 164)**
- обесценение незавершенного строительства и оборудования к установке		(68 366)	11 127	
- обесценение основных средств		(242 794)	222 758	
- прекращение договора аренды	326 649			
- прочие	6 686	(2 025)	4 988	(2 164)

3.8 Налоги

Налог на прибыль организации

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

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(1 381 011)**	**1 156 855**
Ставка налога на прибыль, %	**17**	**17**
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	(235 277)	198 205
Постоянный налоговый расход (доход)	(5 682)	(5 162)
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	177 443	(121 965)

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	52 403	(76 088)
Текущий налог на прибыль	**229 846**	**(203 367)**

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»	**2 368 167**	**2 126 021**	**2 333 253**
Отложенные налоговые активы	2 368 167	2 126 021	2 333 253
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**514 112**	**501 812**	**510 904**
Отложенные налоговые обязательства	514 112	501 812	510 904

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 761 961 тыс. руб. (609 208 тыс. руб. в 2022г.). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 553 490 тыс. руб. (357 620 тыс. руб. в 2022г.).

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

3.9 Прибыль на акцию

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

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	(1 151 486)	953 433
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	12 214 551 870	12 214 551 870
Базовая прибыль на акцию, руб.	**(0,09427)**	**0,07806**

3.10 Связанные стороны

ПАО «Колымаэнерго» входит в группу компаний ПАО «РусГидро».

Связанными сторонами Общества являются его дочерние общества, включая организации, над которыми Общество косвенно осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

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

В соответствии с Уставом влияние на деятельность Общества оказывает учредитель и Совет директоров Общества

Перечень связанных сторон

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2022 № ИС-учет-32

Наименование связанной стороны
Основное общество
ПАО «РусГидро» - Исполнительный аппарат
Дочерние общества
АО «Усть - Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»
АО «Усть - СреднеканГЭСстрой»
Прочие связанные общества
Филиал ПАО «РусГидро» - КорУнГ
АО «Магаданэнергоремонт»
АО «ВНИИГ» им. Б. Е. Веденеева
АО «РусГидроСнабжение»
АО «Ленгидропроект»
АО «Гидроремонт-ВКК»
АО «Институт Гидропроект»
АО «ТК РусГидро»
АО «УК ГидроОГК»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
ПАО «Магаданэнерго»

Перечень обществ, сгруппированных как дочерние представлен в пункте 3.1.2 III Пояснений.

3.10.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2023 год	За 2022 год
Выручка от продаж дочерним обществам	6 658	38 595
Выручка от продаж прочим связанным сторонам	3 069 350	2 328 936
Итого продажи связанным сторонам	**3 076 008**	**2 367 531**

3.10.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2023 год	За 2022 год
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование		
Дочерние общества	0	0
Итого СМР, ПИР, НИР	128 864	67 468
Услуги, оказанные связанными сторонами		
Дочерние общества	296	560

40

Итого услуг, оказанных связанными сторонами	110 310	89 316
Покупная электроэнергия	23 765	24 372
Итого закупки у связанных сторон	263 235	181 716

3.10.3 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 задолженность связанных сторон по отношению к Обществу, составляет 5 815 834 тыс. руб., 5 701 257 тыс. руб. и 868 729 тыс. руб. соответственно.

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Дебиторская задолженность:	478 687	399 365	701 605
Расчеты по прочей реализации	405 316	386 582	696 206
Авансы	73 371	12 783	5 399
Кредиторская задолженность:	5 337 147	5 301 892	167 124
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 337 147	5 301 892	167 124
Итого задолженность связанных сторон:	5 815 834	5 701 257	868 729

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2023 составляет 0 тыс. руб.

3.10.4 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2023 общая сумма долевых финансовых вложений Общества в дочерние компании составила 1 035 332 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 2 014 023 тыс. руб., на 31.12.2021 – 780 723 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2023 составил 7 516 148 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 6 537 457 тыс. руб., на 31.12.2021 – 7 770 757 тыс. руб.).

3.10.5 Денежные потоки с основным обществом и дочерними обществами

Наименование показателя	Код строки	За 2023 год	За 2022 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	34 819	335 451
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	34 819	329 317
- от дочерних Обществ		34 819	329 317
прочие поступления	4119	-	6 134
- от дочерних Обществ:		-	6 134
Платежи, в том числе:	4120	2 011 067	1 663 828
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в том числе:	4121	1 991 751	1 659 883
- головной организации		(1)	(1)
- дочерним Обществам		(1 641 600)	(1 510 365)
прочие платежи	4129	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 606 782)	(1 174 915)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	-	-

41

Наименование показателя	Код строки	За 2023 год	За 2022 год
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений), в т. ч.:	4211	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), в т. ч.:	4213	-	-
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях, в т. ч.:	4214	-	-
прочие поступления, в .ч.:	4219	-	-
Платежи, в том числе:	4220	-	-
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в т. ч.:	4221	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) в т. ч.	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в т. ч.:	4223	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	-	-
Денежные потоки от финансовых операций **Поступления,** в том числе:	4310	-	-
получение кредитов и займов, в т. ч.:	4311	-	-
Платежи, в том числе:	4320	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(1 606 782)**	**(1 174 915)**

3.11. Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества является АО «НПФ Открытие. Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.
Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 18 500 тыс. руб. и 18 500 тыс. руб. за 2023 и 2022 соответственно.

3.12. Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора и его заместителей.
Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 23.05.2022 (протокол № 01 от 25.05.2022). Вознаграждение членам Совета директоров, генеральному директору, его заместителям и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из

предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

В 2023 и 2022 годах Общество начислило вознаграждение членам Совета директоров на общую сумму 1 144 тыс. руб. и 699 тыс. руб. соответственно, включая НДФЛ и страховые взносы. Генеральному директору и его заместителям сумма краткосрочного вознаграждения за 2023 год составила 44 759 тыс. руб., за 2022 год – 49 639 тыс. руб. с НДФЛ и страховыми взносами. Долгосрочные вознаграждения (перечисления в негосударственный пенсионный фонд) составили 1 753 тыс. руб. (в 2022 году – 1 905 тыс. руб.).

3.13.Непрерывность деятельности

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 Общества существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом. Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» либо о ликвидации общества в 2023 году не принималось и не планируется. Общество как функционировало, так и дальше будет работать для удовлетворения всех потребителей Магаданской области электроэнергией произведенной своими электростанциями - Колымская ГЭС и Усть-Среднеканская ГЭС.

3.14.Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 97 % выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.15.Условные обязательства

Факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на Общество и существенно изменить его финансовое положение по сравнению с тем, которое отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2023 год, по условным активам и обязательствам отсутствуют.

3.16.Управление финансовыми рисками

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

Рыночные риски

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

Валютный риск.

ПАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны. Электроэнергия, производимая Обществом, реализуется в национальной валюте. Расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии также производятся в валюте Российской Федерации – рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте.
Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей (операционной) деятельности Общества не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Ценовой риск.

Ценовой риск оценивается Обществом как значительный.

Значительность данного риска связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором, рынок потребителей ограничен.
Регулирование тарифов 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 в значительной степени зависит от объёма полезного отпуска.
Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю, что обусловлено возможным снижением потребления со стороны ПАО "Магаданэнерго". Общество минимизирует данный риск, путем подачи заявления в ФАС, по снятию разногласий с Регулятором по возмещению недополученной выручки, в результате снижения полезного отпуска, в следующем периоде регулирования.

Кредитный риск

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

3.17.События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2023 год, отсутствуют.

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго») КЭ Рф, г Магадан ИНН 4908000718 ОГРН 1024900595417

Генеральный директор **Р. Р. Багаутдинов**

30 января 2024 года

44

Общему собранию
акционеров
ПАО «Колымаэнерго»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2023 год

г. Москва 20 марта 2024 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 01.02.2024 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» (далее – Общество) за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года (далее – Ревизионная проверка).

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

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

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год не содержит существенных искажений.

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

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

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных ПАО «Колымаэнерго» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2023 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2023 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 20.03.2024 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 20.03.2024 № 3).

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

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго» _____ О.В. Шайдурова

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

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, принявшего решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении	Существенные условия сделки	Заинтересованные лица, основания заинтересованности
1	2	3	4
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками			
Крупные сделки Обществом не совершались			
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
Дополнительное соглашение №4 от 30.12.2022 г. к Договору подряда №2633-КЭ/РЕМ ПРОД от 13.09.2021 на выполнение работ по капитальному ремонту гидроагрегата станционного №2 Усть-Среднеканской ГЭС	Протокол заседания Совета директоров от 19.01.2023 №01	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части уменьшения цены Договора, изменения технических требований, спецификации и календарного графика поставки оборудования и выполнения работ. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 14 536 431,50 руб. (без НДС) Срок выполнения работ: Определяется в соответствии с Календарным графиком.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.
Дополнительное соглашение №2 от 27.01.2023 г. к Договору подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)»	Протокол заседания Совета директоров от 19.01.2023 №01	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – АО «Ленгидропроект». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения сроков выполнения работ. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 24 485 461,00 руб. (без НДС). Срок выполнения работ: Начало выполнения работ: с даты подписания Договора; Окончание выполнения работ: не позднее 31.01.2023.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Ленгидропроект» (прямой контроль) является стороной в сделке.

Договор оказания услуг №2938-КГЭС/НИР ПРОД/1-2-1784 от 17.04.2023г.	Протокол заседания Совета директоров от 31.03.2023 №05	Стороны Договора: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель: АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Предмет Договора: Исполнитель за плату обязуется оказать Заказчику Услуги на геофизические исследования по оценке трещиностойкости ядра каменно-земляной плотины Колымской ГЭС в соответствии с Техническими требованиями, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 18 033 585,00 руб. (без НДС). Срок Договора: Начало оказания Услуг: 02.05.2023; Окончание оказания Услуг: 22.04.2024.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (прямой контроль) является стороной в сделке.
Дополнительное соглашение №3 от 17.05.2023 г. к Договору подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участка автодороги «Мост-берма плотины (отм.354,00)	Протокол заседания Совета директоров от 05.05.2023 №07	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – АО «Ленгидропроект». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения сроков выполнения работ. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 24 485 461,00 руб. (без НДС). Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ: 18.05.2021; Окончание выполнения работ: не позднее 28.04.2023.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Ленгидропроект» (прямой контроль) является стороной в сделке.
Дополнительное соглашение №1 от 05.05.2023 г. к Договору оказания услуг №484 от 17.06.2022г. на оказание услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участие в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р.Колыма	Протокол заседания Совета директоров от 05.05.2023 №07	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель – ПАО «Колымаэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения цены и срока оказания услуг. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 61 848 633,24 руб. (без НДС). Срок оказания Услуг: Начало оказания Услуг: с 17.06.2022; Окончание оказания Услуг: не позднее 15.12.2023.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» (прямой контроль) является стороной в сделке.

Дополнительное соглашение №1 от 22.06.2023 г. к Договору №2859-КГЭС/РЕМ ПРОД от 07.10.2022 г. на выполнение работ по капитальному ремонту гидроагрегата станционного №5	Протокол заседания Совета директоров от 15.06.2023 №09	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения объемов работ и цены. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 99 867 092,38 руб. (без НДС).	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.
Дополнительное соглашение №1 от 16.06.2023 г. к Договору №2810-КГЭС/ЭКСП ПРОД от 16.06.2022 г. на оказание услуг по уборке древесного плавника в период достройки до проектной отметки нормального подпорного уровня 290,0 м. Усть-Среднеканской ГЭС	Протокол заседания Совета директоров от 15.06.2023 №09	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Исполнитель – АО «ТК РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения срока оказания услуг. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения не изменяется и составляет 238 499 184,76 (без НДС). Срок оказания Услуг: Начало оказания Услуг: 22.05.2023; Окончание оказания Услуг: 12.10.2025.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «ТК РусГидро» (прямой контроль) является стороной в сделке.
Дополнительное соглашение №2 от 08.08.2023 г. к Договору №484 от 17.06.2022г. на оказание услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участие в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р.Колыма	Протокол заседания Совета директоров от 28.07.2023 №10	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель – ПАО «Колымаэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения срока оказания услуг. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения составляет 61 848 633,24 (без НДС). Срок оказания Услуг: Начало оказания Услуг: с 17.06.2022; Окончание оказания Услуг: не позднее 31.12.2023.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» (прямой контроль) является стороной в сделке.

Договор подряда №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023г. на выполнение проектных, электромонтажных и пусконаладочных работ (включая поставку материалов) по модернизации системы ГРАМ Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности в рамках реализации инвестиционного проекта N_T-7036-111	Протокол заседания Совета директоров от 28.07.2023 №10	Стороны Договора: Заказчик – ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик – ООО «РусГидро ИТ сервис». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническими требованиями выполнить работы по разработке рабочей и сметной документации, монтажу и наладке оборудования системы ГРАМ Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности в рамках реализации инвестиционного проекта N_T-7036-111, а также сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять Результат работ и уплатить Цену Договора. Цена Договора: 32 786 902,05 (без НДС). Срок Договора: Начало выполнения Работ: с даты подписания Договора; Окончание выполнения Работ: не позднее 20.12.2023.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого – ООО «РусГидро ИТ сервис» (прямой контроль) является стороной в сделке.