

С



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПАО «ТГК - 14» ЗА 2024 ГОД

СОДЕРЖАНИЕ

ПАО «ТГК-14» В ЦИФРАХ 3

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024 5

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ 16

01. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Общая информация 23
 Географическое положение 23
 Краткая история 24
 Сведения о положении
 Общества в отрасли 26

02. СТРАТЕГИЯ

Миссия и стратегические
 цели 28
 Конкурентная среда 30
 Управление рисками 34

03. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Основные принципы
 и структура корпоративного
 управления 49
 Уставный капитал 72
 Структура акционерного
 капитала 73
 Акции Общества
 на фондовом рынке 74
 Сведения о совершении
 Обществом крупных сделок
 и сделок с заинтересованностью 75
 Отчет Совета директоров
 Общества 75

04. ПРОИЗВОДСТВО

Основные производственные
 показатели 78
 Энергосбытовая
 деятельность 85
 Динамика изменения
 тарифов 91

05. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Отчет по закупочной
 деятельности 97

06. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

Основные показатели
 бухгалтерской отчетности 101
 Финансовая отчетность
 Общества за 2024 год.
 Аналитический баланс 103
 Анализ структуры активов
 и пассивов. Расчет чистых
 активов Общества 105
 Показатели ликвидности,
 рентабельности, финансовой
 устойчивости и деловой
 активности Общества за 2024 108
 Распределение прибыли
 и дивидендная политика 109
 Информация о получении
 Обществом государственной
 поддержки в 2024 году 111

07. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

Инвестиции Общества 113
 Источники финансирования
 инвестиционных программ 126
 Инвестиционные планы
 на 2025 год и более
 долгосрочные планы,
 перспективы развития
 Общества 134

08. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Кадровая и социальная
 политика. Социальное
 партнерство в 2024 году.
 Социальные аспекты
 деятельности и вопросы
 взаимоотношений
 с работниками. Уважение
 прав человека (учет ESG-
 факторов). 136
 Охрана окружающей среды.
 Экологические аспекты
 деятельности Общества
 (учет ESG-факторов) 145

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
 ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ
 И ИНВЕСТОРОВ 158

ПРИЛОЖЕНИЯ 161

ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

249,57 МВт

Установленная электрическая
мощность

3 805 ЧЕЛ.

Среднесписочная численность
сотрудников

3 466 023 ТЫС. КВТ·Ч

Производство электроэнергии

2 866,4 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

6 345 ТЫС. Гкал

Производство теплоты

ОСНОВНЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

10 121 390

ТЫС.
рублей

Выручка Общества
от продажи продукции

2 313 789 тыс.
рублей

Прибыль Общества
от продажи продукции

2 472 118 тыс.
рублей

Прибыль Общества
до налогообложения

1 554 614 тыс.
рублей

Чистая прибыль
Общества

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

2024 год отметился для ТГК-14 работой над реализацией проектов КОМ НГО¹ и КОММод², технологическим присоединением объектов в регионах присутствия, объединением производственных филиалов, социальной политикой, направленной на улучшение условий труда энергетиков. В нашем обзоре — главные события, которые произошли в компании в минувшем году.

ЭНЕРГИЯ СЕМЬИ: ПОДДЕРЖКА СЕМЕЙ — ОСНОВА СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ ТГК-14

2024 год указом Президента Российской Федерации Владимира Путина объявлен Годом семьи. Он посвящен популяризации политики в сфере защиты семьи. Работодателем соблюдаются права и гарантии деятельности профсоюза, оказываются различные меры социальной поддержки. В ПАО «ТГК-14» активно пропагандируются семейные ценности, закреплённые в Коллективном договоре компании. Коллективный договор пересматривается (перезаключается) каждые три года с учетом федеральных программ с целью поддержки социальной сферы работников компании.

[1] Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

[2] Конкурентный отбор мощности на модернизацию.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ТГК-14 УТВЕРДИЛ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ И БИЗНЕС-ПЛАН ЭНЕРГОКОМПАНИИ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

Ключевые приоритеты инвестиционной деятельности ТГК-14 на ближайшие три года — обеспечение надежного теплоснабжения, подключение новых объектов к системе теплоснабжения и повышение эффективности. Среди крупных проектов — модернизация Читинской ТЭЦ-1, увеличение тепловой мощности и создание электрической мощности Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

АКЦИОНЕРЫ В СУДЕБНОМ ПОРЯДКЕ ПРЕКРАТИЛИ ЗАЛОГ АКЦИЙ ТГК-14

Положительный экономический эффект для ТГК-14 очевиден. Снятие с залога акций позволяет Обществу обеспечивать продолжение финансирования инвестиций, направленных на реконструкцию действующих мощностей и на строительство новых объектов генерации, используя акции в качестве обеспечения.

02

ГЛАВА БУРЯТИИ ОБСУДИЛ С ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14 ПЛАНЫ ПО РАЗВИТИЮ ТЕПЛОВЫХ МОЩНОСТЕЙ В УЛАН-УДЭ

Стороны обсудили темпы социально-экономического развития Республики Бурятия, где создаются благоприятные условия для роста объемов строительства жилищного фонда и социальных учреждений, расширения производства.



ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

В ТГК-14 УСИЛИВАЮТ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФИЛИАЛЫ

В целях улучшения системы управления и совершенствования процессов тепло и электроснабжения в ТГК-14 началась процедура объединения производственных филиалов.

НА ОДНОЙ ИЗ САМЫХ КРУПНЫХ КОТЕЛЬНЫХ В ЧИТЕ ЗАПУСТИЛИ СОВРЕМЕННУЮ ОПЕРАТОРСКУЮ

На котельной СХТ Читы энергетики завершают работы по автоматизации котлов. Цель — автоматизировать часть технологических процессов и повысить безопасность на объекте.

СОВКОМБАНК ПРЕДОСТАВИЛ ГАРАНТИЮ ДЛЯ УЧАСТИЯ ТГК-14 В КОНКУРСНОМ ОТБОРЕ ИНВЕСТПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Совкомбанк предоставил ТГК-14 банковскую гарантию для обеспечения исполнения обязательств компании на оптовом рынке электроэнергии на общую сумму 2,75 млрд руб. Гарантия предоставлена для участия ТГК-14 в КОМ НГО по строительству новой генерации на базе Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

«РОСНЕФТЬ» И ТГК-14 ДОГОВОРИЛИСЬ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ

Стороны заключили соглашение о поставке нефтепродуктов для нужд энергокомпании в 2024 году. Единый комплексный поставщик будет снабжать нефтепродуктами энергокомпанию в регионах присутствия — Забайкальском крае и Республике Бурятия.

03.24

ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА ЭНЕРГЕТИКОВ ТГК-14 УВЕЛИЧИЛАСЬ С 1 МАРТА 2024 ГОДА

В ТГК-14 подписан приказ об увеличении на 5% заработной платы сотрудников с 1 марта 2024 года. Решение об индексации заработной платы принято в начале года с учетом всех ключевых показателей компании: производственных, экономических, социальных.



ПРОЕКТ ТГК-14 ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ БЛОКА НА УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 ПРОШЕЛ КОМ НГО

На Улан-Удэнской ТЭЦ-2 будет построен новый энергоблок. «Системный оператор» опубликовал Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. Ввод обновленного объекта в эксплуатацию состоится в 2028 году. Планируется построить современный энергоблок мощностью 65 МВт, что также позволит обеспечить 240 Гкал тепловой мощности.

В УЛАН-УДЭ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ «ЧИСТЫЙ ВОЗДУХ» ЗАКРЫЛИ ЕЩЕ ОДНУ КОТЕЛЬНУЮ

Специалисты ТГК-14 переключили крупный коммерческий объект в столице Бурятии на централизованное теплоснабжение Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Ранее интерьер-центр «Колорит» обеспечивался теплом от мелкой котельной, которая дымила прямо в центре города.

ТГК-14 И «СИЛОВЫЕ МАШИНЫ» ЗАКЛЮЧИЛИ СОГЛАШЕНИЕ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ

ТГК-14 и «Силовые машины» заключили соглашение о сотрудничестве в части совместного участия в инвестиционных проектах по строительству новых генерирующих мощностей на Улан-Удэнской ТЭЦ-2, модернизации и реконструкции оборудования Читинской ТЭЦ-1.

ТГК-14 ЗАКЛЮЧИЛА ПЕРВЫЕ ПИЛОТНЫЕ СДЕЛКИ ПО ЗАКУПКЕ УГЛЯ НА БИРЖЕ

Пробной стала партия бурых углей с Татауровского и Харанорского месторождений для Читинской ТЭЦ-1. Поставка в объеме около 60 тыс. т по сделкам с двумя разрезами осуществляется на условиях доставки угля до станции назначения покупателя.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

04.24

СЕНАТОР РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБСУДИЛ С ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКАМИ РАЗВИТИЕ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

Вячеслав Наговицын ознакомился с проектом завершения строительства Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Ему представили дорожную карту работ, рассказали об участии ТГК-14 в КОМ НГО и о текущем положении системы теплоснабжения.

ТГК-14 ОПУБЛИКОВАЛА ДАННЫЕ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ОТЧЕТНОСТИ

Чистая прибыль ТГК-14 по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) по итогам 2023 года выросла в 2,8 раза — до 1,569 млрд руб. Выручка увеличилась на 18% и составила 16,8 млрд руб., в том числе выручка ТГК-14 в 2023 году от реализации электроэнергии выросла на 21%, от реализации тепловой энергии — на 11,1%, от технического присоединения — более чем в два раза.

ТГК-14 УВЕЛИЧИЛА ВЫРАБОТКУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 7,2% ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2024 ГОДА

ТГК-14 по итогам трех месяцев 2024 года увеличила выработку электроэнергии на 7,2% в сравнении с прошлым годом, до 1,2 млрд кВт·ч.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ и котельных составил 2,5 млн Гкал, увеличившись на 5,4%.

ТГК-14 И «СИБЭНЕРГОМАШ — БКЗ» ПОДПИСАЛИ СОГЛАШЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЛОВ НА ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

Первые поставки оборудования от одного из ведущих предприятий страны в области энергетического машиностроения «Сибэнергомаш — БКЗ» в рамках реализации проектов на Читинской ТЭЦ-1 по программе обновления мощностей КОММод состоятся в августе 2024 года.

ТГК-14 ПОДТВЕРДИЛА КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ НА УРОВНЕ «RUBBB+»

Рейтинг кредитоспособности ТГК-14 обусловлен сильным риск-профилем отрасли, средними рыночными и конкурентными позициями, приемлемой долговой нагрузкой, комфортной ликвидностью, ограниченной рентабельностью и высокой оценкой блока корпоративных рисков.

ЭКСПЕРТЫ АКРА ПОДТВЕРДИЛИ КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ТГК-14 НА УРОВНЕ «RUBBB+»

Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) подтвердило ТГК-14 кредитный рейтинг «ruBBB+» со «стабильным» прогнозом. Подтверждение кредитного рейтинга обусловлено сильной позицией по теплоснабжению на обслуживаемых территориях (Республика Бурятия и Забайкальский край), адекватным бизнес-профилем,

а также корпоративным управлением, соответствующим стандартам отрасли, отмечено в релизе АКРА.

УРАЛЬСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД И ТГК-14 ОБСУДИЛИ РЕАЛИЗАЦИЮ СОВМЕСТНЫХ ПРОЕКТОВ

Уральский турбинный завод (УТЗ) и ТГК-14 обсудили перспективы дальнейшего сотрудничества в рамках реализации инвестиционных проектов. Ключевым вопросом совещания стало участие УТЗ в строительстве новых генерирующих мощностей в рамках государственной программы КОМ НГО на Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Руководители УТЗ подтвердили готовность к участию в проектах ТГК-14.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

05.24

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ РЕГИОНА ОБСУДИЛ ГУБЕРНАТОР ЗАБАЙКАЛЬЯ С ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14

На встрече стороны обсудили вопросы прохождения осенне-зимнего периода, а также перспективы развития тепло и электроснабжения Забайкальского края и Читы. Александр Осипов отметил хорошую работу предприятия в отопительном сезоне 2023–2024 годов. Константин Люльчев доложил о реализации в компании стратегического проекта — реконструкции Читинской ТЭЦ-1.



АЛЕКСЕЙ ЦЫДЕНОВ ОБСУДИЛ С ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14 КОНСТАНТИНОМ ЛЮЛЬЧЕВЫМ ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В БУРЯТИИ

Стороны детально обсудили ключевые вопросы инвестиционного развития Бурятии в тепло- и энергоснабжении. Константин Люльчев рассказал, что после победы в конкурсе по строительству дополнительной мощности на базе Улан-Удэнской ТЭЦ-2 компания проводит большую работу по реализации инвестиционного проекта. Обсудили возможность закрытия ряда котельных Улан-Удэ в рамках программы «Чистый воздух».

МЭР УЛАН-УДЭ И ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14 ОБСУДИЛИ ИТОГИ ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА

Как отметил мэр, отопительный сезон, несмотря на различные ситуации, прошел удовлетворительно.

СОСТОЯЛОСЬ ГОДОВОЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ТГК-14

Рассмотрен ряд вопросов, в числе которых утверждение годового отчета общества и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год. Акционеры избрали членов Совета директоров.

06.24

КОМАНДА ТГК-14 РЕШИЛА КЕЙС МЕЖДУНАРОДНОГО ИНЖЕНЕРНОГО ЧЕМПИОНАТА CASE-IN

Сотрудники ТГК-14 приняли участие в открытии специальной лиги «Энергия» Международного инженерного чемпионата CASE-IN. Открытие прошло в дистанционном формате.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024



РУКОВОДСТВО ТГК-14 ПОСЕТИЛО ЭЛСИБ

Генеральный директор ЭЛСИБ Дмитрий Безмельницын провел для гостей экскурсию, ознакомив участников делегации с производственными возможностями предприятия. Руководство ТГК-14 изучило ход исполнения контракта на поставку турбогенератора ТФ-110-2УЗ, обозначило перспективы дальнейшего развития генерации компании. В рамках визита состоялись переговоры по перспективным проектам поставок оборудования.

БОЛЕЕ 30 ЗАБАЙКАЛЬЦЕВ ЗАХОТЕЛИ РАБОТАТЬ В ТГК-14 ПОСЛЕ УЧАСТИЯ В ЯРМАРКЕ ТРУДА

По итогам мероприятия в ТГК-14 за возможностью трудоустройства обратилось более 30 человек.

07.24

ДОЛГОСРОЧНОЕ И ЭФФЕКТИВНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО «СИБЭНЕРГОМАШ – БКЗ» И ТГК-14 – ОСНОВА РЕАЛИЗАЦИИ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

В ходе переговоров впервые за последние десятилетия были подписаны долгосрочные контракты на поставку запасных частей для котельного оборудования напрямую с заводом-изготовителем, а также рассмотрены варианты сервисного обслуживания специалистами «Сибэнергомаш — БКЗ».

КОТЭС ВЫПОЛНИТ РАБОТЫ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ СОВРЕМЕННОГО ЭКОЛОГИЧНОГО ЭНЕРГОБЛОКА УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

Генеральный проектировщик, компания «КОТЭС Инжиниринг», подготовит проект строительства нового энергоблока № 1 Улан-Удэнской ТЭЦ-2 мощностью до 110 МВт уже к концу 2024 года. Главгосэкспертиза должна быть пройдена до конца марта 2025 года. Станция будет оснащена рядом энергоэффективных и экологических технических решений, проработанных с учетом нормативов, квотирования выбросов и требований отрасли.

ТГК-14 ПОМОЖЕТ ЗАБАЙКАЛЬСКИМ СПОРТСМЕНАМ ПРИНЯТЬ УЧАСТИЕ ВО ВСЕРОССИЙСКИХ СОРЕВНОВАНИЯХ ПО БАДМИНТОНУ

В рамках реализации программы благотворительной деятельности энергокомпания оказала финансовую поддержку для организации поездки забайкальских бадминтонистов на первенство России, которое состоится осенью в Омске.

ТГК-14 В БАРНАУЛЕ ЗАКЛЮЧИЛА ПРЯМЫЕ ДОГОВОРЫ НА ПОСТАВКУ И ОБСЛУЖИВАНИЕ КОТЛОАГРЕГАТОВ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ

Представители ТГК-14 подписали контракты на поставку в 2024 году запчастей и оборудования с «Сибэнергомаш — БКЗ», Котельным заводом «ПРОМКОТЛОСНАБ», Барнаульским заводом энергетического оборудования им. Воеводина Д. В. на сумму более 275 млн руб.

ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКИ ТГК-14 ВОШЛИ В ПЯТЕРКУ ПОБЕДИТЕЛЕЙ МЕЖДУНАРОДНОГО ИНЖЕНЕРНОГО ЧЕМПИОНАТА CASE-IN

Теплоэнергетики ТГК-14 завершили участие в специальной лиге «Энергия» Международного инженерного чемпионата CASE-IN. Работники в составе команды «Байгали» защитили решение полученного ранее кейса.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

ЭЛСИБ ПОСТАВИТ ТУРБОГЕНЕРАТОРЫ НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ТГК-14

24.07.2024 ЭЛСИБ и ТГК-14 заключили два договора, согласно которым ЭЛСИБ поставит турбогенераторы с воздушным охлаждением на Улан-Удэнскую ТЭЦ-2 и Читинскую ТЭЦ-1. Генеральный директор ЭЛСИБ Дмитрий Безмельницын и председатель Совета директоров ТГК-14 Константин Люльчев подписали документы в ходе делового визита. Суммарная мощность двух новых генераторов — 200 МВт.

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА ЭНЕРГООБЪЕКТАМИ ТГК-14 ПО ИТОГАМ ПЕРВОГО ПОЛУГОДИЯ УВЕЛИЧИЛАСЬ

За период с января по июнь 2024 года ТЭЦ ТГК-14 выработали 1,8 млрд кВт·ч электроэнергии, что на 9,8% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Выработка тепла также увеличилась на 3,9% и составила 3,4 млн Гкал. Наибольшее увеличение производства электроэнергии в первом полугодии (на 12,6%) произошло на станциях ТГК-14 в Забайкальском крае.

«СИБЭНЕРГОМАШ — БКЗ» ПОСТАВИТ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

Согласно контрактным обязательствам, «Сибэнергомаш — БКЗ» изготовит котлоагрегат для нового блока Улан-Удэнской ТЭЦ-2 в рамках КОМ НГО. Срок поставки оборудования — второе полугодие 2026 года.

ИПОТЕКА ДЛЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКОВ С ПОДДЕРЖКОЙ ТГК-14

Для поддержки сотрудников компании в улучшении жилищных условий ТГК-14 заключила договор с одним из крупных застройщиков Республики Бурятия. Запущена специальная программа для работников, в рамках которой на выбранные варианты квартир предоставляется скидка от «СЗ «Ипотечная корпорация Республики Бурятия» от 2 до 7% (при заключении договоров участия в долевом строительстве до 31.07.2024).

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ПОДДЕРЖИТ УЧАСТИЕ ТГК-14 В КОНКУРСЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Губернатор Забайкальского края Александр Осипов отметил, что в рамках масштабного строительства объектов и реализации мастер-плана Читы проект новой генерации на базе Читинской ТЭЦ-1 с комбинированной выработкой энергии может стать оптимальным решением.

ТГК-14 И УТЗ ПОДПИСАЛИ КРУПНЫЙ КОНТРАКТ НА ПОЛЯХ ИННОПРОМА

ТГК-14 и УТЗ подписали контракт на поставку двух паровых турбин для теплоэлектростанций Улан-Удэ и Читы. Проекты реализуются для покрытия дефицита энергии в юго-восточной части Сибири и обеспечения надежной и бесперебойной работы станций.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ТГК-14 ПО РСБУ В ПЕРВОМ ПОЛУГОДИИ — РЕЗУЛЬТАТ СИСТЕМНОГО РАЗВИТИЯ В СЛОЖИВШИХСЯ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Выручка компании в январе — июне составила 9,4 млрд руб. (+11,3% к аналогичному периоду 2023 года). Увеличение показателя обусловлено растущим спросом в регионах присутствия на тепло-, электроэнергию и услуги подключения.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

08.24

ТГК-14 И «СИЛОВЫЕ МАШИНЫ» ПОДПИСАЛИ ДОГОВОР О КОМПЛЕКСНОМ СЕРВИСНОМ ОБСЛУЖИВАНИИ

Председатель Совета директоров ТГК-14 Константин Люльчев и генеральный директор «Силовых машин» Александр Конюхов подписали договор о комплексном сервисном обслуживании одной из крупнейших станций Забайкальского края — Читинской ТЭЦ-1.

Договор предусматривает обслуживание паровой турбины Т-80/104-85 блока № 3 Читинской ТЭЦ-1.



СОВКОМБАНК ПОДДЕРЖАЛ УЧАСТИЕ ТГК-14 В КОНКУРЕНТНОМ ОТБОРЕ ИНВЕСТПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

ТГК-14 стала победителем КОМ НГО II с проектом строительства энергоблока № 2 мощностью 90 МВт на Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

Совкомбанк предоставил ТГК-14 банковскую гарантию на сумму 5,3 млрд руб. для участия в конкурсе на строительство новой генерации.

В ЧИТЕ ПРОШЕЛ ТРАДИЦИОННЫЙ, 11-Й СПОРТСЛЕТ

Восемь команд теплоэнергетиков из Забайкалья провели выходные в живописном месте на базе летнего лагеря «Энергетик», на 11-м спортивном слете ТГК-14.

ТГК-14 РАСШИРИЛА МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ ЭНЕРГЕТИКОВ В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ

Рабочие и оперативный персонал объектов, входящих в состав филиала «Читинская генерация», теперь обеспечены бесплатным питанием. Проект для энергетиков Забайкальского края стартовал 01.07.2024. Аналогичный проект был запущен в конце прошлого года на объектах филиала, расположенного в Республике Бурятия.

ПОЧТИ 200 ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКОВ СОБРАЛ СПОРТИВНЫЙ СЛЕТ ТГК-14 НА БАЙКАЛЕ

Подобные мероприятия — неотъемлемая часть корпоративной культуры компании и ее социальной политики, направленной на всестороннюю поддержку и развитие сотрудников.

ТГК-14 ОПУБЛИКОВАЛА РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА: 97% ПРИБЫЛИ ПО МСФО ПЛАНИРУЕТСЯ НАПРАВИТЬ НА ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ ДИВИДЕНДЫ

Выручка ТГК-14 продолжает показывать стабильный рост за счет постоянного увеличения спроса на электроэнергию в условиях энергодефицита в регионах присутствия. Во втором полугодии рост выручки продолжится в еще большем объеме, а рентабельность вырастет за счет индексации регулируемых тарифов.

Рост выручки связан преимущественно с увеличением выработки электрической энергии.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

09.24

АКЦИОНЕРЫ ТГК-14 ОДОБРИЛИ ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ ПО ИТОГАМ ПЕРВОГО ПОЛУГОДИЯ 2024 ГОДА

АО «ДУК», являясь контролирующим акционером ПАО «ТГК-14», направил полученные дивиденды на реализацию инвестиционных программ ПАО «ТГК-14».

ЗАВОД ЭЛСИБ ОТГРУЗИЛ НОВЫЙ РОТОР ДЛЯ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

Новый генератор, изготовленный на новосибирском предприятии ЭЛСИБ, успешно прошел заводские испытания в присутствии технических специалистов ТГК-14 и отгружен в Читу для монтажа. Оборудование доставляется из Новосибирска по частям — первой из основных частей генератора с завода был отгружен ротор, в Читу он поступил в сентябре 2024 года. Следующим к месту монтажа отправится статор.

ТГК-14 ЗАКУПИТ ТРУБЫ ДЛЯ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ И РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ У ТМК

ТГК-14 и Трубная металлургическая компания заключили долгосрочный контракт на поставку труб для энергообъектов Забайкальского края и Республики Бурятия.

В рамках контракта ТМК в течение 2025–2027 годов поставит трубную продукцию, произведенную на входящих в ТМК Первоуральском

новотрубном заводе (ПНТЗ), Синарском трубном заводе (СинТЗ) и Челябинском трубопрокатном заводе (ЧТПЗ).

СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛА ТГК-14 НА ФЕСТИВАЛЕ НАУКИ И ТЕХНОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

Помимо новейших технологий, на площадке ТГК-14 были представлены различные современные приборы: вольтамперфазометры серии ПАРМА ВАФ для измерения параметров электрических сетей, измерительный программно-технический комплекс РЕТОМ-51, микропроцессорный терминал релейной защиты и автоматики серии ЭКРА, цифровой рефлектометр РЕЙС-205, высоковольтные токовые клещи, а также узел учета тепловой энергии.

НОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ОТ КОТЕЛЬНОГО ЗАВОДА «ПРОМКОТЛОСНАБ» ПРИБЫЛО В УЛАН-УДЭ

Воздухоподогреватель П-О-228 от Котельного завода «ПРОМКОТЛОСНАБ» предназначен для реконструкции котлоагрегата № 5 котельной «Юго-Западная». Установка данного устройства весом более 3,4 т увеличит экономичность работы котла за счет снижения потерь тепла с уходящими газами.

ЭЛЕКТРОМОНТЕР ФИЛИАЛА «ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ» ВЫИГРАЛ ПРИЗЫ ВСЕРОССИЙСКОГО КОНКУРСА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МАСТЕРСТВА «ЛУЧШИЙ ПО ПРОФЕССИИ»

Теплоэнергетик Авдеев Сергей Александрович успешно решил все задачи конкурса в номинации «Лучший электромонтер по релейной защите и автоматике». Он продемонстрировал свои

теоретические знания, умение оказывать первую помощь, навыки работы с электрооборудованием. За участие в мероприятии и успешное прохождение всех модулей организаторы наградили теплоэнергетика медалью, кубком, сертификатом.

КОТЛОАГРЕГАТ ДЛЯ ПРОЕКТА ТГК-14 В РАМКАХ КОМ НГО II БУДЕТ ИЗГОТОВЛЕН НА БАРНАУЛЬСКОМ КОТЕЛЬНОМ ЗАВОДЕ

ТГК-14 и «Сибэнергомаш — БКЗ» подписали контракт в рамках реализации инвестиционного проекта по КОМ НГО II. Это уже вторая сделка, заключенная с ведущим производителем энергетических котлов для строительства новой генерации по федеральному конкурсу. «Сибэнергомаш — БКЗ» изготовит и поставит котлоагрегат Е-500-140/560 производительностью 500 т пара в час во втором полугодии 2027 года.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

10.24

ТГК-14 УВЕЛИЧИЛА ВЫРАБОТКУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 10,9% ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2024 ГОДА

ТГК-14 по итогам девяти месяцев 2024 года увеличила выработку электроэнергии на 10,9% в сравнении с прошлым годом, до 2,3 млрд кВт·ч. Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ и котельных составил 3,9 млн Гкал, увеличившись на 2,8%.

Существенный рост показателей произошел под влиянием двух факторов: устойчивой динамики роста потребления в регионах ТГК-14 и низкой температуры наружного воздуха.

БАРНАУЛЬСКИЙ КОТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД ПОСТАВИЛ ТГК-14 ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ В РАМКАХ КОММОД

Барнаульский котельный завод поставил несколько крупных партий энергетического оборудования на Читинскую ТЭЦ-1 для модернизации котлоагрегата № 4 в рамках программы КОММОд. На станцию прибыла часть опускных труб, экранов, подвесок и монтажных деталей пароперегревателя.

НОВЫЙ ТЕРМИНАЛ АЭРОПОРТА «БАЙКАЛ» В УЛАН-УДЭ ВСТРЕТИТ ПАССАЖИРОВ ТЕПЛОМ ОТ ТГК-14

В столице Бурятии теплоэнергетики ТГК-14 выполнили мероприятия по подключению к системе централизованного теплоснабжения нового аэровокзального комплекса аэропорта Байкал. Тепловая нагрузка объекта равна 1,2 Гкал/час.

ТГК-14 НАПРАВИЛА СРЕДСТВА, ПРИВЛЕЧЕННЫЕ В ХОДЕ SPO¹, НА ОПЛАТУ ПОСТАВЩИКАМ ПО ПРОЕКТАМ КОМ НГО И КОММОД

ТГК-14 поэтапно реализует инвестиционные проекты по строительству и модернизации мощностей в рамках федеральных программ КОМ НГО и КОММОд. В частности, оплачена часть энергетического оборудования крупнейших в стране производителей: Уральский турбинный завод, ЭЛСИБ, «Сибэнергомаш — БКЗ».

ТУРБОГЕНЕРАТОР ДЛЯ ПРОЕКТА ТГК-14 В РАМКАХ КОМ НГО II БУДЕТ ИЗГОТОВЛЕН НА ЗАВОДЕ ЭЛСИБ

Согласно контрактным обязательствам ЭЛСИБ изготовит турбогенератор ТФ-110-2У3 для второго блока Улан-Удэнской ТЭЦ-2, строительство которого реализуется по условиям федерального конкурса КОМ НГО II. Срок поставки турбогенератора — июнь 2027 года.

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ВЫПОЛНИЛА СВОИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО SPO

В рамках SPO ТГК-14 контролирующей акционер ДУК в результате предложения на Московской бирже принадлежащих ему 10,86% акций ТГК-14 привлек 1,5 млрд руб. Денежные средства, привлеченные акционером от SPO в объеме 65% от суммы сделки за вычетом расходов на организацию и налогов, перечислены в ТГК-14 в целях финансирования приоритетных проектов ТГК-14.

В ТГК-14 ПОДВЕЛИ ИТОГИ ЛЕТНЕЙ ОЗДОРОВИТЕЛЬНОЙ КАМПАНИИ ДЕТЕЙ

В соответствии с коллективным договором ТГК-14 в Забайкальском крае и Республике Бурятия ежегодно предоставляет льготные путевки для детей сотрудников. В 2024 году в детских оздоровительных лагерях отдохнули 333 ребенка.



ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

ПРОМЫШЛЕННЫЙ ПАРК «КАДАЛИНСКИЙ» ОБЕСПЕЧЕН ТЕПЛОМ ОТ ТГК-14

Теплоэнергетики ТГК-14 завершили работу по подключению к централизованному теплоснабжению важного стратегического объекта для всего Забайкальского края — промышленного парка «Кадалинский». Общая тепловая нагрузка составит 3 Гкал/час. Для подключения к системе теплоснабжения построен трубопровод протяженностью более 1 км.

НА ЧИТИНСКУЮ ТЭЦ-1 ПРИБЫЛ ПАРОПЕРЕГРЕВАТЕЛЬ ПОВОРОТНОГО ГАЗОХОДА ДЛЯ МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЛОАГРЕГАТА № 4 В РАМКАХ ПРОГРАММЫ КОММОД

Оборудование изготовлено на Барнаульском котельном заводе. На данный момент на Читинской ТЭЦ-1 уже находится более 45% основного оборудования, необходимого для модернизации котла № 4.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ПОВЫСИТ КАЧЕСТВО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЖИТЕЛЕЙ УЛАН-УДЭ

Трехстороннее соглашение предполагает передачу объектов теплоснабжения города в концессию сроком 20 лет для реализации инвестиционных мероприятий по реконструкции и модернизации теплосетевого имущества, в том числе системы теплоснабжения от котельной по адресу ул. Лысогорская, 85А, с переключением потребителей на Улан-Удэнскую ТЭЦ-1 от котельной по адресу ул. Красной Звезды, 42. Сумма инвестиций ТГК-14 в активы города и республики составит 162 млн руб.

ЭЛСИБ ОТГРУЗИЛ ТУРБОГЕНЕРАТОР ДЛЯ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

В октябре НПО «ЭЛСИБ» завершило отгрузку турбогенератора ТФ-110-2УЗ для Читинской ТЭЦ-1 ТГК-14 (турбоагрегат № 3). 17.10.2024 на станцию на железнодорожном транспорте отгружен статор турбогенератора, вес которого составляет 134 т, а длина корпуса — более 5,5 м.

АЛЕКСЕЙ ЦЫДЕНОВ ОБСУДИЛ С ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14 КОНСТАНТИНОМ ЛЮЛЬЧЕВЫМ ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ В УЛАН-УДЭ

На встрече детально обсудили технологические параметры строительства двух энергоблоков суммарной мощностью 180 МВт. Для этого в рамках программ КОМ НГО и КОМ НГО II заключены договоры с крупнейшими заводами: Уральский турбинный завод — изготовление и поставка паровой турбины, ЭЛСИБ — изготовление и поставка турбогенератора, «Сибэнергомаш — БКЗ» — изготовление и поставка парового котла. Проектную документацию формирует генеральный проектировщик «КОТЭС Инжиниринг».

11.24

ПОДДЕРЖАЛИ «СНЕЖНЫХ БАРСОВ»: КОМПАНИЯ ПОМОГЛА АЛЬПИНИСТАМ ИЗ ЗАБАЙКАЛЬЯ И БУРЯТИИ ОТПРАВИТЬСЯ НА ПИК ПОБЕДЫ

Альпинисты Александр Семенов из Забайкалья, Баир Батуев и Евгений Токарев из Республики Бурятия поднялись на один из сложнейших семитысячников. Финансовую поддержку спортсменам оказала ТГК-14 в рамках программы благотворительности.



ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2024

В УЛАН-УДЭ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКОВ НАГРАДИЛИ ЗА КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

На торжественной церемонии наградили победителей республиканского смотра-конкурса среди членов объединения организаций профсоюзов Республики Бурятия (ООП РБ) «Лучшая профсоюзная организация — 2024». В номинации «Лучший коллективный договор» второе место заняла первичная профсоюзная организация филиала «Генерация Бурятии». Теплоэнергетикам вручили дипломы конкурса.

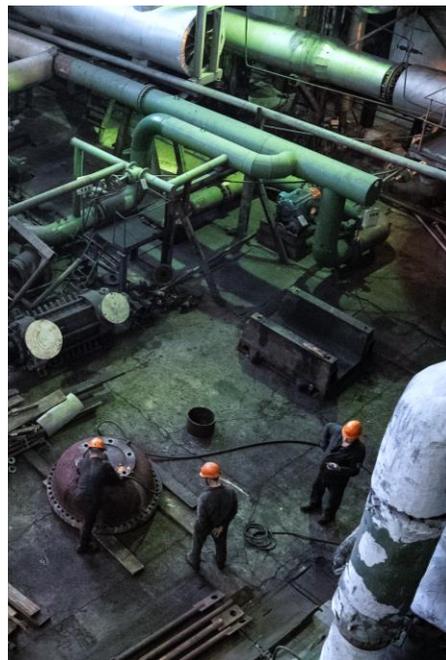
МИНЭНЕРГО РОССИИ ПОДТВЕРДИЛО ГОТОВНОСТЬ ТГК-14 К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД — 2024/25

Энергокомпания ПАО «ТГК-14» получила паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2024–2025 годов. Решение оформлено приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.11.2024 № 2147 «О результатах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2024–2025 годов».

12

ТГК-14 И «ТЯЖМАШ» ДОСТИГЛИ ДОГОВОРЕННОСТЕЙ О ПОСТАВКЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

Достигнуты договоренности по поставке полного комплекса приготовления топлива для строящейся ТЭЦ-2, в том числе мельничного, вспомогательного оборудования, ленточных конвейеров, вагоноопрокидывателя. Сумма контракта составит более 2 млрд руб.



26.12.2024 СОСТОЯЛОСЬ ОЧНОЕ ЗАСЕДАНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ТГК-14

Совет директоров Общества одобрил заключение договоров на поставку угля, общий объем которого для объектов генерации Забайкальского края и Республики Бурятия в 2025 году составит свыше 3,4 млн т.

Совет директоров также рассмотрел и одобрил организационную структуру Общества, призванную обеспечить эффективную работу компании.

СПЕЦИАЛИСТЫ КОТЭС РАЗРАБОТАЛИ ПРОЕКТНУЮ ДОКУМЕНТАЦИЮ ПО ПЕРВОМУ ЭНЕРГОБЛОКУ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 90 МВт УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 ДЛЯ ТГК-14

«КОТЭС Инжиниринг» в рамках контракта с ТГК-14 начал загрузку выполненной проектной документации нового энергоблока Улан-Удэнской ТЭЦ-2 в Главгосэкспертизу России. В ходе экспертизы должно быть подтверждено соответствие принятых в проекте решений и расчетов нормативным требованиям, работоспособность, надежность и экологичность будущего энергоблока. После успешного прохождения государственной экспертизы ТГК-14 получит разрешение на строительство энергоблока и сможет полноценно приступить к строительно-монтажным работам на Улан-Удэнской ТЭЦ-2.



TELEGRAM-КАНАЛ ТГК-14

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



КОНСТАНТИН ЛЮЛЬЧЕВ,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»

ВРЕМЯ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2024 год для ПАО «ТГК-14» стал временем модернизации энергетической инфраструктуры Забайкальского края и Республики Бурятия. Компания активно реализует проекты КОМ НГО и КОММод, осуществляя реконструкцию Читинской ТЭЦ-1 и достройку Улан-Удэнской ТЭЦ-2. В целях оптимизации производственных процессов объединены энергетические и генерирующие филиалы. Теперь весь производственный цикл сосредоточен в филиалах «Читинская генерация» и «Генерация Бурятии».

Реализуя масштабные проекты, ПАО «ТГК-14» продолжает обеспечивать бесперебойное и надежное снабжение потребителей тепловой и электроэнергией.

Компания выполнила инвестиционную и ремонтную программы, на исполнение которых было направлено 5,5 млрд руб. Ряд задач в рамках этих программ выполнен собственными силами персоналом энергообъектов. Это позволило увеличить оплату труда сотрудникам и улучшить качество выполнения ремонтов.

В рамках реализации проектов по модернизации энергообъектов достигнуты договоренности на изготовление и обслуживание оборудования с ведущими предприятиями страны, такими как НПО «ЭЛСИБ», ООО «Сибэнергомаш — БКЗ», АО «Силловые машины», АО «ТЯЖМАШ» и др.

ПАО «ТГК-14» активно улучшает свои производственные показатели. По итогам 2024 года компания увеличила выработку электроэнергии на 10,7% в сравнении с прошлым годом, до 3,47 млрд кВт·ч.

МОДЕРНИЗАЦИИ

Растут и финансовые результаты энергокомпании. Выручка по итогам 2024 года составила 19,12 млрд руб. (+13,6% к 2023 году), EBITDA увеличилась до 3,81 млрд руб. (+32,0% к 2023 году), чистая прибыль выросла до 1,55 млрд руб. (+1,5% к 2023 году). На начало 2025 года ПАО «ТГК-14» присвоены рейтинги от трех рейтинговых агентств: «А-.ru» с прогнозом «Стабильный» от НКР, «BBB+(RU)» с прогнозом «Стабильный» от АКРА и «ruBBB+» с прогнозом «Стабильный» от «Эксперт РА».

ПАО «ТГК-14» продолжает стабильно выплачивать дивиденды. АО «ДУК» реинвестирует полученные дивиденды в проекты ПАО «ТГК-14», что позволяет реализовывать мероприятия по модернизации и техническому перевооружению энергообъектов. Средства, привлеченные от СПО, также перечислены в ПАО «ТГК-14» в целях финансирования приоритетных проектов.

Компания реализует социальную политику, направленную на улучшение условий труда работников. В 2024 году дважды проиндексирована заработная плата сотрудников с целью удержания и привлечения квалифицированных специалистов для реализации новых проектов.

Успешные результаты деятельности компании создают устойчивую базу для продолжения выплаты дивидендов акционерам, а сильные показатели должны способствовать росту стоимости акций ПАО «ТГК-14».

Впереди предстоит большая работа. Реализация запланированных проектов зависит от профессионального труда коллектива компании, сотрудничества с органами власти и качественного корпоративного управления. Вместе мы единая команда, чья конструктивная деятельность позволяет обеспечить развитие и стабильную работу энергообъектов Забайкальского края и Республики Бурятия.

ЕВГЕНИЙ НИКОЛАЕВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АО «ДУК»,

исполняющего функции единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-14»



**УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ,
КОЛЛЕГИ, ПАРТНЕРЫ!**

Больше 20 лет ПАО «ТГК-14» является важным энергопредприятием, имеющим стратегическое значение. Компания обеспечивает электро- и теплоснабжение двух развивающихся дальневосточных регионов.

ПАО «ТГК-14» реализует масштабные проекты по модернизации энергообъектов Забайкальского края и Республики Бурятия. Результатом этой работы должно стать повышение надежности оборудования, улучшение экологической ситуации, увеличение генерирующих мощностей и обеспечение энергетической безопасности региона.

В 2024 году за счет объединения производственных филиалов компании удалось повысить эффективность технологических процессов и снизить издержки. На энергообъектах выполнен необходимый объем работ в рамках инвестиционных и ремонтных программ, обеспечено получение паспортов готовности к осенне-зимнему периоду. Благодаря привлечению к ремонтным работам специальных бригад из сотрудников профильных подразделений компании удалось улучшить качество реконструкции оборудования. Грамотное применение компетенций и профессиональных навыков сотрудников — это колоссальный ресурс для развития всего предприятия.

В настоящее время ПАО «ТГК-14» является одной из основ развития Забайкальского края и Республики Бурятия. Компания обеспечивает тепловой и электрической энергией реализацию в регионе уникальных проектов по строительству новых производств, социальных объектов и жилых микрорайонов.

В 2024 году ПАО «ТГК-14» продемонстрировало свое умение решать самые сложные задачи. Руководству компании удалось достичь всех основных целей, повысить производственные и финансовые показатели, действуя открыто, прозрачно и в соответствии с установленным законодательством.

От лица АО «ДУК» благодарю коллектив ПАО «ТГК-14» за результативную работу, профессионализм и упорство в решении поставленных задач. Со своей стороны мы будем и дальше делать все возможное, чтобы повысить эффективность работы компании.

ЭФФЕКТИВНОСТЬ

ЭФФЕКТИВНОСТЬ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

СЕРГЕЙ МИШАНИН,
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
ПАО «ТГК-14»



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2024 году ПАО «ТГК-14» выполнило ряд мероприятий по обеспечению бесперебойной выработки тепловой и электрической энергии. Компания приступила к детальной разработке и реализации проектов по реконструкции Читинской ТЭЦ-1 и достройки Улан-Удэнской ТЭЦ-2, успешно провела ремонтную кампанию и вошла в осенне-зимний период.

Минэнерго России подтвердило готовность ПАО «ТГК-14» к работе в холодный сезон. Компания получила паспорт готовности, свидетельствующий о качественной и планомерной подготовке к отопительному периоду. На всех объектах произведены плановые ремонты основного и вспомогательного оборудования, осуществлены мероприятия инвестиционной программы. Производственные филиалы компании получили новое оборудование.

Приобретено большое количество специальной и автомобильной техники: автобусы, бульдозеры, самосвалы, погрузчики, экскаваторы, краны — для обеспечения эффективности технологических процессов и облегчения работы персонала.

В рамках развития Читы и Улан-Удэ продолжается масштабное строительство и обновление инфраструктуры. Это ставит перед ПАО «ТГК-14» непростую задачу — необходимо своевременно модернизировать оборудование ТЭЦ, построить новые тепловые сети, чтобы обеспечить всех потребителей регионов присутствия тепловой и электрической энергией.

Компания продолжает активную работу по присоединению новых объектов к централизованному теплоснабжению. В 2024 году к тепловым сетям был подключен ряд жилых и социальных строений, в том числе промышленный парк «Кадалинский» в Забайкальском

крае, новый терминал аэропорта «Байкал» в Республике Бурятия, имеющие стратегическое значение для развития всего региона.

В течение 2024 года компания системно реализовывала политику социальной поддержки персонала. Дважды проиндексирована заработная плата сотрудникам, пересмотрены в сторону увеличения ступени оплаты труда отдельным категориям работников, ведется работа по уравниванию оплаты труда в подразделениях в Забайкальском крае и Республике Бурятия. Предусмотрен широкий перечень льгот и гарантий работникам. Коллективный договор филиала «Генерация Бурятии» занял второе место на республиканском смотре-конкурсе.

Решая сложные и ответственные задачи управления, руководство ПАО «ТГК-14» опирается на деятельную поддержку акционеров. Продолжается стратегическое обновление основных производственных фондов компании, а ПАО «ТГК-14» подтверждает свой статус надежного поставщика и партнера.

ОБНОВЛЕНИЕ

“

СОТРУДНИЧЕСТВО ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ И ПАО «ТГК-14» ВСЕГДА НАПРАВЛЕНО НА РЕШЕНИЕ ЗАДАЧ ПО УЛУЧШЕНИЮ КАЧЕСТВА ЖИЗНИ НАСЕЛЕНИЯ. РЕАЛИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВОМ ПРИОРИТЕТНОГО ПРОЕКТА ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 ПРЕДПОЛАГАЕТ РЕКОНСТРУКЦИЮ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ КЛЮЧЕВОЙ СТАНЦИИ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ И БУДЕТ СПОСОБСТВОВАТЬ ПРОДЛЕНИЮ ЕЕ ЖИЗНЕСПОСОБНОСТИ И НАДЕЖНОСТИ.

ПОСТОЯННОЕ И ПЛОДОТВОРНОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ОБЩЕСТВА И КРАЕВОЙ ВЛАСТИ НАПРАВЛЕНО НА ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАССМОТРЕНИЕ И ОБСУЖДЕНИЕ ПРОЕКТОВ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ОТ РЕШЕНИЯ КОТОРЫХ ЗАВИСИТ РАЗВИТИЕ РЕГИОНА В ЦЕЛОМ.

ОСИПОВ АЛЕКСАНДР МИХАЙЛОВИЧ
Губернатор Забайкальского края



“

ПАО «ТГК-14» ИЗ ГОДА В ГОД, И 2024 ГОД НЕ СТАЛ ИСКЛЮЧЕНИЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЕТ БЕСПЕРЕБОЙНОЕ И НАДЕЖНОЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА ЧИТЫ, ПОДКЛЮЧАЯ НОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И РЕАЛИЗУЯ ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ СОБСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ, ТАКИХ КАК РЕКОНСТРУКЦИЯ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1.

ОРГАНЫ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ВЛАСТИ И РУКОВОДСТВО ОБЩЕСТВА, ВЗАИМОДЕЙСТВУЯ ПО ВОПРОСАМ МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И РЕАЛИЗУЯ МАСШТАБНЫЙ ПРОЕКТ ПО ЗАМЕНЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ГОРОДА ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ ПОРЯДКА 40 КМ, СТРЕМЯТСЯ СОВМЕСТНЫМИ ДЕЙСТВИЯМИ СОЗДАВАТЬ КОМФОРТНОЕ И БЛАГОПОЛУЧНОЕ ПРОЖИВАНИЕ НАСЕЛЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

ЩЕГЛОВА ИННА СЕРГЕЕВНА
Мэр города Читы



“

2024 ГОД ОТМЕТИЛСЯ ДЛЯ ПАО «ТГК-14» ВАЖНЫМ СОБЫТИЕМ – УЧАСТИЕМ КОМПАНИИ В КОНКУРЕНТНОМ ОТБОРЕ МОЩНОСТИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ / КОМ НГО / С ПРОЕКТОМ МОДЕРНИЗАЦИИ УЛАН-УДАНСКОЙ ТЭЦ-2. РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПОЗВОЛИТ ПОКРЫТЬ ЭНЕРГОДЕФИЦИТ В РЕСПУБЛИКЕ.

ПЕРЕД ПАО «ТГК-14» СТОИТ ВАЖНАЯ ЗАДАЧА, ЧТОБЫ ОБЕСПЕЧИТЬ БУРЯТИЮ НАДЕЖНЫМ ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕМ, ПРОЧНОЙ ОСНОВОЙ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ НАШЕГО РЕГИОНА.

ЦЫДЕНОВ АЛЕКСЕЙ САМБУЕВИЧ
Глава Республики Бурятия



“

ИТОГИ ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА 2024 ГОДА ПОЗВОЛЯЮТ ГОВОРИТЬ О ТОМ, ЧТО ОБЩЕСТВО ОБЕСПЕЧИЛО НАДЕЖНОЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА УЛАН-УДЭ.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПАО «ТГК-14» МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИЯМ МАГИСТРАЛЬНЫХ И КАПИТАЛЬНЫМ РЕМОНТАМ ВНУТРИКВАРТАЛЬНЫХ СЕТЕЙ ГОРОДА ПОЗВОЛИЛИ ИЗБЕЖАТЬ КРУПНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ. ПОСТОЯННОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ОРГАНА МУНИЦИПАЛЬНОЙ ВЛАСТИ И ОБЩЕСТВА В ДАЛЬНЕЙШЕМ ТАКЖЕ БУДЕТ НАПРАВЛЕНО НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО И БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГОРОДА, ЧТО ЯВЛЯЕТСЯ ЗАЛОГОМ ДОСТОЙНОГО ПРОЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ГОРОДА.

ШУТЕНКОВ ИГОРЬ ЮРЬЕВИЧ
Мэр города Улан-Удэ



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

**ПАО «ТГК-14» —
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ, СОЗДАННАЯ
07.12.2004 НА БАЗЕ
ГЕНЕРИРУЮЩИХ
АКТИВОВ
ОАО «ЧИТАЭНЕРГО»
И ОАО «БУРЯТЭНЕРГО»,**

объединение которых обусловлено географической близостью друг к другу двух регионов Российской Федерации. ПАО «ТГК-14» обеспечивает тепловой и электрической энергией потребителей на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

ПАО «ТГК-14» организовано в соответствии с основными направлениями государственной политики по реформированию электроэнергетики и Проектом реформирования на основании решения Совета директоров ПАО «ЕЭС России» (протокол № 176 от 03.12.2004), распоряжением Правления ПАО «ЕЭС России» (№ 147 от 03.12.2004).

Государственная регистрация ОАО «ТГК-14» произведена 07.12.2004, и с 01.02.2005 Общество начало операционную деятельность.

На 01.02.2005 установленная мощность составила 646 МВт.

Межрайонная ИФНС России № 2 по г. Чите произвела государственную регистрацию реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Читинская генерирующая компания» и ОАО «Бурятгенерация» 29.09.2006.

ПАО «ТГК-14» является правопреемником присоединенных обществ в отношении всех прав и обязанностей.

**НА МОМЕНТ СОЗДАНИЯ КОМПАНИИ
ПАО «ТГК-14» ОБРАЗОВАНО
ШЕСТЬ ФИЛИАЛОВ:**

«Читинская генерация», «Генерация Бурятии», «Читинский энергетический комплекс», «Улан-Удэнский энергетический комплекс», «Читинский Теплоэнергосбыт», «Теплоэнергосбыт Бурятии»

В настоящее время в состав Общества входят следующие филиалы:

- «Читинская генерация» (структурные подразделения: Читинские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Шерловогорская ТЭЦ, Приаргунская ТЭЦ, муниципальные котельные, тепловые сети);
- «Генерация Бурятии» (структурные подразделения: Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тимлюйская ТЭЦ, муниципальные котельные, тепловые сети);
- «Читинский Теплоэнергосбыт» (структурные подразделения: Читинское отделение, Шерловогорское отделение, Приаргунское отделение, Улан-Удэнское отделение, Тимлюйское отделение).

**ПАО «ТГК-14»
ОБЕСПЕЧИВАЕТ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ
ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ
И РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ.**

Забайкальский край и Республика Бурятия относятся к уникальному экономическому району Российской Федерации — Забайкалью. Его геополитическое положение в связи с общими границами с Китаем и Монголией позволяет говорить об имеющихся перспективах расширения географии торговли электроэнергией, включая экспортно-импортные операции.

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ КОМПАНИИ И КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

История энергетики Забайкалья началась в 1905 году, когда в г. Верхнеудинске, позднее переименованном в Улан-Удэ, была запущена первая электростанция мощностью 120 кВт. В Чите первая электростанция мощностью 155 кВт заработала в 1906 году.

В сентябре 1953 года запущена Тимлюйская ТЭЦ. В октябре 1956 года, после четырех лет строительства, начинает свою работу Шерловогорская ТЭЦ, снабжающая электрической и тепловой энергией Забайкальский горно-обогатительный комбинат, а также 14,5 тыс. жителей пгт Шерловая Гора и пос. Харанор.

В октябре 1961 года в пгт Приаргунск заканчивается строительство ТЭЦ.

В 1978 году электрическая мощность ГРЭС достигла проектной величины — 520 МВт. В 1982 году Читинская ГРЭС переименована в Читинскую ТЭЦ-1.

07.12.2004 произведена государственная регистрация ОАО «ТГК-14», и с 01.02.2005 Общество начало операционную деятельность. На 01.02.2005 установленная мощность составила 646 МВт.

1905

1936

1953

1958

1961

1965

1978

1991

2004

2006

В октябре 1936 года начали работу две теплоэлектроцентрали в Чите и Улан-Удэ. Сегодня они известны как Читинская ТЭЦ-2 и Улан-Удэнская ТЭЦ-1. Станции работают на угле, добываемом на близлежащих угольных разрезах. Первоначально ТЭЦ вырабатывали только электрическую энергию. Лишь в 1959 году в Чите были построены первые 8 км тепловых сетей.

В сентябре 1958 года в Республике Бурятия было образовано районное энергетическое управление «Бурятэнерго». В 1960 году было создано Читинское районное энергетическое управление.

В декабре 1965 года созданы предприятия «Улан-Удэнские тепловые сети». Началось централизованное теплоснабжение Улан-Удэ. В 1965 году в Чите после семи лет строительства была запущена в работу Читинская ГРЭС. Началась электрификация Забайкальской железной дороги.

В декабре 1991 года начинает свою работу Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Станция обеспечивает надежное теплоснабжение 30% потребителей тепловой энергии столицы Бурятии.

29.09.2006 Межрайонная ИФНС России № 2 по г. Чите произвела государственную регистрацию реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Читинская генерирующая компания» и ОАО «Бурятгенерация».

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ КОМПАНИИ И КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Главная цель создания территориально-генерирующей компании №14 — эффективная работа на конкурентном оптовом рынке электроэнергии и в сфере теплоснабжения потребителей Забайкальского края и Республики Бурятия. Компания первой из всех ТГК начала свою операционную деятельность.

В конце июня 2008 года ПАО ЕЭС продало государственный пакет ОАО «ТГК-14» (19,25% акций в увеличенном уставном капитале ОАО «ТГК-14») компании ООО «Энергопромсбыт» (совместное предприятие ОАО «РЖД» (51%) и группы ЕСН предпринимателя ригория Березкина (49%)) Позже, в результате дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-14», ООО «Энергопромсбыт» увеличило свой пакет до 49,25%, став крупнейшим акционером энергокомпании.

В мае 2009 года ГКМ «Норникель» продал свой пакет акций (27,7%) ООО «Энергопромсбыт».

В декабре 2021 года контрольный пакет акций ПАО «ТГК-14» приобрело акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО ДУК). Из числа акционеров ПАО «ТГК-14» вышли ООО «Энергопромсбыт» (39,81% акций) УК «РВМ Капитал» (24,98% акций) и УК «Тринфиико» (23,01%). Владельцем этих долей (всего 87,8%) и еще порядка 4% акций, находящихся у прочих акционеров, стала АО «ДУК», которая более 12 лет управляет энергоактивами на территории Дальневосточного федерального округа.

2006

В 2006 году было завершено реформирование Общества в полноценную генерирующую компанию, которая осуществляет операционную и производственно-хозяйственную деятельность на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

2008

Акционерный капитал ПАО «ТГК-14» по состоянию на 30 сентября 2008 года составлял 1 357 945 609 руб. 11 коп. и разделен на 1 357 945 609 114 обыкновенных акций номиналом 0,001 руб.

2009

В мае 2012 года группа ЕСН полностью продала свой пакет акций ОАО «ТГК-14» основному акционеру — ОАО «РЖД».

2012

2021

2024

В рамках вторичного публичного предложения (SPO) в октябре 2024 года АО «ДУК» обеспечило привлечение 1,5 млрд руб. в результате предложения на Московской бирже принадлежащих ему 10,86% акций ПАО «ТГК-14».

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ

СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ПАО «ТГК-14» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,

а также передачу и сбыт тепловой энергии на территории Забайкальского края и Республики Бурятия. Ключевые рынки сбыта продукции ПАО «ТГК-14» — рынки тепловой энергии территорий регионов присутствия ПАО «ТГК-14», оптовый рынок электроэнергии и мощности.

Российская система теплоснабжения является самой большой в мире, на ее долю приходится более 40% мирового централизованного производства тепловой энергии.

Рынок тепловой энергии — один из самых больших монопродуктовых рынков России. Потребление тепловой энергии в стране составляет около 2 млрд Гкал в год, в том числе от централизованных систем — 1,4 млрд Гкал. На производство тепловой энергии для систем теплоснабжения расходуется 320 млн т у. т., или 33% потребления первичной энергии в России. Российское централизованное теплоснабжение состоит из 50 тыс. локальных систем, обслуживаемых 18 тыс. предприятий.

ПАО «ТГК-14» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ ДВУХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

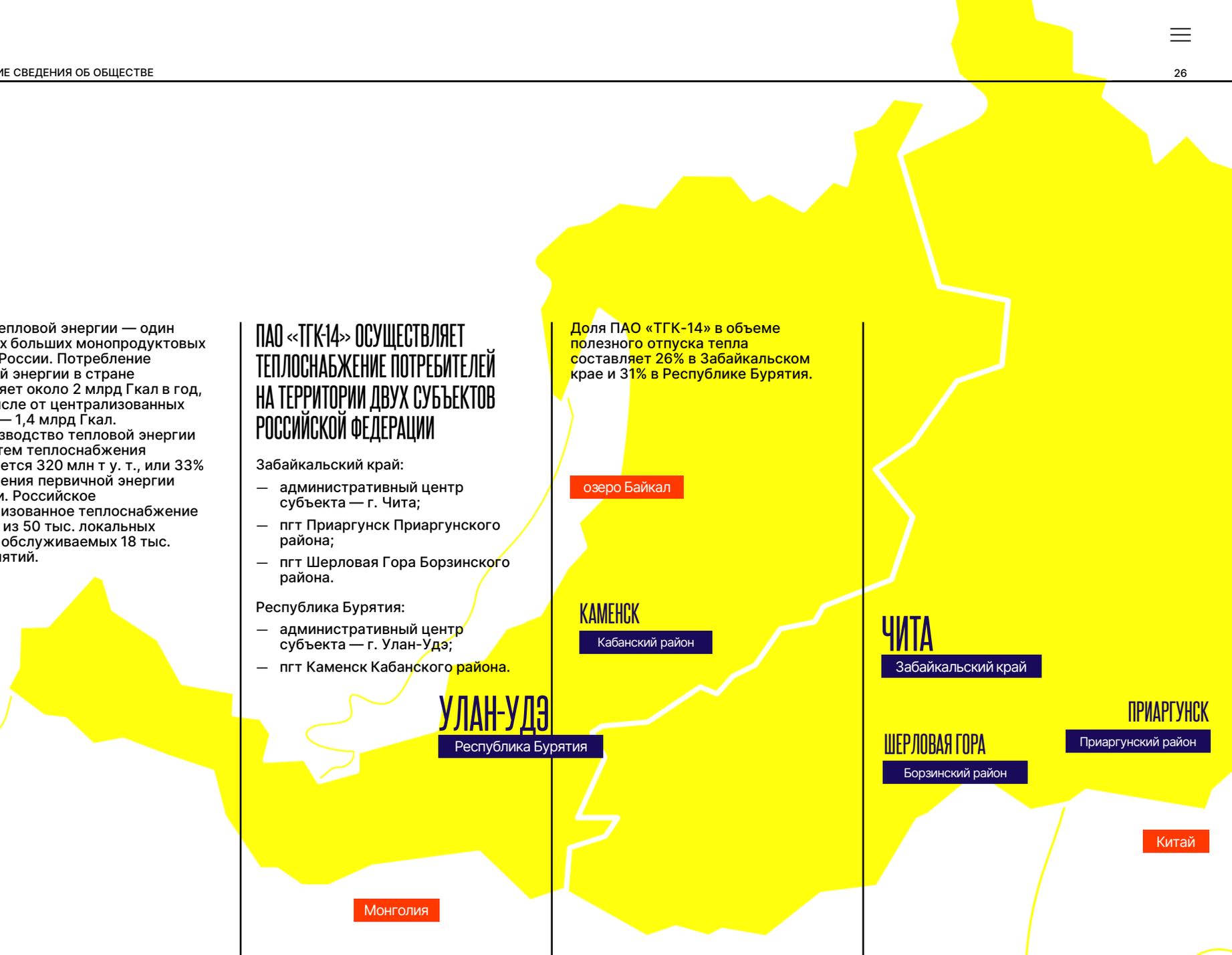
Забайкальский край:

- административный центр субъекта — г. Чита;
- пгт Приаргунск Приаргунского района;
- пгт Шерловая Гора Борзинского района.

Республика Бурятия:

- административный центр субъекта — г. Улан-Удэ;
- пгт Каменск Кабанского района.

Доля ПАО «ТГК-14» в объеме полезного отпуска тепла составляет 26% в Забайкальском крае и 31% в Республике Бурятия.



озеро Байкал

КАМЕНСК

Кабанский район

УЛАН-УДЭ

Республика Бурятия

ЧИТА

Забайкальский край

ШЕРЛОВАЯ ГОРА

Борзинский район

ПРИАРГУНСК

Приаргунский район

Китай

Монголия

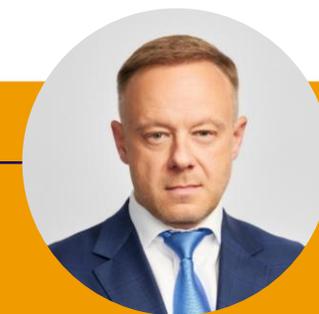
СТРАТЕГИЯ



В 2024 ГОДУ КОМПАНИЕЙ ДОСТИГНУТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ЧТО СПОСОБСТВОВАЛО УВЕЛИЧЕНИЮ РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ.

КАПИТАЛИЗАЦИЯ КОМПАНИИ СОСТАВИЛА 9,63 МЛРД РУБЛЕЙ, ЧТО В 2,7 РАЗА ПРЕВЫШАЕТ ПОКАЗАТЕЛИ НАЧАЛА СТРАТЕГИЧЕСКОГО ПЕРИОДА.

НИКОЛАЕВ ЕВГЕНИЙ СЕРГЕЕВИЧ
Генеральный директор АО «ДУК»



МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

МИССИЯ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ
КОМФОРТА НАШИХ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

01

Удержание рынка тепловой энергии (недопущение потери контроля над стадиями цикла теплоснабжения, включая реализацию тепловой энергии).

02

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии (прирост не менее чем на 0,2% ежегодно).

03

Обеспечение надежности (снижение повреждаемости) на 20% к 2025 году (высокие показатели надежности способствуют повышению лояльности потребителей, то есть отсутствуют перебои в поставке «комфорта», кроме того, нарастающий износ создает угрозу вывода оборудования из эксплуатации и, следовательно, потери выручки).

Улучшение показателя предполагается достигнуть за счет изменения организации ремонтной и инвестиционной деятельности, а также за счет вложения денежных средств в размере 12 482,58 млн руб. (затраты на ремонт — 6 411,84 млн руб., затраты на инвестиции — 6 070,73 млн руб. на период 2020–2025 годов). Показатель 20% обусловлен тем, что повышение надежности на большую величину приводит к необоснованным затратам, то есть увеличение вложения средств не приведет к соразмерному увеличению надежности (эффект экстремума). При этом потеря доходов сопровождается снижением надежности ввиду недостаточности источника финансирования ремонтной и инвестиционной программ.

04

Повышение эффективности работы оборудования (увеличение надежности обеспечивается за счет вложения денежных средств, в объеме 12 482,58 млн руб. Кроме повышения надежности, выполнение ремонтных и инвестиционных работ позволит обеспечить повышение КПД котельного оборудования на 1%, а также снизить удельный расход тепла на выработку электроэнергии на 1,5% в целом по компании. Данный фактор позволит обеспечить снижение удельного расхода топлива на э/э^1 на 7,45 г у. т. / кВтч, на т/э^2 на 3,18 кг у. т. / Гкал, что, в свою очередь, обеспечит снижение расхода топлива на 38 тыс. т у. т. и затрат на топливо ПАО «ТГК-14» ориентировочно на 106 млн руб.).

05

Сдерживание темпов роста затрат на топливо за счет цены.

06

Увеличение прибыли по электроснабжению (в том числе за счет перехода на тепловой метод

распределения топлива в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года № 323, см. Приложение 5).

07

Повышение производительности труда (производительность труда целесообразно оценивать показателем «выручка на рубль заработной платы», значение которого должно возрастать с течением времени. Существенный рост данного показателя может быть достигнут только за счет инвестиций, меняющих технологический процесс, который в сфере энергетики и ЖКХ достаточно консервативен и отработан. Учитывая высокую фондоемкость отрасли, а также уже реализованные мероприятия по оптимизации численности персонала, стратегия учитывает меры организационного характера и повышения мотивации персонала, что ведет к улучшению данного показателя в среднесрочной перспективе).

[1] Э/э – электроэнергия.
[2] Т/э – тепловая энергия.

МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

НАПРАВЛЕНИЯ
РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

01

Организация работы с органами власти по регулированию «угольной монополии» с целью сдерживания темпов роста затрат.

02

Привлечение денежных средств без увеличения нагрузки на конечного потребителя (Федеральные целевые программы, муниципальные целевые программы, субсидии и т. д.).

03

Реализация мероприятий для повышения удовлетворенности клиентов.

04

Реализация мероприятий, направленных на повышение экономической эффективности компании за счет заемных средств и организация работы по сохранению полученного эффекта в тарифе (на срок окупаемости два года,

в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).



КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

ПАО «ТГК-14» (при создании — ОАО «ТГК-14») зарегистрировано 07.12.2004 в г. Чите. Предприятие образовано в ходе реформы ПАО «ЕЭС России». Перечень станций, входящих в состав ПАО «ТГК-14», представлен в схеме ниже.

ПАО «ТГК-14» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ ДВУХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ:

ПЕРЕЧЕНЬ СТАНЦИЙ ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ПАО «ТГК-14»

ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ КРАЙ

- административный центр субъекта — г. Чита
- пгт Приаргунск Приаргунского района
- пгт Шерловая Гора Борзинского района



РЕСПУБЛИКА БУРЯТИЯ

- административный центр субъекта — г. Улан-Удэ
- пгт Каменск Кабанского района



ИТОГО

УСТАНОВЛЕННАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ

650 МВт

ТЕПЛОВАЯ
МОЩНОСТЬ

2 642 Гкал/ч

На территориях, входящих в зону ответственности ПАО «ТГК-14» по теплоснабжению, компания занимает монопольное положение, является единой теплоснабжающей организацией. Статус единой теплоснабжающей организации определен в схемах теплоснабжения соответствующих городов и поселений.

На локальных рынках тепловой энергии ТГК-14 отсутствуют конкуренты. Все теплоснабжающие организации осуществляют свою деятельность в рамках границ соответствующих систем теплоснабжения.

Поскольку география потребителей Общества (как и других поставщиков на ОРЭМ) охватывает две ценовые зоны, то конкурентами для электростанций Общества являются все Поставщики на ОРЭМ — электростанции, число которых превышает 500.

Однако в силу сетевых ограничений в энергосистемах Забайкальского края и Республики Бурятия основными конкурентами Общества можно считать электростанции, расположенные в данных регионах.

КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

НОВЫМИ КОНКУРЕНТАМИ НА РЫНКАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ МОГУТ СТАТЬ НОВЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОРЭМ ИЛИ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ В ЗОНАХ ПРИСУТСТВИЯ.

Согласно приложению №3 к схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2022 № 146, для энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия с высокой вероятностью реализации планируются следующие вводы генерирующих объектов и (или) генерирующее оборудование:

ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ КРАЙ

ЧИТИНСКАЯ СЭС

15 МВт в 2022 году

ЧЕРНОВСКАЯ СЭС

35 МВт в 2022 году

БОРЗИНСКАЯ СЭС

60 МВт в 2023 году

АБАГАЙТУЙСКАЯ СЭС

120 МВт в 2024 году

РЕСПУБЛИКА БУРЯТИЯ

ДЖИДИНСКАЯ СЭС

50 МВт в 2023 году

НОВОБИЧУРИНСКАЯ СЭС

50 МВт в 2023 году

Также согласно генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 (в ред. Распоряжения Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 3320-р), планируются модернизация, расширение и строительство тепловых электростанций.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ млн кВт·ч

НАИМЕНОВАНИЕ	2021	2022	2023	2024
Производство электрической энергии в Забайкальском крае	7 176	7 429	7 836	7 673
в том числе от объектов ТГК-14, млн кВт·ч	2 121	2 326	2 376	2 689
Доля ТГК-14	30%	31%	30%	35%
Производство электрической энергии в Республике Бурятия	4 625	4 630	6 269	7 201
в том числе от объектов ТГК-14, млн кВт·ч	670	675	755	777
Доля ТГК-14	14%	15%	12%	11%

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ млн кВт·ч

ПОКАЗАТЕЛЬ	2021	2022	2023	2024
Потребление тепловой энергии в Забайкальском крае, тыс. Гкал	10 922	11 023	10 766	10 879
в том числе от объектов ТГК-14, тыс. Гкал	2 803	2 846	2 854	2 883
Доля ТГК-14 в объеме полезного отпуска тепла в Забайкальском крае	26%	26%	26%	26%
Потребление тепловой энергии в Республике Бурятия, тыс. Гкал	8 311	8 299	8 311	8 340
в том числе от объектов ТГК-14, тыс. Гкал	2 515	2 552	2 600	2 579
Доля ТГК-14 в объеме полезного отпуска тепла в Республике Бурятия	30%	31%	31%	31%

Примечание: Данные приведены в соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетики Забайкальского края на 2023–2027 годы от 29.04.2022, Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Бурятия на 2022–2026 годы от 22.04.2022.

КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

Особенностью оборота электрической энергии и мощности является сложная структура финансовых потоков и отличие их от физического процесса потребления и производства электроэнергии.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В РЕГИОНАХ НАХОЖДЕНИЯ ТЭЦ ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ

Поскольку география потребителей Общества (как и других поставщиков на ОРЭМ) охватывает обе ценовые зоны, то в общем можно считать, что конкурентами для электростанций Общества являются все поставщики на ОРЭМ. Однако в силу сетевых ограничений в энергосистемах Забайкальского края и Республики Бурятия основными конкурентами Общества можно рассматривать электростанции, расположенные в данных регионах.

В связи с ограничениями перетока мощности по транзиту Чита — Бурятия в Забайкальской энергосистеме существует зависимость цены РСВ от ценовых заявок субъектов ОРЭМ Забайкальского края.

Основными конкурентами в энергосистеме Забайкальского края для станций ПАО «ТГК-14» являются Харанорская ГРЭС и Краснокаменская ТЭЦ. В силу того, что тариф на производство электроэнергии этих поставщиков близок к тарифу основного производителя электроэнергии Читинской ТЭЦ-1, то следует ожидать цен РСВ на уровне средневзвешенного тарифа этих трех поставщиков с учетом их объемов поставок и влияния перетока с запада энергосистемы. Кроме того, наличие сетевых ограничений в Забайкальской энергосистеме приводит к «запиранию» сечений и снижению цен РСВ.

В энергосистеме Республики Бурятия складывается аналогичная ситуация.

КОМПАНИЯ	ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	ЗОНА СВОБОДНОГО ПЕРЕТОКА	ВИД РЫНКА МОЩНОСТИ 2024	ДОЛЯ В РЕГИОНЕ
АО «Интер ПАО — Электрогенерация» ¹	Харанорская ГРЭС, ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3	Чита	КОМ	48%
АО «РИР»	Краснокаменская ТЭЦ (ППГХО)	Чита	КОМ	20%
АО «Интер ПАО — Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6	Сибирь	КОМ	83%
АО «Интер ПАО — Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-1	Сибирь	КОММод	
АО «Интер ПАО — Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-2	Сибирь	КОММод	
АО «Интер ПАО — Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-3	Сибирь	КОММод	

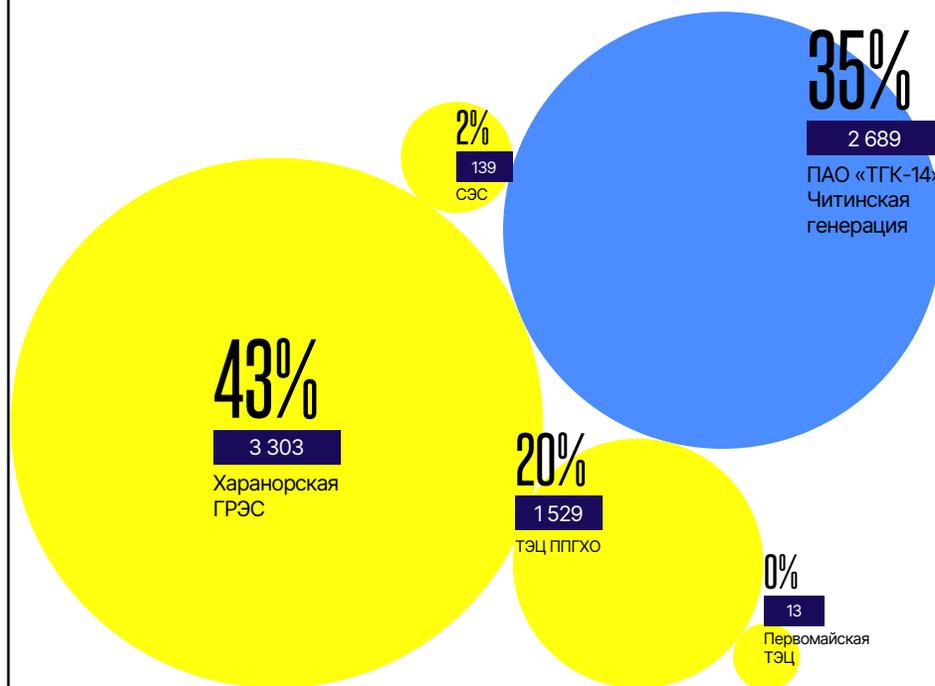
[1] АО «Интер ПАО — Электрогенерация» объединяет российские генерирующие активы Группы «Интер ПАО»

КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

Новыми конкурентами на рынках электроэнергетики и мощности могут стать новые генерирующие объекты, расположенные в ценовых зонах ОРЭМ или на розничном рынке в зонах присутствия ТЭЦ Общества.

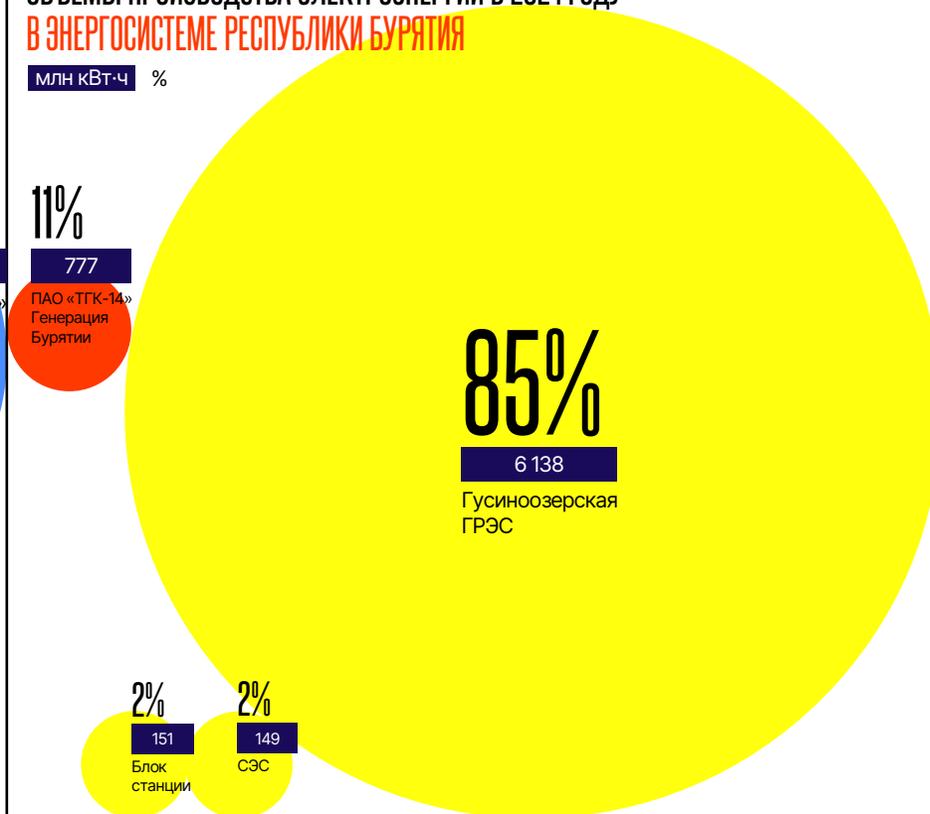
ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2024 ГОДУ В ЗАБАЙКАЛЬСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ

млн кВт·ч %



ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2024 ГОДУ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

млн кВт·ч %



КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОВЫШЕНИЯ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ТЭЦ ОБЩЕСТВА НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

01

Снижение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии путем реализации мероприятий по реконструкции и модернизации генерирующего оборудования ТЭЦ

02

Внедрение и модернизация программных комплексов, позволяющих оперативно просчитывать оптимальный режим ТЭЦ и распределение нагрузки между агрегатами (оптимальным является режим, при котором финансовый результат на рынке максимален) с учетом режимной ситуации в энергосистеме и тепловой нагрузки

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

СВКиУР

В СООТВЕТСТВИИ С П. 1 СТ. 87.1
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА № 208-ФЗ
«ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ»
В ПАО «ТГК-14» ОРГАНИЗОВАНА
СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ
И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ
/ ДАЛЕЕ — СВКиУР /.

СВКиУР Общества основывается на принципах и требованиях, зафиксированных в российском и международном законодательстве, а также в профессиональных стандартах, в том числе в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном Банком России, ГОСТ Р ИСО 31000-2019 «Менеджмент риска. Принципы и руководство» и Рекомендациях по организации управления рисками, внутреннего контроля, внутреннего аудита, работы комитета совета директоров (наблюдательного совета) по аудиту в публичных акционерных обществах (приложение к письму Банка России от 01.10.2020 № ИН-06-28/143).

ВКиУР

РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ОБЩЕСТВА ОТ 23.10.2018
/ ПРОТОКОЛ ОТ 16.12.2022 № 235 /
В ОБЩЕСТВЕ УТВЕРЖДЕНА ПОЛИТИКА
УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ
И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ
ПАО «ТГК-14» / ДАЛЕЕ — ПОЛИТИКА /,
В 2022 ГОДУ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА
БЫЛА АКТУАЛИЗИРОВАНА
/ ПРОТОКОЛ ОТ 16.12.2022 № 289 /.

Политика Общества определяет обязательные к соблюдению принципы СВКиУР Общества и формирует единые подходы к осуществлению процессов внутреннего контроля и управления рисками (далее — ВКиУР) в Обществе, а также определяет цели и задачи СВКиУР, субъекты процесса ВКиУР и их функции, порядок оценки эффективности СВКиУР.

СВА

Для осуществления контроля, координации деятельности подразделений и методологической поддержки организации и функционирования СВКиУР в Обществе в 2019 году было создано отдельное структурное подразделение — Служба внутреннего контроля и управления рисками, с февраля 2024 года — Сектор внутреннего контроля и управления рисками.

Ежегодно Сектором внутреннего аудита (далее — СВА) Общества осуществляется оценка СВКиУР Общества, формируются рекомендации по ее совершенствованию.



СТРУКТУРА СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Участники СВКиУР и их полномочия, определенные политикой ПАО «ТГК-14».

1 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

- Определяет принципы и подходы к организации в Обществе ВКиУР, утверждает Политику Общества
- Утверждает и пересматривает риск-аппетит
- Рассматривает и одобряет стратегию Общества с учетом рисков
- Рассматривает наиболее существенные риски
- Рассматривает отчеты о функционировании СВКиУР и ее эффективности

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ — ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

- Обеспечивает функционирование СВКиУР
- Рассматривает информацию о критических рисках Общества и мероприятиях по управлению рисками, дает рекомендации по совершенствованию мероприятий по управлению рисками и их мониторингу
- Иницирует оценку эффективности СВКиУР
- Рассматривает и утверждает программу развития СВКиУР

ДОЛЖНОСТНОЕ ЛИЦО, ОРГАНИЗУЮЩЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ВКиУР

- Организует функционирование эффективной корпоративной СВКиУР в Обществе
- Осуществляет взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров
- Организует процедуру отчетности перед Советом директоров по вопросам функционирования корпоративной СВКиУР Общества

ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

- Осуществляет мониторинг общей картины подверженности Общества основным (критическим и существенным) рискам
- Определяет состав и характер информации, раскрываемой заинтересованным сторонам в части управления рисками
- Формирует планы мероприятий по управлению критическими и существенными рисками

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

- Осуществляет контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы
- Предварительно рассматривает и дает рекомендации для принятия решений Советом директоров по вопросам СУРиВК

СТРУКТУРА СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ — СЕКТОР ВКиУР

- Осуществляет формирование и методологическое обеспечение реализации единой Политики Общества в области СВКиУР
- Координирует деятельность структурных подразделений по СВКиУР
- Формирует сводную отчетность по рискам и внутреннему контролю
- Определяет методологические подходы к процессам ВКиУР
- Формирует предложения по установлению предельно допустимых уровней рисков, пороговых уровней рисков, лимитов по отдельным рискам Общества

СЕКТОР ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ОБЩЕСТВА

- Осуществляет мониторинг исполнения мероприятий, направленных на повышение эффективности СВКиУР
- Оценивает надежность, функционирование и эффективность СВКиУР на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов

РАБОТНИКИ ОБЩЕСТВА

- Обеспечивают внедрение, исполнение и непрерывный мониторинг эффективности процедур ВКиУР

ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА / РУКОВОДИТЕЛИ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ, ФИЛИАЛОВ ОБЩЕСТВА / ВЛАДЕЛЬЦЫ РИСКОВ /

- Принимают решения по вопросам СВКиУР, осуществляют контроль за надежностью и эффективностью функционирования СВКиУР в рамках своей компетенции
- Осуществляют мониторинг мероприятий по управлению рисками и реализацию этапов цикла управления рисками в зоне своей ответственности

Все субъекты СВКиУР несут ответственность за эффективное функционирование системы, а также за реализацию этапов цикла СВКиУР в зоне своей функциональной ответственности.

Сектор внутреннего контроля и управления рисками административно подчиняется генеральному директору Общества, что позволяет структурно разграничить деятельность подразделения и деятельность структурных подразделений, осуществляющих управление рисками в рамках своей операционной деятельности.

Внутренний аудит в ПАО «ТГК-14» организован с целью содействия Совету директоров и исполнительным органам в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей.

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

На результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТГК-14» могут оказывать негативное влияние внешние и внутренние факторы неопределенности. Менеджмент Общества уделяет необходимое внимание выявлению таких рисков и принимает меры, направленные на снижение вероятности и степени воздействия возможных неблагоприятных событий.

РИСК

ОПИСАНИЕ РИСКА, ПРИЧИНЫ / ФАКТОРЫ / РИСКА

ДЕЙСТВИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЛИЯНИЯ РИСКА

СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Риск влияния международных санкций на состояние отрасли, на деятельность крупных промышленных потребителей, что может повлечь сокращение спроса, а также на участие иностранных компаний в цепочке поставок запасных частей, обслуживании и ремонте промышленного оборудования, используемого Обществом в операционной деятельности.

Факторы риска:

- регуляторное сдерживание темпов роста цен и тарифов на продукцию Общества при отсутствии возможности сопоставимого сокращения затрат;
- рост дебиторской задолженности ввиду снижения платежеспособности контрагентов;
- рост цен на ГСМ, материалы на ремонт и эксплуатацию

- Сокращение внутренних издержек и оптимизация инвестиционной и ремонтной программ
- Повышение в закупках доли оборудования и комплектующих отечественного производства
- Снижение условно-постоянных расходов

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ РЕГУЛИРОВАНИЕМ ЦЕН / ТАРИФОВ / НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Утвержденный индекс роста тарифов не всегда соответствует росту цен на продукцию, работы и услуги, необходимые для производства и передачи энергии, а также для своевременного ремонта или замены изношенного оборудования, которые требуются для надежного и качественного энергоснабжения.

Факторы риска:

- сдерживание темпов роста тарифов на тепловую энергию ниже уровня инфляции и темпов роста затрат на производство тепловой энергии;
- ограничение роста тарифов для конечных потребителей;
- установление величины нормативов потребления ниже уровня фактического потребления

- Привлечение внешних источников финансирования текущей деятельности
- Качественное обоснование расходов на теплоснабжение
- Досудебное оспаривание несоответствующих отраслевому законодательству тарифных и балансовых решений
- Реализация программы снижения производственных издержек

1/9

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Риск ликвидности связан с возможными кассовыми разрывами и неспособностью своевременно и в полном объеме исполнять текущие финансовые обязательства.

Факторы риска:

- недостаток собственных оборотных средств
- дорогостоящие заемные ресурсы

- Регулярный мониторинг и оперативное прогнозирование денежных потоков
- Детальное бюджетирование, анализ и структурирование ежедневной платежной позиции
- Поддержка в актуальном состоянии портфеля подтвержденных кредитных линий от банков
- Проведение мероприятий по заключению договоров с ключевыми поставщиками на долгосрочной основе с фиксированием цен
- Реализация программы управления дебиторской задолженностью

РИСК, СВЯЗАННЫЙ СО СНИЖЕНИЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Возможный отказ потребителей от покупки тепловой энергии, что повлечет снижение объемов выработки Обществом тепловой энергии.

Факторы риска:

- широкое внедрение альтернативных источников тепловой энергии, переход на собственные источники тепла
- некорректные показания приборов учета
- повышение температуры наружного воздуха в течение отопительного периода

- Подключение новых потребителей
- Повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения, качества оказания услуг по энергоснабжению
- Участие в актуализации схем теплоснабжения муниципальных образований
- Увеличение количества абонентов, пользующихся онлайн-сервисами, рост объема оплат через онлайн-сервисы
- Увеличение количества диспетчеризированных объектов

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

Динамика изменения ключевой ставки Банка России оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Увеличение процентных ставок по заемному финансированию приведет к росту расходов Общества на обслуживание задолженности, что может негативно отразиться на финансовом состоянии Компании

- Проведение мониторинга подверженности риску изменения процентных ставок (анализ чувствительности к изменению базовых плавающих ставок)
- Выполнение работы по оптимальному соотношению собственного и заемного капитала и удлинению средней срочности кредитного портфеля

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

РИСК АВАРИЙ И НАРУШЕНИЯ НЕПРЕРЫВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

Аварии на объектах могут как возникать в результате неправильных действий персонала, износа оборудования, так и являться следствием внешних факторов, неподконтрольных эмитенту.

Ликвидация последствий аварий требует значительных финансовых затрат. Нарушение непрерывности процессов энергоснабжения может привести к наложению на Общество штрафных санкций. Совокупное влияние указанных факторов может значительно ухудшить финансово-экономическое состояние Общества и привести к невозможности исполнения обязательств по ценным бумагам

- Страхование основных средств — опасных производственных объектов
- Страхование персонала от несчастных случаев и заболеваний
- Качественное планирование и выполнение ремонтной программы на основании всестороннего анализа риска и идентификации его факторов
- Автоматизация производственных процессов
- Испытания оборудования до и после ремонтов
- Улучшение качества эксплуатации оборудования путем повышения уровня квалификации оперативного персонала, совершенствования процессов управления производством и реализации новаторских предложений
- Реконструкция и модернизация основного оборудования
- Строительство новых мощностей

РИСК ИНФЛЯЦИИ

Высокая инфляция способна оказывать негативное влияние на деятельность Общества. Такое влияние может проявляться в опережающем росте расходов, не обеспеченных доходами по регулируемым видам деятельности, обесценении дебиторской задолженности, росте затрат на приобретение материалов, оборудования и услуг, увеличении потребности в заемном финансировании, сопровождающемся ростом расходов на обслуживание долга

- Реализация программы управления издержками
- Реализация комплекса мер, направленных на недопущение роста задолженности потребителей
- Закупка товаров на долгосрочной основе во избежание увеличения затрат на товарно-материальные ценности

РИСК РОСТА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Вероятность увеличения дебиторской задолженности Общества в связи с нарушением платежной дисциплины конечными потребителями (юридическими и физическими лицами) и управляющими организациями

- Увеличение количества обзвонov потребителей
- Улучшение работы в исковом производстве путем увеличения количества заявлений о выдаче судебных приказов
- Увеличение доли платежей через онлайн-сервисы
- Популяризация мобильного приложения и личного кабинета ПАО «ТГК-14»

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ТОПЛИВО

Доля затрат на топливо в структуре себестоимости производства составляет около 50%. Рост цены на основное топливо — уголь — способен привести к ухудшению финансово-экономического состояния Общества

- Качественное планирование расхода основного вида топлива, включая снижение расхода угля за счет реализации энергоэффективных мероприятий
- Заключение долгосрочных договоров поставки топлива с проверенными контрагентами
- Использование непроектных марок угля с низкой стоимостью при условии обеспечения надежности и непрерывности производства
- Оптимизация режимов работы оборудования

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С РЕАЛИЗАЦИЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

Федеральная антимонопольная служба устанавливает цены на электроэнергию и мощность и определяет долю поставки электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам. Регулирующие органы устанавливают регулируемые цены на электроэнергию и мощность и определяют долю поставки электроэнергии и мощности по регулируемым ценам. Принятие неблагоприятных тарифно-балансовых решений на оптовом рынке негативно сказывается на доходности эмитента, так как снижает долю более эффективных продаж по нерегулируемым (свободным) ценам и не позволяет компенсировать понесенные расходы

- Реконструкция и модернизация основного оборудования, направленные на снижение себестоимости производства, включая программы по снижению производственных издержек и экономии топлива, повышению энергоэффективности и энергосбережению
- Повышение качества обслуживания клиентов, развитие дистанционных и интерактивных каналов коммуникаций, клиентских сервисов
- Внедрение системы коммерческой диспетчеризации
- Взаимодействие с федеральной антимонопольной службой в части утверждения балансовых решений и применения в рамках тарифного регулирования гарантирующих поставщиков методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов
- Взаимодействие с региональными регулирующими органами по вопросу установления бытовых надбавок в соответствии с требованиями, определенными нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок установления бытовых надбавок гарантирующих поставщиков
- Взаимодействие с исполнительными органами власти в области регулирования тарифов в части снижения объемов поставки электроэнергии и мощности, реализуемых по регулируемым ценам
- Оспаривание не соответствующих отраслевому законодательству тарифных и балансовых решений

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

РИСКИ В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Риск оттока высококвалифицированного персонала

- Поддержание уровня дохода высококвалифицированных работников на уровне рынка труда регионов
- Совершенствование системы материального стимулирования за выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ)
- Улучшение условий труда
- Разработка и реализация системы формирования кадрового резерва

Риск несоответствия квалификации персонала требованиям Общества

- Развитие системы профессиональной подготовки и обучения персонала
- Развитие системы наставничества

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ / ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ / РИСКИ

Риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования

- Реализация целевых программ повышения надежности эксплуатации оборудования и совершенствования процессов управления производством
- Повышение уровня квалификации оперативного персонала
- Планирование и контроль исполнения ремонтной программы, испытание оборудования до и после ремонтов
- Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
- Своевременное и качественное техническое обслуживание устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики
- Страхование имущества и опасных производственных объектов, страхование персонала от несчастных случаев и заболеваний

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ / ПРАВОВЫЕ / РИСКИ

Риски, связанные с ограничениями по способам защиты Общества — субъекта естественной монополии от недобросовестных потребителей, бездействием местных органов власти при взыскании задолженности за потребленную тепловую и электрическую энергию, изменением законодательства, нарушениями в оформлении документов и сопровождением деятельности Общества.

Среди правовых рисков также выделяют корпоративное мошенничество, коррупцию и хищения, которые могут наносить ощутимый ущерб Обществу. Энергетическая отрасль связана с эксплуатацией опасных производственных объектов, где мошенничество может привести к негативным последствиям.

Риски изменения налогового законодательства, в том числе введение новых видов налогов или изменение существующих ставок, что может повлечь увеличение налоговой нагрузки на Общество.

Неоднозначность формулировок и их толкования в силу отсутствия необходимого объема официальных разъяснений уполномоченных государственных органов, что может повлечь неверное исчисление и уплату Обществом налогов с последующим применением штрафных санкций со стороны налоговых органов

- Своевременное отслеживание изменений, произошедших в законодательстве российской федерации, судебной и административной практике
- Проведение обязательной юридической проверки и правовой оценки документации, сопровождающей бизнес-процессы Общества
- Функционирование круглосуточной единой горячей линии, которая позволяет организовать сбор и обработку информации о признаках и фактах мошенничества, коррупции и других нарушений кодекса деловой этики

Проведение постоянного мониторинга изменений налогового законодательства и официальных разъяснений уполномоченных органов государственной власти, анализ административной и судебной практики по делам о налоговых правонарушениях с учетом специфики деятельности Общества

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Риски, связанные с нанесением вреда окружающей среде, в том числе с выбросами в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов при сжигании топлива, образованием и складированием золошлаковых отходов, возможностью возникновения утечек топлива и иных эксплуатационных жидкостей и их попадания с поверхностными сточными водами в водоемы и реки.

Риски нарушения законодательства при эксплуатации промышленного оборудования, а также объектов в природоохранных зонах

Разработаны и реализуются экологическая политика и программа повышения экологической эффективности филиалов, направленные:

- на снижение объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ
- объемов размещения отходов
- повышение компетентности, осведомленности и культуры персонала в области охраны окружающей среды, здоровья и промышленной безопасности
- регулярное информирование заинтересованных сторон о действиях Общества.
- Реализация инвестиционных проектов по реконструкции золоотвалов на Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2, Улан-Удэнской ТЭЦ-1 и Улан-Удэнской-2, направленных на увеличение емкостей золоотвалов, строительство новых емкостей складирования, создание оптимальной технологии разработки, транспортировки и складирования золошлаковых отходов
- Разработка программы производства золошлаковых материалов

РЕПУТАЦИОННЫЕ РИСКИ

Риск потери деловой репутации — возникновение убытков вследствие снижения объемов реализации и формирования негативного представления об Обществе и качестве реализуемой им продукции

- Участие в реализации национальных проектов и федеральных целевых программ на территориях присутствия ПАО «ТГК-14» с учетом интересов Общества
- Оперативное оповещение о проводимых ремонтно-восстановительных работах на интерактивной карте ЖКХ, запуск и популяризация мобильного приложения «ТГК-14», проведение поощрительных и стимулирующих акций
- Работа кол-центра
- Участие в благотворительных и экологических акциях, общественных городских, краевых и республиканских мероприятиях
- Регулярное освещение деятельности Общества в СМИ, на собственном и городских интернет-порталах

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ПРИРОДНО- КЛИМАТИЧЕСКИЕ РИСКИ

Риски, связанные с воздействием на производственно-хозяйственную деятельность Общества стихийных сил природы, в том числе землетрясений, наводнений, бурь, эпидемий. Изменение климата может оказывать влияние на производительность, эффективность и себестоимость производства электро- и теплоэнергии.

Указанные риски могут привести к разным последствиям:

- перебои производственного процесса
- перебои снабжения потребителей электроэнергией и теплом
- ввод ограничений по расходу потребления ресурсов, переход на резервные/аварийные виды топлива
- причинение вреда жизни и здоровью сотрудников
- загрязнение окружающей среды
- повреждение оборудования, аварии

РИСК ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В результате потенциальных актов киберпреступности возможны несанкционированный вывод, изменение или уничтожение информационных активов, нарушение и снижение эффективности работы ИТ-сервисов, бизнес-процессов, технологических и производственных процессов в компании.

Факторы риска:

- сбои в программном или аппаратном обеспечении
- недостаточные темпы развития ИТ-инфраструктуры компании и автоматизации технологических и бизнес-процессов
- противоправные действия со стороны сотрудников компании и (или) третьих лиц
- хакерские атаки
- нарастание внешних угроз

- Учет экологических аспектов (в том числе снижение выбросов парниковых газов) и оценка последствий деятельности при планировании, разработке и реализации инвестиционных проектов
- Ведение производственного экологического контроля и мониторинга, проведение оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду
- Участие в экологических программах и проектах, направленных на достижение устойчивого развития в регионах присутствия
- Страхование имущества и ответственности Общества
- Организация и проведение мероприятий по предупреждению и защите от последствий возможных аварий, катастроф, пожаров, стихийных бедствий, чрезвычайных ситуаций, а также проведение регулярных проверок, учений и тренировок персонала, в том числе в сфере гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций.
- Совершенствование процессов информационной безопасности
- Организация защиты от целенаправленных атак
- Повышение осведомленности работников эмитента в области информационной безопасности
- Защита систем управления технологическими процессами
- Мониторинг угроз информационной безопасности и эксплуатации технических средств защиты
- Обеспечение безопасности удаленного доступа

КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

РИСКИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Риск производственного травматизма в результате несоблюдения сотрудниками установленных правил в области промышленной безопасности и охраны труда (ПБиОТ), что может повлечь за собой возникновение угрозы жизни и здоровью, временную приостановку работ, а также причинение имущественного ущерба.

Факторы риска:

- неудовлетворительная организация должностными лицами производства работ по обеспечению безопасных условий труда работникам
- нарушение технологического процесса
- нарушение трудовой дисциплины и инструкций по охране труда работником
- воздействие опасных факторов
- несвоевременное обучение, повышение квалификации, проверка знаний.

Риск развития профессиональных заболеваний в результате воздействия вредных факторов производства.

Факторы риска:

- несоответствие рабочего места санитарным нормам
- неприменение спецодежды и средств индивидуальной защиты, смывающих средств
- нарушение правил и норм применения работниками средств индивидуальной защиты
- низкое качество медицинских осмотров
- неудовлетворительное содержание и недостатки в организации рабочего места: недостаточная освещенность, повышенный уровень шума, вибрации, неудовлетворительное состояние станков и механизмов

- Постоянное обучение персонала, повышение квалификации
- Обеспечение контроля за исполнением должностных обязанностей с соблюдением обязательных требований норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности

- Минимизация вредных и опасных факторов производства, улучшение санитарно-бытовых условий для работников
- Обязательное применение спецодежды
- Регулярное проведение медицинских осмотров
- Предоставление дополнительных дней отдыха
- Предоставление санаторно-курортного лечения



КАРТА РИСКОВ ОБЩЕСТВА, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ОБЩЕСТВА

**ОБЩЕСТВО ВЫЯВЛЯЕТ РИСКИ,
СВЯЗАННЫЕ СО ВСЕМИ
СУЩЕСТВЕННЫМИ АСПЕКТАМИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
/ БИЗНЕС-ПРОЦЕССАМИ /,
И КОНСОЛИДИРУЕТ ИХ
В РЕЕСТР РИСКОВ.**

По катастрофичным и критичным рискам Общества владельцы рисков разрабатывают план мероприятий по управлению рисками и паспорта рисков. Реестр рисков и план мероприятий по управлению рисками на очередной финансовый год рассматриваются Правлением Общества и утверждаются Советом директоров.

По результатам отчетного периода (ежеквартально) формируется и выносится на рассмотрение Правления и Комитета по аудиту Совета директоров Общества отчет об исполнении утвержденного плана мероприятий по управлению рисками и эффективности данных мероприятий.

СВКиУР по итогам очередного финансового года формирует отчет об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками, которые рассматриваются Правлением Общества, Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и Советом директоров Общества.

В целях достижения стратегических и операционных целей Общества за счет контроля рисков в пределах допустимых границ Совет директоров Общества ежегодно утверждает предпочтительный риск (риск-аппетит) Общества.



АДОТА С РИСКАМИ

СТРАХОВАНИЕ. РАЗВИТИЕ СВКиУР ОБЩЕСТВА

СТРАХОВАНИЕ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ ИНСТРУМЕНТОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.

Страхование обеспечивает защиту имущественных интересов Общества и его акционеров от непредвиденных убытков, которые могут возникнуть в процессе производственной деятельности, в том числе вследствие внешних воздействий.

В Обществе разрабатывается программа страхования имущества, ответственности и предпринимательских рисков, определяющая ключевые параметры по всем видам страхования, основным направлениям деятельности и объектам Общества.

В целях обеспечения гарантий возмещения возможных убытков Общества при возникновении неблагоприятных для Общества ситуаций (страховых случаев), минимизации объемов финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий таких ситуаций Обществом ежегодно обеспечивается страховая защита основных активов предприятия.

В соответствии с требованиями Федерального закона № 225-ФЗ от 27.07.2010 ПАО «ТГК-14», как владелец опасных объектов, ежегодно страхует свою гражданскую ответственность за причинение вреда третьим лицам в результате аварии на опасном производственном объекте.

На период 2024–2025 годов решением Совета директоров от 23.05.2024 (протокол № 316 от 24.05.2024) утверждена страховая компания — АО «АльфаСтрахование».



СУРиВК

В ОБЩЕСТВЕ НА ПОСТОЯННОЙ ОСНОВЕ ПРОВОДИТСЯ РАБОТА, НАПРАВЛЕННАЯ НА РАЗВИТИЕ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКОЙ БАЗЫ В ОБЛАСТИ СУРиВК,

А также на развитие навыков и знаний работников в области управления рисками, совершенствование организационной структуры СУРиВК, реализацию этапов процесса управления рисками с целью обеспечения эффективности функционирования СУРиВК, что благоприятно отражается на деятельности Общества и инвестиционной привлекательности его ценных бумаг.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ СОВОКУПНОСТЬ ПРОЦЕССОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

ЭТИ ПРОЦЕССЫ НАПРАВЛЕНА НА КООРДИНИРОВАНИЕ ИНТЕРЕСОВ ВСЕХ УЧАСТНИКОВ КОРПОРАТИВНЫХ ОТНОШЕНИЙ, ВКЛЮЧАЮЩИХ НЕ ТОЛЬКО АКЦИОНЕРОВ И ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ, НО И ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИНВЕТОРОВ И ШИРОКИЙ КРУГ ДРУГИХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН.

ОБЩЕСТВО РАССМАТРИВАЕТ КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАК СРЕДСТВО ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ СВОЕЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ, ЧТО, В СВОЮ ОЧЕРЕДЬ, ДОСТИГАЕТСЯ ПОСРЕДСТВОМ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

КИРЬЯНОВА ЮЛИЯ АЛЕКСАНДРОВНА
Директор по корпоративной политике



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров Общества, Совет директоров Общества, Правление, Управляющая организация.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ КОМПАНИИ, СТРОИТСЯ НА СЛЕДУЮЩИХ ПРИНЦИПАХ:

- ответственное отношение к окружающей среде (англ., E — environment);
- высокая социальная ответственность (англ., S — social);
- высокое качество корпоративного управления (англ., G — governance).

Принципы корпоративного управления затрагивают качество такого управления: прозрачность отчетности, финансовое обеспечение сотрудников компании, здоровая обстановка в офисах и на производстве, отношения с акционерами, антикоррупционные меры.

Для устойчивого развития компания должна соблюдать баланс между всеми критериями.

Соблюдение такого баланса обеспечивается четко структурированной системой корпоративных органов управления.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом, в том числе избирают Совет директоров Общества, принимают решение об утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, а также распределении прибыли и убытков по результатам финансового года.

ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

В 2024 году на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 мая в заочной форме, акционерами утверждены Годовой отчет Общества за 2023 год, годовая бухгалтерская

отчетность и распределение прибыли. Общим собранием акционеров избран новый состав Совета директоров, утвержден аудитор Общества. Принято решение о выплате дивидендов по результатам отчетного 2023 года и дивидендов за счет части нераспределенной прибыли прошлых периодов.

Также в 2024 году проведено два внеочередных Общих собрания акционеров, которые состоялись 6 сентября и 26 декабря. Акционерами утвержден Устав в новой редакции, одобрено заключение соглашений, как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобрена крупная сделка (нескольких взаимосвязанных сделок) по размещению биржевых облигаций в рамках Программы биржевых облигаций ПАО «ТГК-14», а также принято решение о выплате дивидендов по итогам полугодия 2024 года.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль над деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением «О Совете директоров Публичного акционерного общества «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 28 от 30.05.2023).

Деятельность Совета директоров ПАО «ТГК-14» в 2024 году была направлена на формирование необходимых условий для сохранения стабильности работы Общества и его развития, как генерирующей компании,

расположенной в двух субъектах Российской Федерации — Забайкальском крае, Республике

Бурятия, в том числе, как компании, работающей на конкурентном оптовом рынке электроэнергии и в сфере теплоснабжения потребителей, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества, обеспечение действенного контроля за инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, соблюдение прав акционеров.

В ходе своей работы Совет директоров ПАО «ТГК-14» последовательно реализовывал основную задачу, с определением приоритетных направлений деятельности ПАО «ТГК-14», стратегии его развития.

Деятельность Совета директоров ПАО «ТГК-14» осуществлялась на основе утвержденного плана работы. В 2024 году было проведено 17 заседаний Совета директоров Общества, из них десять — в очной форме, семь — в форме заочного голосования, на которых было рассмотрено 175 вопросов.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

К НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫМ РЕШЕНИЯМ, ПРИНЯТЫМ
СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ГОДА,
МОЖНО ОТНЕСТИ СЛЕДУЮЩИЕ

<p>01</p> <p>Одобрение концессионного соглашения в отношении муниципальных объектов теплоснабжения, находящихся в г. Улан-Удэ.</p>	<p>06</p> <p>О ходе реализации Обществом проекта КОМ НГО по строительству энергоблока на Улан-Удэнской ТЭЦ-2.</p>	<p>11</p> <p>Избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров.</p>
<p>02</p> <p>Одобрение договора страхования ответственности руководителей, должностных лиц компании.</p>	<p>07</p> <p>Прекращение участия Общества в ДЗО АО «Спецавтохозяйство».</p>	<p>12</p> <p>Утверждение страховщиков Общества для заключения договоров страхования гражданской ответственности Общества, как владельца транспортных средств (ОСАГО) и договоров добровольного страхования транспортных средств Общества от ущерба, хищения или угона (каско), страхования имущества и опасных производственных объектов на 2024 год.</p>
<p>03</p> <p>Утверждение сделок с заинтересованностью, крупных сделок.</p>	<p>08</p> <p>Решение о выпуске ценных бумаг.</p>	<p>13</p> <p>Переизбрание корпоративного секретаря.</p>
<p>04</p> <p>Утверждение Программы благотворительной деятельности Общества на 2024 год в новой редакции, на 2025 год.</p>	<p>09</p> <p>Утверждение отчетов Общества об исполнении бизнес-плана, Кредитной политики, Инвестиционной программы.</p>	
<p>05</p> <p>Утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок, товаров, работ, услуг в новой редакции.</p>	<p>10</p> <p>Избрание составов комитетов при Совете директоров.</p>	

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»

24 мая 2024 года состоялось годовое общее собрание акционеров в заочной форме, по результатам которого Совет директоров Общества был избран в следующем составе:



ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ЛЮЛЬЧЕВ КОНСТАНТИН
МИХАЙЛОВИЧ

Год рождения	1981
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09.06.2017
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

Информация о владении акциями Общества	Владеет
Места работы / должности за последние пять лет	07.2022 — н. в. ПАО «ТГК-14» — председатель Совета директоров



ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

МЯСНИК ВИКТОР
ЧЕСЛAVOVIЧ

Год рождения	1958
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09.06.2017
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

Информация о владении акциями Общества	Владеет
Места работы / должности за последние пять лет	02.2022 — 12.2024 АО «ДУК» — Генеральный директор 05.2017 — 02.2021 ОАО «РЖД» — начальник Дирекции капитального ремонта и реконструкции объектов электроснабжения

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»



ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**НИКОЛАЕНКО АЛЕКСАНДР
НИКОЛАЕВИЧ**

Год рождения	1975
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

03.2022 – 12.2022
генеральный директор
ПАО «ТГК-14»



ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**РЫБАКОВ ЕВГЕНИЙ
СЕРГЕЕВИЧ**

Год рождения	1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	24.05.2024
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

01.2018 – 10.2022
директор по ремонтам
и инвестициям ПАО
«ТГК-14»

10.2022 – 10.2023
директор по ремонтам
ПАО «ТГК-14»

11.2023 – 08.2024
исполнительный
директор – главный
инженер ПАО «ТГК-14»

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»



НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**ПАНТЕЛЕЕВ МИХАИЛ
СЕРГЕЕВИЧ**

Год рождения	1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09.06.2017
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

12.2016 – 12.2021
ООО «Осиновская энергетическая компания» – советник генерального директора

2014 – 03.2023
ООО «Автоэнергосервис» – генеральный директор

02.2019 – 12.2022
ООО «Битгифт» – генеральный директор



ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**СЕНКЕВИЧ ВЛАДИМИР
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Год рождения	1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

03.2022 – 05.2022
АО «ДУК» – заместитель генерального директора по экономике и финансам

2020 – 2022
ООО «ИнфраВан Инвестмент» – инвестиционный директор

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ПАО «ТГК-14»



НЕЗАВИСИМЫЙ
ЧЛЕН СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ

РОМАНОВ АЛЕКСАНДР
ЮРЬЕВИЧ

Год рождения	1966
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества не владеет

места работы / должности за последние пять лет

04.2021 – н.в.
ООО «АФИНА» – генеральный директор

03.2019 – 04.2024
ВТБ Инфраструктурный холдинг, ООО «ВТБ ИНФРАСТРУКТУРА»
ООО «ВТБ инфраструктурные инвестиции» – руководитель

06.2019 – н.в.
ООО «Транспортные Концессии Саха» – генеральный директор



НЕЗАВИСИМЫЙ
ЧЛЕН СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ

ВОЛОДУНИН ЮРИЙ
АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения	1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества не владеет

места работы / должности за последние пять лет

2008 – н.в.
генеральный директор
ООО «Технопарк БиоНова»

2018 г. – н.в.
ООО «Руссеквелле» – генеральный директор

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»



НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ОРЛОВ ВЛАДИМИР
АНДРЕЕВИЧ

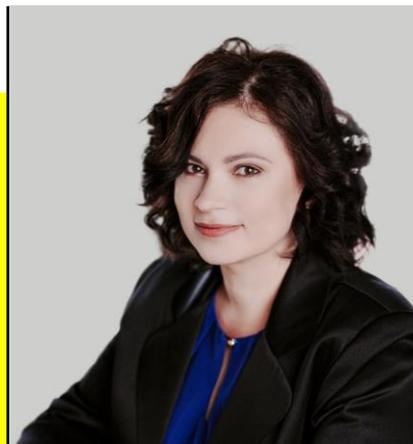
Год рождения	1978
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

2010 – н.в.
ООО «РискТЭКконсалт» – генеральный директор



ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

КИРИЧЕНКО ЕЛЕНА
ВЛАДИМИРОВНА

Год рождения	1978
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	11.03.2022
Дата последнего избрания в Совет директоров	24.05.2024
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись

информация о владении акциями Общества

не владеет

места работы / должности за последние пять лет

04.2019 – 02.2022
АО «Эксперт-ДВ» — генеральный директор
09.2014 – н.в.
АО «Бухта-Рында» – генеральный директор
12.2021 – н.в.
АО «ДУК» – директор по корпоративной работе

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»



НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**БЕССМЕРТНЫЙ КОНСТАНТИН
ВАЛЕРЬЕВИЧ**

год рождения	1973
гражданство	Российская Федерация
образование	Высшее
дата первого избрания в Совет директоров	28 июня 2022 года
дата последнего избрания в Совет директоров	24 мая 2024 года
информация о предъявлении исков	не предъявлялись

информация о владении акциями Общества не владеет

места работы / должности за последние пять лет
2020 – 12.2022
 ОАО «Сегежа запад» — заместитель генерального директора по экономике и финансам

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ

ПАО «ТГК-14» (Протокол № 28 от 30.05.2023 г.), действовавший до 24.05.2024 года

Люльчев Константин Михайлович	АО «ДУК» Председатель Совета директоров
Мясник Виктор Чеславович	АО «ДУК» Генеральный директор
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый директор
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый директор
Какаулин Алексей Владимирович	ПАО «ТГК-14» Генеральный директор
Романов Александр Юрьевич	Независимый директор
Володин Юрий Анатольевич	ООО «Технопарк БиоНова» – Генеральный директор, независимый директор
Николаенко Александр Николаевич	ПАО «ТГК-14» член Совета директоров
Сенкевич Владимир Александрович	ПАО «ТГК-14» член Совета директоров
Кириченко Елена Владимировна	АО «ДУК» корпоративный секретарь
	АО «Бухта-Рында» Генеральный директор
Орлов Владимир Андреевич	ООО «РискТЭКонсалт» Генеральный директор

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ИНФОРМАЦИЯ О ВИДАХ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров до 23.05.2024 производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 29.05.2023 (протокол № 28).

С 24.05.2024 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 24.05.2024 (протокол № 30).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества за участие в заседаниях, прошедших в 2024 году, составила 21 702 тыс. руб.



21702

тыс.
рублей

Вознаграждение за участие в работе органа управления

Вознаграждения по видам «Заработная плата», «Премия» и «Иные расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления» не выплачивались

ОТЧЕТ О ПОСЕЩАЕМОСТИ ДАЕТ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБ УЧАСТИИ ОТДЕЛЬНЫХ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ / НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА / В ЕГО РАБОТЕ

Члены Совета директоров в отчетном году	Участие в заседаниях Совета директоров (17 заседаний)	Комитет по надежности (5 заседаний)	Комитет по бюджету и финансам (12 заседаний)	Комитет по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению (13 заседаний)	Комитет по аудиту (9 заседаний)
Пантелеев М. С.	17	5	11	13	9
Люльчев К. М.	17				
Мясник В. Ч.	17				
Какаулин А. В.	2				
Рыбаков Е. С.	2	1		2	
Николаенко А. Н.	16				
Кириченко Е. В.	17			13	
Орлов В. А.	17	5		13	9
Романов А. Ю.	15		11		
Сенкевич В. А.	17		12		
Володин Ю. А.	17		9	6	9
Бессмертный К. В.	17		12	13	9

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ / НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА / АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Приоритетным направлением деятельности Общества является развитие потенциала компании в соответствии со Стратегией развития на 2021–2025 годы, утвержденной на заседании Совета директоров (Протокол № 265 от 04.03.2021).

Стратегическое управление нацелено на долгосрочную перспективу. Последствия принимаемых стратегических решений играют определяющую роль в судьбе компании.

Руководство компании (менеджмент, Совет директоров) в 2024 году полностью придерживались направлений развития компании в соответствии со стратегией, подчиняя свои тактические действия стратегическим приоритетам.

Достижение стратегической цели происходит через выполнение среднесрочных и краткосрочных задач.

Менеджмент Общества производит всесторонний анализ и учет информации, своевременно реагирует на изменения внешней и внутренней среды, в том числе посредством вынесения вопросов на рассмотрение заседаний Совета директоров.

Общую координацию действий по реализации стратегии осуществляет управляющая компания — АО «ДУК». Решения, отнесенные Уставом Общества к исключительной компетенции Правления, Совета директоров, Общего собрания акционеров Общества, принимают соответствующие органы управления.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

02

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

К перспективным направлениям развития системы корпоративного управления в Обществе относится налаживание механизма контроля и управления рисками, повышение уровня вовлеченности Совета директоров в контроль устранения недостатков, выявленных Сектором внутреннего аудита Общества.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА

На энергетических объектах ПАО «ТГК-14» последовательно внедряется техническая политика, включающая в себя все направления деятельности. Реализуются инвестиционная и ремонтная программы, нацеленные на повышение надежности и экономичности работы оборудования, снижение затрат, а также обеспечение прохождения осенне-зимнего периода. Проводится целый набор мероприятий и программ для повышения уровня эксплуатации оборудования. Внедрены системы соревнования смен, котельных, районов эксплуатации; рассчитана, разработана и внедрена программа работы с собственными нуждами станций; внедрена балльно-рейтинговая система оценки состояния оборудования, на основании данной системы производится определение приоритетности вывода в ремонт. Разработана и реализуется программа улучшения водно-химического режима работы электростанций, котельных и сетей. Улучшены все показатели режима. Разработана и внедрена новая система обслуживания теплосетевого комплекса и потребителей. Обслуживание многоквартирных домов и юридических лиц производится комплексным методом с фиксацией показателей и анализом динамики данных.



РАЗРАБОТАНА, АПРОБИРОВАНА И ВНЕДРЕНА СИСТЕМА АНАЛИЗА РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ С РАСЧЕТОМ ВСЕХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ БАЛАНСОВ ТЕПЛА ДО РАСХОДОВ ТОПЛИВА

В результате снижен расход топлива, сокращена часть персонала при сохранении объемов работ, уменьшены потери в тепловых сетях от котельных, повышен коэффициент загрузки котлов. Системно повышена эффективность работы на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности. Разработана и внедрена стратегия развития транспорта, сутью которой является повышение эффективности его использования. Разработана и внедрена система работы по оптимизации использования эксплуатационных материалов.

Стратегия развития компании направлена на повышение эффективности работы на рынках электроэнергии, снижение удельных расходов топлива, увеличение присоединенной тепловой нагрузки, сокращение собственных и производственных нужд, диспетчеризации тепловых сетей. Прирост отпуска тепла планируется обеспечить за счет дальнейшей реконструкции тепловых сетей, развития централизованного теплоснабжения и закрытия неэкономичных котельных.

С целью сохранения установленной электрической мощности производится своевременная реновация генерирующего оборудования для недопущения запрета его эксплуатации (в 2025–2026 годах будут проводиться работы по модернизации генерирующего оборудования Читинской ТЭЦ-1 по программе КОМмод). С целью реализации проекта по замене турбины ст. № 5 Читинской ТЭЦ-1 по программе КОМмод осуществлялись работы по подготовке техзадания для дальнейших мероприятий по выбору подрядчика на работы, которые будут проводиться в 2029 году. В рамках реализации проектов по модернизации энергообъектов достигнуты договоренности на изготовление и обслуживание оборудования с ведущими предприятиями страны, такими как НПО «ЭЛСИБ», ООО «Сибэнергомаш-БКЗ», АО «Силовые машины», АО «ТЯЖМАШ» и др.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ

СЕКРЕТАРЬ



КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ, ДИРЕКТОР ПО КОРПОРАТИВНОЙ ПОЛИТИКЕ

**КИРЬЯНОВА ЮЛИЯ
АЛЕКСАНДРОВНА**

Возраст	53
Образование	Высшее
гражданство	Российская Федерация
Информация о владении акциями общества	Не владеет
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата назначения на должность	11.03.2024

Места работы /
должности
за последние
пять лет

03.2024 — н. в.
ПАО «ТГК-14» —
корпоративный
секретарь

12.2024 — н. в.
ПАО «ТГК-14» — директор
по корпоративной
политике

01.08.2023 — 12.2024
филиал «Читинская
генерация»
ПАО «ТГК-14» — главный
юрист-консульт

10.2018 — 08.2023
ПАО «ТГК-14» — главный
юрист-консульт

Корпоративный секретарь функционально подотчетен Совету директоров, что обеспечивает необходимую степень его независимости от менеджмента Компании.

Деятельность Корпоративного секретаря регулируется Положением о Корпоративном секретаре ПАО «ТГК-14», утвержденным решением Совета директоров от 05.10.2023 (протокол от 06.10.2023 № 305) и внутренними документами Общества.

КЛЮЧЕВЫМИ ЗАДАЧАМИ КОРПОРАТИВНОГО СЕКРЕТАРЯ ЯВЛЯЮТСЯ:

- обеспечение эффективного взаимодействия с акционерами ПАО «ТГК-14»;
- координация действий компании по защите прав и законных интересов акционеров;
- реализация корпоративной политики по раскрытию информации;
- содействие эффективной работе Совета директоров.

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Комитеты Совета директоров созданы для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества. Большинство членов Совета директоров совмещают свою деятельность в Совете директоров с работой в комитетах.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ И КОРПОРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа
- Подготовка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами Правления и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества
- Определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены Правления и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов
- Утверждение целевых значений (скорректированных значений) КПЭ Общества и отчетов об их выполнении

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 306 от 01.12.2023	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Протокол Совета директоров № 317 от 21.06.2024	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кузнецова Светлана Сергеевна	Директор по персоналу ПАО «ТГК-14»
Рыбаков Евгений Сергеевич	Исполнительный директор — главный инженер ПАО «ТГК-14»

КАДРЫ

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ
ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВАКОМИТЕТ ПО КАДРАМ,
ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ
И КОРПОРАТИВНОМУ
УПРАВЛЕНИЮ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа
- Подготовка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами Правления и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества
- Определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены Правления и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов
- Утверждение целевых значений (скорректированных значений) КПЭ Общества и отчетов об их выполнении

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 320 от 16.08.2024	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кузнецова Светлана Сергеевна	Директор по персоналу ПАО «ТГК-14»

КАДРЫ

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

КОМИТЕТ ПО БЮДЖЕТУ И ФИНАНСАМ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования Общества
- Определение и совершенствование политики в области бюджетирования Общества
- Финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества
- Контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Общества

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 301 от 01.06.2023	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Романов Александр Юрьевич	Исполнительный директор «ВТБ Инфраструктурный холдинг», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Зайцева Елена Евгеньевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ДУК»
Шобанова Валентина Ивановна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ТГК-14»

БЮДЖЕТ

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

КОМИТЕТ ПО БЮДЖЕТУ И ФИНАНСАМ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования Общества
- Определение и совершенствование политики в области бюджетирования Общества
- Финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества
- Контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Общества

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 317 от 21.06.2024	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Романов Александр Юрьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Зайцева Елена Евгеньевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ДУК»
Протокол Совета директоров № 326 от 27.12.2024	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Романов Александр Юрьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

БЮДЖЕТ

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ
ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВАКОМИТЕТ
ПО АУДИТУ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества
- Контроль за надлежащим и эффективным функционированием системы управления рисками и внутреннего контроля
- Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 301 от 01.06.2023	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Протокол Совета директоров № 317 от 21.06.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

АУДИТ

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ
ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВАКОМИТЕТ
ПО НАДЕЖНОСТИ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности
- Оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения
- Контроль и оценка деятельности технических служб Общества

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 306 от 01.12.2023	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Чернов Александр Олегович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-14»
Орлов Михаил Павлович	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Читинский энергетический комплекс»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»
Протокол Совета директоров № 313 от 29.03.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Чернов Александр Олегович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-14»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ
ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВАКОМИТЕТ
ПО НАДЕЖНОСТИ

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ

- Экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности
- Оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения
- Контроль и оценка деятельности технических служб Общества

Отчет о деятельности комитетов Совета директоров в 2024 году прилагается к Годовому отчету.

СОСТАВ КОМИТЕТА

Ф. И. О.	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол Совета директоров № 317 от 21.06.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»
Рыбаков Евгений Сергеевич	Исполнительный директор — Главный инженер ПАО «ТГК-14»
Протокол Совета директоров № 326 от 27.12.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Мишанин Сергей Николаевич	Главный инженер ПАО «ТГК-14»
Попов Максим Иванович	Директор по ремонтам ПАО «ТГК-14»
Соболев Андрей Владимирович	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»
Чебыкин Андрей Сергеевич	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Читинская Генерация»
Воробьев Андрей Николаевич	Главный инженер филиала ПАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024

ПРАВЛЕНИЕ



**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ
ПРАВЛЕНИЯ**

**МЯСНИК ВИКТОР
ЧЕСЛАВОВИЧ**

Год рождения	1976
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	Менее 5%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Менее 5%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	15.12.2023

Места работы / должности за последние пять лет

22.07.2022 — н. в.
заместитель председателя Совета директоров ПАО «ТГК-14»

18.02.2022 — 23.12.2024
АО «ДУК» — Генеральный директор

05.2017 — 02.2021
ОАО «РЖД» — начальник Дирекции капитального ремонта и реконструкции объектов электроснабжения



**ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
ПАО «ТГК-14»**

**УЛАНОВ ДЕНИС
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Год рождения	1976
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	0%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	15.08.2024

Места работы / должности за последние пять лет

08.2024 — 12.2024
ПАО «ТГК-14» — Главный инженер

08.2023 — 05.2024
ПАО «Т Плюс», Администрация — заместитель генерального директора — главного инженера

08.2020 — 08.2023
ПАО «Т Плюс», Администрация — заместитель генерального директора по производству и строительству — главного инженера

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024

ПРАВЛЕНИЕ



**ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ДИРЕКТОР
ПО ПЕРСОНАЛУ**

**КУЗНЕЦОВА СВЕТЛАНА
СЕРГЕЕВНА**



**ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ**

**КРУЛИКОВСКИЙ ДЕНИС
ОЛЕГОВИЧ**

Год рождения	1983
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	0%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	15.08.2024

Места работы / должности за последние пять лет

02.2024 — 01.2025
ПАО «ТГК-14» –
Директор по персоналу

05.2022 — 02.2024
ПАО «ТГК-14» –
начальник отдела труда
и заработной платы

11.2018 — 05.2022
ОАО «РЖД», Центральная
дирекция по
тепловодоснабжению –
ведущий экономист
отдела экономики
и финансов

Год рождения	1987
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	0%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	05.10.2023

Места работы / должности за последние пять лет

03.2017 — 01.2022
ПАО «ТГК-14» – начальник отдела
бизнеспланирования
и тарифообразования

01.2022 — н. в.
ПАО «ТГК-14» – Директор
по экономике

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024

ПРАВЛЕНИЕ



**ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ДИРЕКТОР ПО
ЭКСПЛУАТАЦИИ**

**ПАРЫГИН АЛЕКСЕЙ
ВАЛЕРЬЕВИЧ**



**ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
ПАО «ТГК-14» «ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ»**

**СОБОЛЕВ АНДРЕЙ
ВЛАДИМИРОВИЧ**

Год рождения	1983
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	0%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	15.08.2024

Места работы / должности за последние пять лет

01.2024 — 01.2025
ПАО «ТГК-14» —
Директор по
эксплуатации

03.2023 — 01.2024
филиал «Читинская
генерация» ПАО «ТГК-
14» — Главный инженер
Читинской ТЭЦ-1

04.2022 — 03.2023
филиал «Читинская
генерация» ПАО «ТГК-
14» — Главный инженер
филиала

02.2020 — 04.2022
филиал «Читинская
генерация» ПАО «ТГК-
14» — Главный инженер
Читинской ТЭЦ-1

Год рождения	1987
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	0%
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0%
Информация о предъявлении исков	Не предъявлялись
Дата первого избрания	05.10.2023

Места работы / должности за последние пять лет

06.2024 — н. в.
филиал ПАО «ТГК-14» «Генерация
Бурятии» — Директор филиала

04.2024 — 06.2024
филиал ПАО «ТГК-14» «Генерация
Бурятии» — заместитель
директора по энергетическому
комплексу

04.2018 — 04.2024
филиал «Улан-Удэнский
энергетический комплекс»
ПАО «ТГК-14» — Директор филиала

ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

С КАЖДЫМ ЧЛЕНОМ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЗАКЛЮЧАЕТСЯ ДОГОВОР

на выполнение функций члена Правления, который от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия договора на выполнение функций члена Правления, в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций, определяются Советом директоров Общества.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЗА УЧАСТИЕ В РАБОТЕ ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ НЕ ВЫПЛАЧИВАЛИСЬ.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Решением Годового общего собрания акционеров от 29.05.2023 (протокол № 28 от 30.05.2023) полномочия единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-14» переданы управляющей организации — акционерному обществу «Дальневосточная управляющая компания» (ОГРН 1092540003786, место нахождения: 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Пограничная, д. 15в, каб. 6).

Договор с управляющей организацией заключен 16.12.2023.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

В соответствии с п. 1 ст. 85 Закона Российской Федерации «Об акционерных обществах» в публичном обществе ревизионная комиссия создается в случае, если ее наличие предусмотрено Уставом Общества.

Пунктом 7 Письма Банка России от 15.04.2019 № ИН-06-28/35 «О некоторых вопросах применения Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», указано, что «создание в публичных обществах комитетов совета директоров по аудиту и системы управления рисками и внутреннего контроля, а также внутреннего аудита исключает необходимость обязательного формирования ревизионной комиссии».

Существующая в ПАО «ТГК-14» система аудита (Комитет по аудиту Совета директоров, СВА, принятая система управления рисками) позволила исключить ревизионную комиссию как орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества, и внести соответствующие изменения в Устав Общества.

СЕКТОР ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления компанией, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

Для реализации функции внутреннего аудита в Обществе действует СВА.

Советом директоров утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ТГК-14» (протокол № 289 от 16.12.2022), в которой учтены рекомендации Кодекса корпоративного управления, Банка России.

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ПАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,001 руб. каждая в количестве

1 357 945 609 114 штук

1 357 945 609 рублей
1 001 040 000 11 копеек

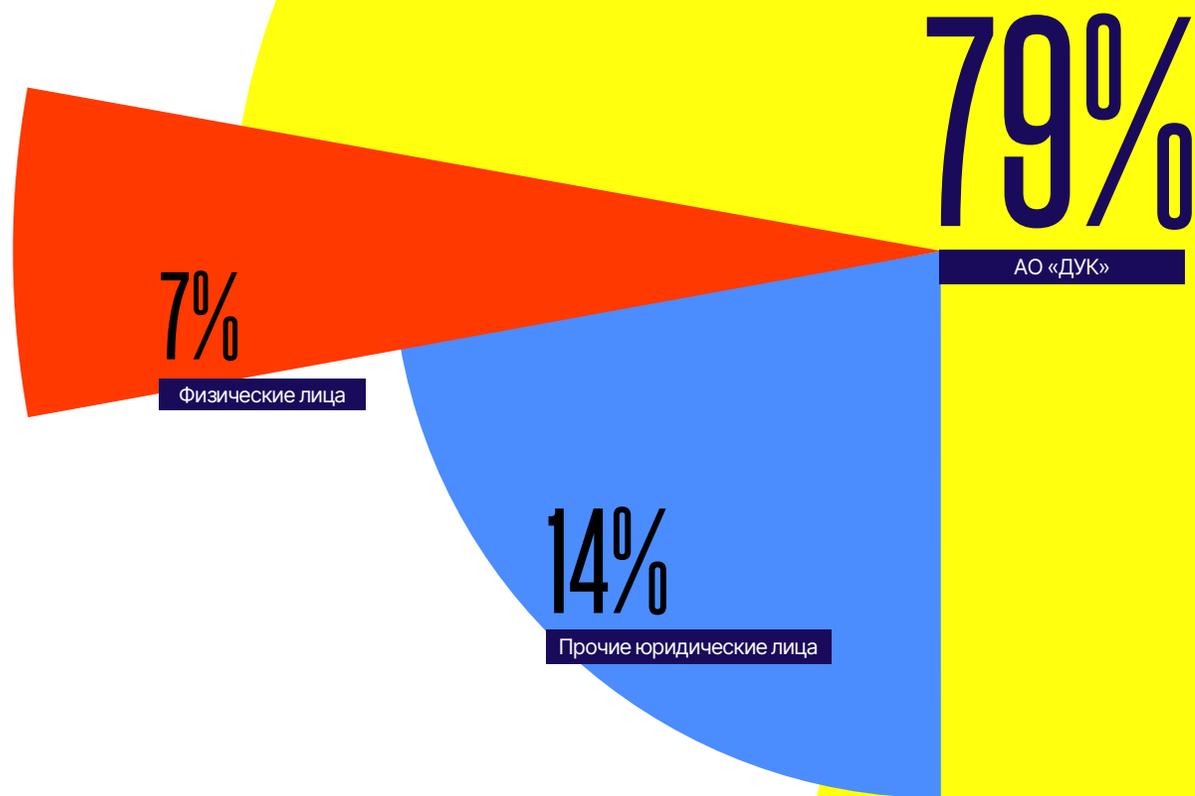
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЛИЦ, ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ТГК-14»

по состоянию на 31.12.2024 (на основании информации, представленной регистратором Общества — АО ВТБ Регистратор»), составляет 295 142 чел., в том числе номинальные держатели — 32 чел., юридические лица — 644 чел.

По состоянию на 31.12.2024 основным акционером ПАО «ТГК-14» является акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания», владеющее 75,64% акций.

По состоянию на 10.04.2025 доля АО «ДУК» составляет 79,28% акций ПАО «ТГК-14».



АКЦИИ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ РОССИИ

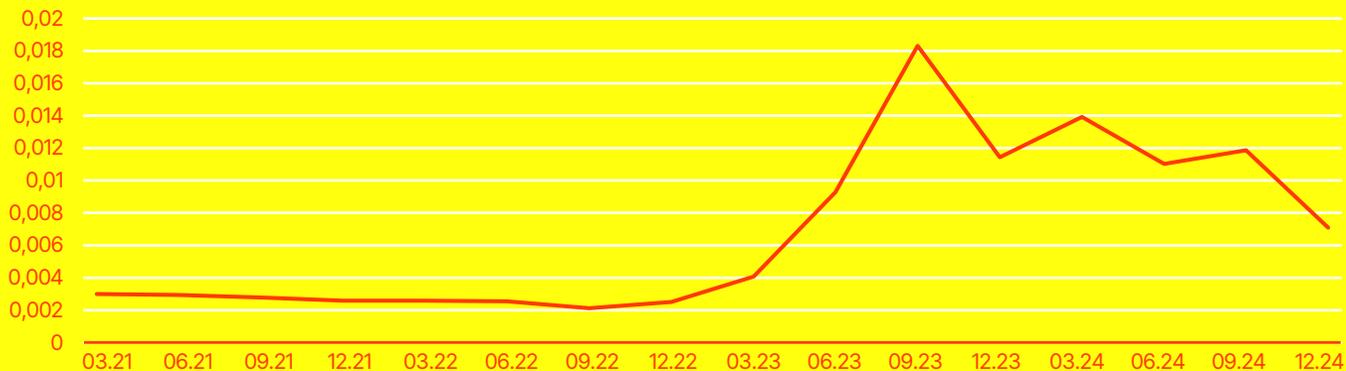
АКЦИИ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14» УСПЕШНО ТОРГУЮТСЯ НА ПЛОЩАДКЕ ПАО МОСКОВСКАЯ БИРЖА

Обыкновенные именные акции ПАО «ТГК-14» допущены к торгам в ПАО Московская Биржа включены в котировальный список Второго уровня, ценным бумагам присвоен код TGKN.

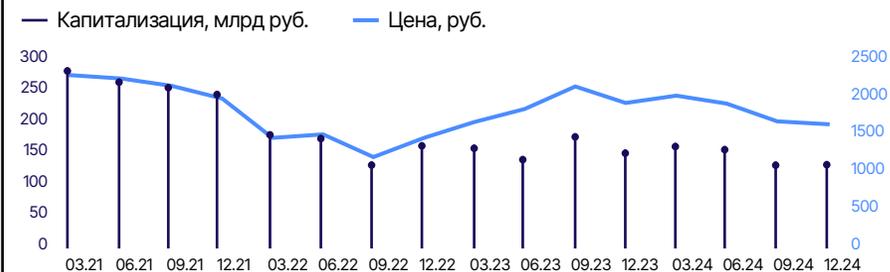
Привилегированные акции не размещались.

ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ПАО «ТГК-14» НА МОСКОВСКОЙ БИРЖЕ ЗА 2021-2024 ГОДЫ

руб.

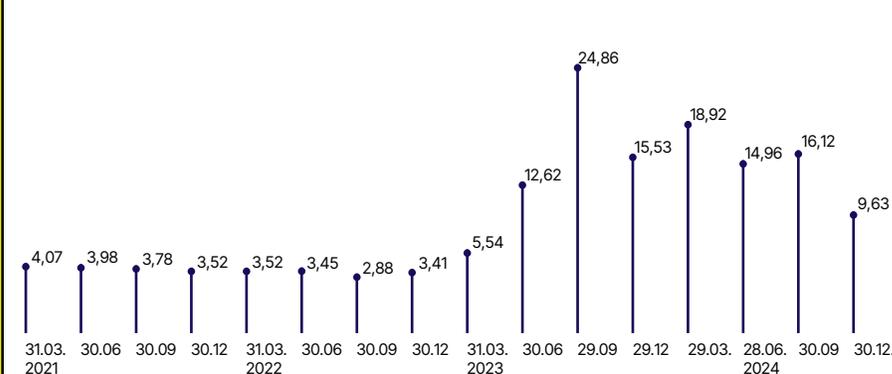


ИНДЕКС МОСБИРЖИ АКЦИЙ ОТРАСЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ЗА 2021-2024 ГОДЫ



ДИНАМИКА КАПИТАЛИЗАЦИИ ПАО «ТГК-14» ЗА 2021-2024 ГОДЫ

млрд руб.



АКЦИИ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ РОССИИ

СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕННЫХ ОБЛИГАЦИОННЫХ ЗАЙМАХ ОБЩЕСТВА НА 31.12.2024

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ВЫПУСКА

ДАТА НАЧАЛА

РАЗМЕЩЕНИЯ

ПОГАШЕНИЯ

Биржевые облигации ПАО «ТГК-14» бездокументарные процентные неконвертируемые с централизованным учетом прав серии 001P-01, размещаемые по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций, имеющей регистрационный номер 4-22451-F-001P-02E от 17.04.2023, регистрационный номер выпуска 4B02-01-22451-F-001P от 28.04.2023

04.05.2023

30.04.2026

Биржевые облигации ПАО «ТГК-14» бездокументарные процентные неконвертируемые с централизованным учетом прав серии 001P-02, размещаемые по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций, имеющей регистрационный номер 4-22451-F-001P-02E от 17.04.2023, регистрационный номер выпуска 4B02-02-22451-F-001P от 24.07.2023

01.08.2023

27.07.2027

Биржевые облигации ПАО «ТГК-14» бездокументарные процентные неконвертируемые серии 001P-03, размещаемые по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций серии 001P, имеющей регистрационный номер 4-22451-F-001P-02E от 17.04.2023, регистрационный номер выпуска 4B02-03-22451-F-001P от 13.12.2024

19.12.2024

01.06.2028

Биржевые облигации ПАО «ТГК-14» бездокументарные процентные неконвертируемые серии 001P-04, размещаемые по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций серии 001P, имеющей регистрационный номер 4-22451-F-001P-02E от 17.04.2023, регистрационный номер выпуска 4B02-04-22451-F-001P от 13.12.2024

19.12.2024

07.06.2027

СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

Отчет о заключенных ПАО «ТГК-14» в 2024 году крупных сделках

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками. Прилагается к Годовому отчету.

Отчет о заключенных ПАО «ТГК-14» в 2024 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность. Прилагается к Годовому отчету.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Отчет об оценке деятельности Совета директоров, содержащий результаты оценки деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и членов Совета директоров в 2024 году, а также отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления приложены к Годовому отчету.

ПРОИЗВОДСТВО



В 2024 ГОДУ ПАО «ТГК-14» УСПЕШНО ПРОШЛО ОТБОРЫ ПО ВВОДУ НОВОЙ МОЩНОСТИ /КОМ НГО/ ПО УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 В ОБЪЕМЕ 155 МВт, ПРИ ЭТОМ ПЛАНИРУЕТСЯ К ВВОДУ МОЩНОСТЬ - 200 МВт. СОЗДАНИЕ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ ПОЗВОЛИТ ПРЕДОТВРАТИТЬ ДЕФИЦИТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ И ТЕПЛОВОЙ В ГОРОДЕ УЛАН-УДЭ, А ТАКЖЕ УВЕЛИЧИТЬ КОМБИНИРОВАННУЮ ВЫРАБОТКУ.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2024 ДОСТИГЛО 3 466 МЛН. Квт·ч, ЧТО БОЛЬШЕ ПОКАЗАТЕЛЯ ПРОШЛОГО ГОДА НА 11% И МАКСИМАЛЬНОЕ ЗА ВСЮ ИСТОРИЮ ТГК-14 С 2004 ГОДА.

РОСТ ЦЕНЫ РСВ В 2024 ГОДУ СОСТАВИЛ 34% ОТНОСИТЕЛЬНО ПРОШЛОГО ГОДА, А ВЕЛИЧИНА ЦЕНЫ ТАКЖЕ ПРИНЯЛА МАКСИМАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЯ ЗА ПЕРИОД ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

ПОРТНЯГИН АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ
Директор по работе на рынке электроэнергетики



ПРОИЗВОДСТВО



В 2024 ГОДУ В СБЫТОВЫХ ФИЛИАЛАХ ПРОВЕДЕНО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ, СОЗДАН ЕДИНЫЙ СБЫТОВОЙ ФИЛИАЛ С ЧЕТКИМ РАЗГРАНИЧЕНИЕМ ЦЕЛЕЙ И ЗАДАЧ КАЖДОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ.

В ЦЕЛЯХ ЭФФЕКТИВНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОЗДАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ / УПРАВЛЕНИЕ ПО РАБОТЕ С ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ, УПРАВЛЕНИЕ ПО РАСЧЕТУ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА /.

В РАМКАХ НОВОЙ СТРУКТУРЫ ИЗМЕНЕНЫ ПОДХОДЫ К РАБОЧИМ ПРОЦЕССАМ, КОТОРЫЕ НАСТРОЕНЫ НА РАСШИРЕНИЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ПО ОКАЗАНИЮ УСЛУГ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, УВЕЛИЧЕНИЕ ДОХОДНОЙ ЧАСТИ ОБЩЕСТВА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.

ПЕТРОВА СВЕТАНА АЛЕКСАНДРОВНА
Директор по реализации тепловой энергии



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В ПАО «ТГК-14» входят тепловые электростанции с теплофикационными турбинами и энергетическими паровыми котлами, а также энергетические комплексы с паровыми и водогрейными котлами. В качестве основного топлива используется уголь. Все электростанции являются основными источниками тепла в населенных пунктах, где они расположены.

ЧИТИНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ / ТЭЦ /

1 514,4 Гкал

Установленная тепловая мощность

2 375 715 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

2 092 366 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

2 974 421 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

283 349 тыс. кВт·ч

Расход электроэнергии на собственные нужды

46,45 %

Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме

500,8 МВт

Установленная электрическая мощность ('23 = '24)

1 514,4 Гкал

Установленная тепловая мощность

2 689 390 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

2 381 765 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

3 007 515 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

307 625 тыс. кВт·ч

Расход электроэнергии на собственные нужды

41,81 %

Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме

'23

'24

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ЧИТИНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ / ТЭЦ /

	ЧИТИНСКАЯ ТЭЦ-1		ЧИТИНСКАЯ ТЭЦ-2		ШЕРЛОВОГОРСКАЯ ТЭЦ		ПРИАРГУНСКАЯ ТЭЦ	
	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024
Установленная электрическая мощность	452,8 МВт	452,8 МВт	12 МВт	12 МВт	12 МВт	12 МВт	24 МВт	24 МВт
Установленная тепловая мощность	1 072 Гкал	1 072 Гкал	233,4 Гкал	233,4 Гкал	99 Гкал	99 Гкал	110 Гкал	110 Гкал
Выработка электроэнергии	2 192 461 тыс. кВтч	2 514 940 тыс. кВтч	70 160 тыс. кВтч	67 900 тыс. кВтч	42 299 тыс. кВтч	42 023 тыс. кВтч	70 796 тыс. кВтч	64 528 тыс. кВтч
Отпуск электроэнергии с шин	1 953 589 тыс. кВтч	2 250 153 тыс. кВтч	46 851 тыс. кВтч	45 656 тыс. кВтч	32 014 тыс. кВтч	31 829 тыс. кВтч	59 913 тыс. кВтч	54 127 тыс. кВтч
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	2 308 315 Гкал	2 364 854 Гкал	409 445 Гкал	385 557 Гкал	135 620 Гкал	137 168 Гкал	121 041 Гкал	119 936 Гкал
Расход электроэнергии на собственные нужды	238 872 тыс. кВтч	264 787 тыс. кВтч	23 309 тыс. кВтч	22 243 тыс. кВтч	10 285 тыс. кВтч	10 194 тыс. кВтч	10 883 тыс. кВтч	10 401 тыс. кВтч
Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме	43,98%	39,10%	100,00%	100,00%	83,21%	85,39%	47,87%	57,86%

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ / ТЭЦ /

1 127,6 Гкал

Установленная тепловая мощность

755 170 тыс. кВт · ч

Выработка электроэнергии

636 743 тыс. кВт · ч

Отпуск электроэнергии с шин

2 472 353 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

118 427 тыс. кВт · ч

Расход электроэнергии на собственные нужды

78,89 %

Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме

148,77 МВт

Установленная электрическая мощность ('23 = '24)

927,6 Гкал

Установленная тепловая мощность

776 633 тыс. кВт · ч

Выработка электроэнергии

650 872 тыс. кВт · ч

Отпуск электроэнергии с шин

2 482 764 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

125 761 тыс. кВт · ч

Расход электроэнергии на собственные нужды

70,71 %

Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме

'23

'24

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ / ТЭЦ /

	УЛАН-УДЭНСКАЯ ТЭЦ-1		УЛАН-УДЭНСКАЯ ТЭЦ-2		ТИМЛЮЙСКАЯ ТЭЦ		
	2023	2024	2023	2024	2023	2024	
Установленная электрическая мощность	148,77 МВт	148,77 МВт					
Установленная тепловая мощность	688 Гкал	688 Гкал	380 Гкал	380 Гкал	59,6 Гкал	59,6 Гкал	
Выработка электроэнергии	755 170 тыс. кВтч	776 633 тыс. кВтч					
Отпуск электроэнергии с шин	636 743 тыс. кВтч	650 872 тыс. кВтч					
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	1 749 159 Гкал	1 661 708 Гкал	649 498 Гкал	743 349 Гкал	73 696 Гкал	77 707 Гкал	
Расход электроэнергии на собственные нужды	118 427 тыс. кВтч	125 761 тыс. кВтч	24 309 тыс. кВтч	27 322 тыс. кВтч	4 124 тыс. кВтч	4 003 тыс. кВтч	Расход электроэнергии на производственные нужды
Доля электроэнергии, выработанной в теплофикационном режиме	78,89%	70,71%					

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ТГК-14 / ТЭЦ /

- Энергетический комплекс филиала «Читинская генерация»
- Энергетический комплекс филиала «Генерация Бурятии»

117,4
305,3

2 642 Гкал

Установленная тепловая мощность

3 130 885 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

2 729 109 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

167 366
430 919

5 446 774 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

52 827
35 606

Расход
электроэнергии

38 748 тыс. кВт·ч

на производственные
нужды

401 776 тыс. кВт·ч

на собственные
нужды

54,27 %

Доля электроэнергии, выработанной
в теплофикационном режиме

649,57 МВт

Установленная
электрическая
мощность
(^{'23} = ^{'24})

116,1
308,2

2 442 Гкал

Установленная тепловая мощность

3 466 023 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

3 032 636 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

163 288
414 671

5 490 279 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

50 712
38 337

41 020 тыс. кВт·ч

на производственные
нужды

433 387 тыс. кВт·ч

на собственные
нужды

48,28 %

Доля электроэнергии, выработанной
в теплофикационном режиме

'23

'24

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Увеличение выработки электрической энергии в 2024 году связано с неплановыми ремонтами на Харанорской и Гусиноозерской ГРЭС, а также с ростом потребления в энергосистеме. Отпуск тепла по объектам ПАО «ТГК-14» в 2024 году был выше уровня прошлого года, что в основном связано с более низкой относительно прошлого года температурой наружного воздуха в 2024 году в г. Чите.

ТГК-14
/ В ЦЕЛОМ
ПО ОБЩЕСТВУ /

3 065 Гкал

Установленная тепловая мощность

3 130 885 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

2 729 109 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

6 045 059 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

127 925 тыс. кВт·ч

на производственные
нужды

401 776 тыс. кВт·ч

на собственные
нужды

54,27 %

Доля электроэнергии, выработанной
в теплофикационном режиме

Расход
электроэнергии

'23

649,57 МВт

Установленная
электрическая
мощность
('23 = '24)

2 866 Гкал

Установленная тепловая мощность

3 466 023 тыс. кВт·ч

Выработка электроэнергии

3 032 636 тыс. кВт·ч

Отпуск электроэнергии с шин

6 068 237 Гкал

Отпуск теплоэнергии с коллекторов

130 848 тыс. кВт·ч

на производственные
нужды

433 387 тыс. кВт·ч

на собственные
нужды

48,28 %

Доля электроэнергии, выработанной
в теплофикационном режиме

'24

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ИНФОРМАЦИЯ
ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО
ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ
ОБЩЕСТВОМ
В ОТЧЕТНОМ ГОДУ
ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ

НАИМЕНОВАНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСА	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ	В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ, ТЫС. РУБ.
Атомная энергия	—	0	0
Тепловая энергия (на собственные нужды)	Гкал	277 015	391 470
Электрическая энергия (на собственные нужды)	тыс. кВт·ч	433 387	904 333
Электромагнитная энергия	—	0	0
Нефть	—	0	0
Бензин автомобильный	л		
Топливо дизельное (транспорт)	л		
Топливо дизельное (технические нужды)	тнт ¹	15,4	1 044,68
Мазут топочный	тнт ¹	2 280	69 885
Газ естественный (природный)	—		
Уголь	тнт ¹	3 888 637	7 383 477
Горючие сланцы	—	0	0
Торф	—	0	0

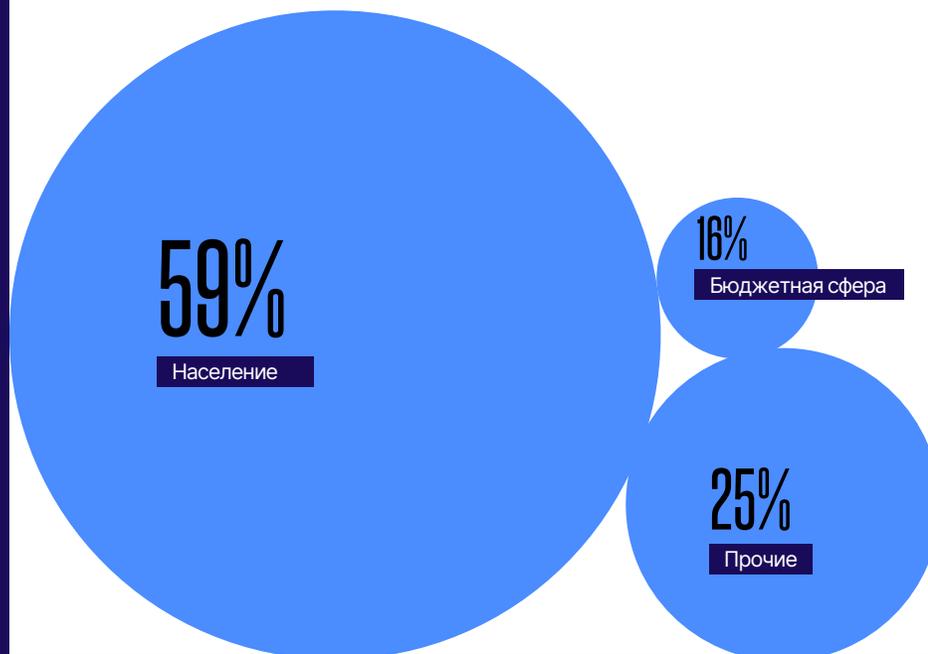
[1] тнт — тонн натурального топлива.

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

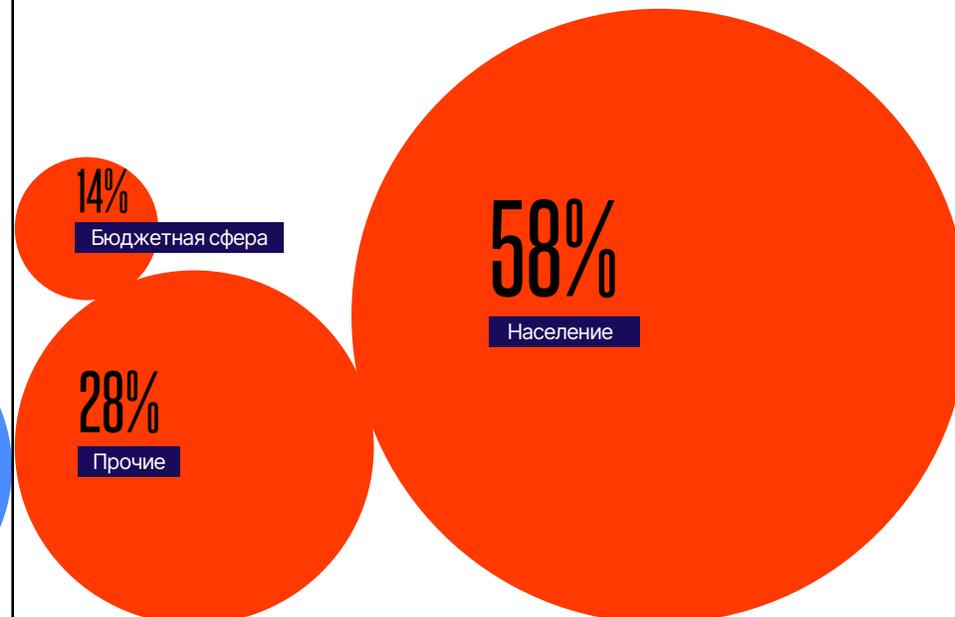
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

В силу специализации на оказание коммунальных услуг ПАО «ТГК-14» зависит от клиентской базы, ее структуры, платежеспособности и уровня развития. В структуре потребителей ПАО «ТГК-14» основной долей, составляющей 60% клиентской базы, является население регионов присутствия (физические лица). По состоянию на 01.01.2025 ПАО «ТГК-14» заключило 9 975 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах находятся 247 945 лицевого счетов.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ ПАО «ТГК-14» В ЗАБАЙКАЛЬСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ



ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2024 ГОДУ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ



ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОСНОВНЫМИ ПРИНЦИПАМИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С КЛИЕНТАМИ ЯВЛЯЮТСЯ НАДЕЖНОСТЬ И БЕСПЕРЕБОЙНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ДОСТУПНОСТЬ ОБСЛУЖИВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ДОСТУПНОСТЬ

Клиентам гарантируются качественное обслуживание и оперативное рассмотрение обращений независимо от удаленности места проживания.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ДОСТУПНОСТЬ

Полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия с Обществом носит публичный характер и предоставляется в доступной форме. Потребители надлежащим образом информируются о стоимости услуг, размере тарифов на оплату коммунальных услуг, предоставляемых Обществом, возможностях получения льгот и субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг в органах социальной защиты населения.

В 2024 году по Обществу отмечается рост полезного отпуска тепловой энергии за счет ежегодного технологического присоединения, несмотря на такие факторы, как отключение потребителей, температура наружного воздуха, продолжительность отопительного периода.

ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ ПАО «ТГК-14»
В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ тыс. Гкал

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2023		2024	
Объем потребления тепловой энергии, в том числе по группам потребителей	2 854	100%	2 883	100%
Население	1704	60%	1709	59%
Бюджетная сфера	437	15%	452	16%
Прочие, промышленные потребители	713	25%	723	25%

ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ ПАО «ТГК-14»
В РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ тыс. Гкал

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2023		2024	
Объем потребления тепловой энергии, в том числе по группам потребителей	2 600	100%	2 579	100%
Население	1 517	58%	1 496	58%
Бюджетная сфера	369	14%	372	14%
Прочие, промышленные потребители	714	28%	711	28%

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПАО «ТГК-14» ЗА 2024 ГОД

ЗА 2024 БЫЛО ПОДКЛЮЧЕНО 50 МНОГOKВАРТИРНЫХ ЖИЛЫХ ДОМОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- Забайкальский край — 21 жилой дом с нагрузкой 13,6 Гкал/ч;
- Республика Бурятия — 29 жилых домов с нагрузкой — 14,7 Гкал/ч).

ОСНОВНЫЕ СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫЕ ОБЪЕКТЫ, ПОДКЛЮЧЕННЫЕ В 2024 ГОДУ:

- промышленный парк «Кадалинский» в Чите;
- детский сад по ул. Новобульварной в Чите;
- Верховный суд Республики Бурятия;
- новый аэровокзальный комплекс внутренних воздушных линий Международного аэропорта «Байкал» в Улан-Удэ;
- ООО «Бурятский клинический госпиталь» на ул. Забайкальской в Улан-Удэ.

	КОЛИЧЕСТВО ПОДКЛЮЧЕННЫХ ОБЪЕКТОВ, шт.	ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА, Гкал/час
Забайкальский край	62	27,26
Республика Бурятия	82	25,55
ИТОГО ПАО «ТГК-14»	144	52,80

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях повышения эффективности работы с потребителями разработана и утверждена Программа мероприятий по работе с дебиторской задолженностью на 2024 год, которая включает проведение досудебных мероприятий и правовую работу.



ЦЕЛЯМИ ПРОГРАММЫ МЕРОПРИЯТИЙ ЯВЛЯЮТСЯ:

- обеспечение установленного планового уровня реализации;
- систематический анализ состояния дебиторской задолженности, причин ее образования;
- повышение качества клиентского обслуживания;
- увеличение каналов взаимодействия с потребителями;
- повышение качества расчетов;
- увеличение авансовых платежей, выполнение установленного плана по уровню кредиторской задолженности.

В соответствии с указанной Программой реализованы мероприятия: направление СМС-сообщений уведомительного характера, вручение предупреждений на ограничение через систему ГИС¹ ЖКХ, направление писем в адрес должников с требованием о погашении задолженности, заключение соглашений о ее реструктуризации задолженности и др.

В целях достижения максимально высоких показателей реализации услуг среди социально незащищенных слоев населения реализуется соглашение об обмене информацией при предоставлении субсидий между ПАО «ТГК-14» и региональными министерствами социальной защиты населения Республики Бурятия. Совместная работа значительно снизила нагрузку на граждан, получающих субсидии, и упростила порядок расчета размера субсидии для Министерства труда и социальной защиты населения (МСЗН).

[1] Государственная информационная система

В части искового производства в Забайкальском крае осуществляется электронный документооборот с мировыми судьями по направлению судебных приказов, что позволяет сокращать временные затраты канцелярии мировых судей на регистрацию судебных приказов, для ПАО «ТГК-14» это предоставляет возможность по сокращению времени для получения исполнительных документов.

В 2024 году в целях основания эффективной системы управления произведено изменение организационной структуры сбытовых филиалов, в том числе создано управление по работе с дебиторской задолженностью, одной из основных задач которого является организация работы по сбору денежных средств, взыскания дебиторской задолженности с потребителей за коммунальные услуги ПАО «ТГК-14».

ПАО «ТГК-14» включено и активно участвует в профильной работе Некоммерческого Партнерства «Российское теплоснабжение» и целого ряда соответствующих рабочих групп, в том числе при Общественной палате, Государственной думе и Совете Федерации. Работа направлена на повышение платежной дисциплины потребителей.

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

Оборот электроэнергии и мощности Общества производится на оптовом и розничном рынках.

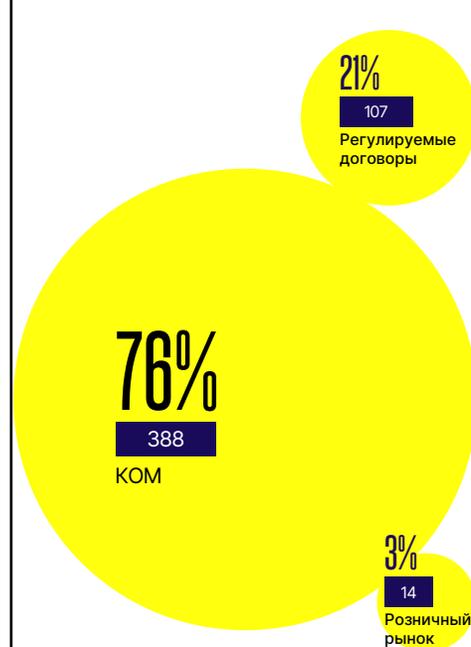
Электрическая мощность генерирующих объектов Читинской ТЭЦ-1 и Улан-Удэнской ТЭЦ-1 поставлялась на условиях конкурентного отбора мощности по ценам КОМ.

Читинская ТЭЦ-2, Шерловогорская ТЭЦ и Приаргунская ТЭЦ поставляют электроэнергию и мощность на розничный рынок.

Электрическая энергия поставлялась в рынке «на сутки вперед» (РСВ), балансирующем рынке, по регулируемым договорам, а также на розничном рынке электроэнергии. По регулируемым договорам осуществлялась поставка электроэнергии и мощности для населения.

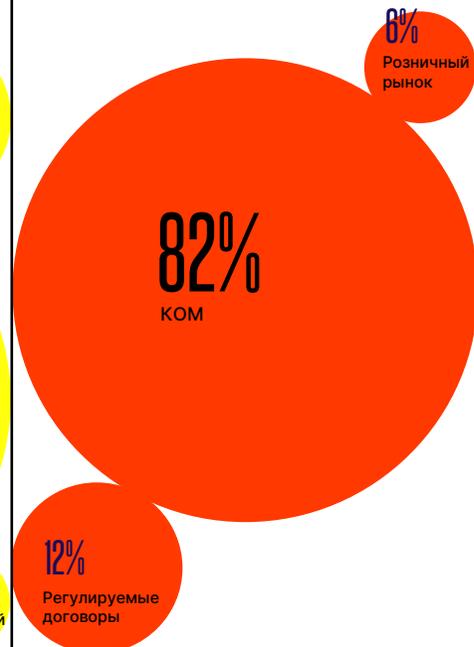
СТРУКТУРА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ

МВт, %



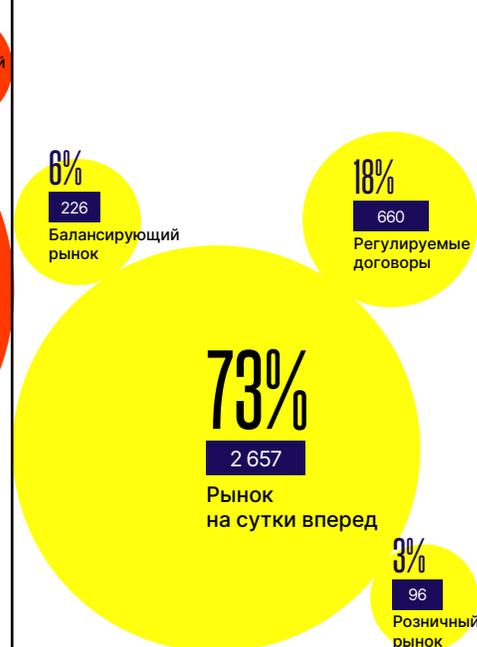
СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА МОЩНОСТЬ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ

%



СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ

млн кВт·ч, %



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ

%



ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЦЕНЫ РСВ 2024 ГОД

Цена поставки на РСВ в 2024 году относительно 2023 года в целом по Компании увеличилась на 34%.

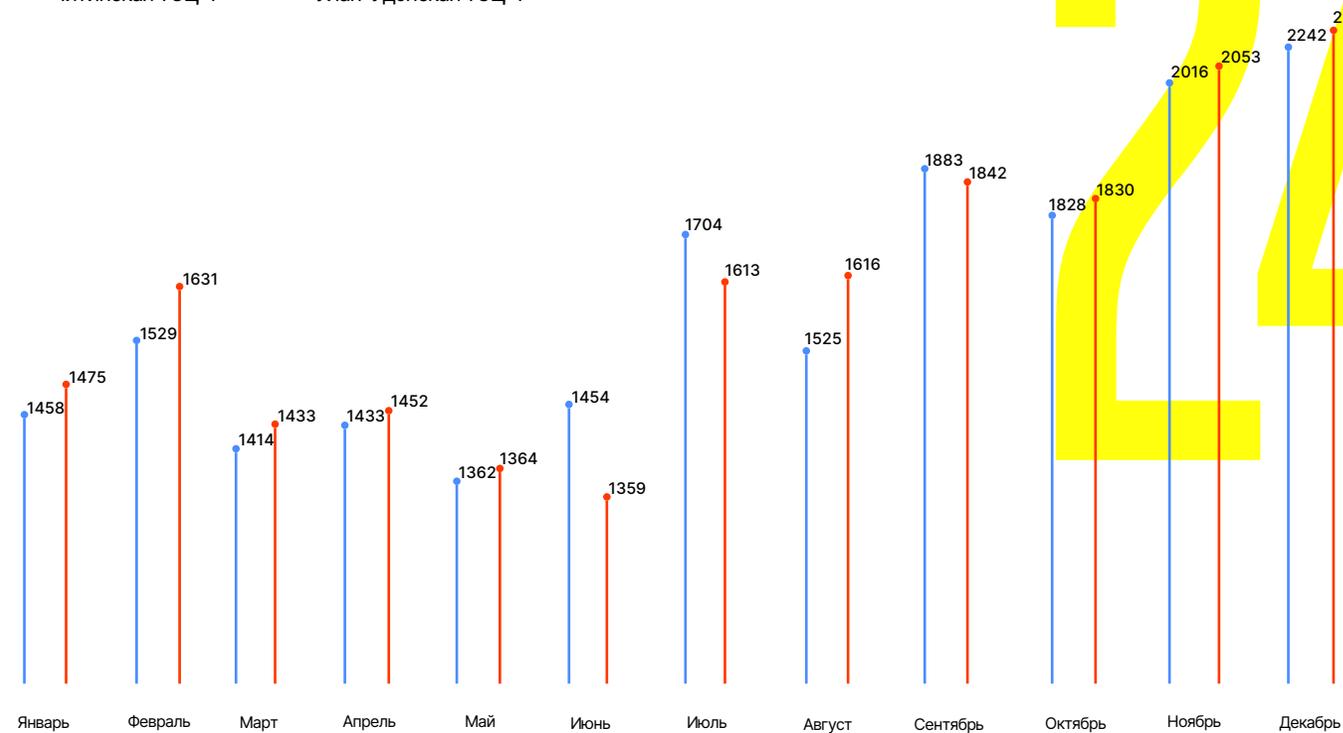
ОСНОВНЫМИ РИСКАМИ И НЕГАТИВНЫМИ ФАКТОРАМИ МОЖНО СЧИТАТЬ:

- волатильность цен РСВ;
- риск снижения цен РСВ ниже топливной составляющей на производство электроэнергии.

ЦЕНЫ РСВ В 2024 ГОДУ В УЗЛАХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ПАО «ТГК-14»
руб. / тыс. кВт·ч

— Читинская ТЭЦ-1

— Улан-Удэнская ТЭЦ-1



2024

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, и мощность, поставляемую в вынужденном режиме, устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России. Динамика указанных тарифов приведена в таблице.

РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА

НАИМЕНОВАНИЕ	ТАРИФ, ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2022 ГОД ¹		2023 ГОД ²		2024 ГОД ³	
		1 ПГ.	2 ПГ.	1 ПГ.	2 ПГ.	1 ПГ.	2 ПГ.
Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	804,33	804,33	943,86	943,86	943,86	1 291,28
	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	165 618,92	173 162,07	181 918,99	181 918,99	181 918,99	193 287,68
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1, ТГ-3)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	952,86	957,37	1 079,16	1 079,16	1 079,16	1 496,89
	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	201 191,38	201 191,38	212 607,24	212 607,24	212 607,24	227 097,78

[1] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 13.12.2021 № 1392/21 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2022 год».

[2] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 12.12.2022 № 969/22 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год».

[3] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 11.12.2023 № 964/23 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год».

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ
ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ,
ПОСТАВЛЯЕМУЮ
В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ
ОПТОВОГО РЫНКА

НАИМЕНОВАНИЕ	ТАРИФ, ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2022 ГОД ¹		2023 ГОД ²		2024 ГОД ³	
		1 ПГ.	2 ПГ.	1 ПГ.	2 ПГ.	1 ПГ.	2 ПГ.
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	855,70	855,70	1 021,43	1 021,43	1 021,43	1 261,03
	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	251 037,00	263 086,78	277 556,55	277 556,55	277 556,55	295 320,17
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	965,18	965,18	1 144,05	1 144,05	1 144,05	1 483,01
	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	209 043,23	219 484,06	230 552,79	230 552,79	230 552,79	245 308,17

[1] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 13.12.2021 № 1392/21 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2022 год».

[2] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 12.12.2022 № 969/22 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год».

[3] Приказ Федеральной антимонопольной службы от 11.12.2023 № 964/23 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергобытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год».

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

Тарифы на коммунальные ресурсы и услуги (теплоснабжение, водоснабжение) устанавливаются региональными органами регулирования. Динамика тарифов на коммунальные ресурсы (услуги), поставляемые ПАО «ТГК-14», приведена в таблицах ниже.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПАО «ТГК-14» В РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ / Г. УЛАН-УДЭ, ПОС. КАМЕНСК / руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ¹		2022 ГОД ²		2023 ГОД ²		2024 ГОД ³	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07	
Население, руб./Гкал, с НДС	2 137,81	2 223,32	2 408,30	2 408,30	2 408,30	2 408,30	2 600,96	
Прочие потребители, руб./Гкал, без НДС	1 781,51	1 852,77	2 006,92	2 006,92	2 006,92	2 006,92	2 167,47	

[1] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2021 № 2/135 (с изм. от 24.12.2021 № 2/167).

[2] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.11.2022 № 2/126.

[3] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.12.2023 № 2/114 (с изм. от 12.01.2024 № 2/4).

[4] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15.12.2021 № 666-НПА (с изм. от 26.04.2024 № 87-НПА).

[5] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17.11.2022 № 775-НПА (с изм. от 26.04.2024 № 87-НПА).

[6] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20.12.2023 № 713-НПА (с изм. от 31.05.2024 № 118-НПА, от 04.07.2024 № 136-НПА).

[10] В соответствии с Законом Забайкальского края от 10.03.2020 № 1795-ЗЗК «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Забайкальского края» право на льготу в виде льготных тарифов на тепловую энергию (мощность) имеют религиозные организации.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ПАО «ТГК-14» В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ⁴		2022 ГОД ⁵		2023 ГОД ⁵		2024 ГОД ⁶	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07	
Население г. Читы, с НДС	1 403,88	1 465,65	1 673,77	1 673,77	1 673,77	1 673,77	2 006,85	
Население ГП ¹¹ «Шерловогорское», с НДС	1 403,88	1 465,65	1 597,56	1 597,56	1 597,56	1 597,56	1 915,47	
Население пгт Приаргунск, с НДС	1 374,66	1 435,15	1 564,31	1 564,31	1 564,31	1 564,31	1 875,61	
Потребители г. Читы, имеющие право на льготу, без НДС	1 169,90	1 221,38	1 394,81	1 394,81	1 394,81	1 394,81	1 672,38	
Потребители ГП ¹¹ «Шерловогорское», имеющие право на льготу ¹⁰ , без НДС	1 169,90	1 221,38	1 331,30	1 331,30	1 331,30	1 331,30	1 596,23	
Потребители пгт Приаргунск, имеющие право на льготу ¹⁰ , без НДС	1 145,55	1 195,96	1 303,59	1 303,59	1 303,59	1 303,59	1 563,01	
Прочие потребители г. Читы, без НДС	1 254,82	1 398,65	1 463,56	1 463,56	1 463,56	2 148,45	2 545,02	
Прочие потребители ГП «Шерловогорское», без НДС	1 254,82	1 398,65	1 463,56	1 463,56	1 463,56	2 148,45	2 545,02	
Прочие потребители пгт Приаргунск, без НДС	1 254,82	1 398,65	1 463,56	1 463,56	1 463,56	2 148,45	2 545,02	

[11] Городское поселение

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ОТ КОТЕЛЬНЫХ НА ТЕРРИТОРИИ МО ГО «ГОРОД ЧИТА» ПАО «ТГК-14»
В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ¹		2022 ГОД ²		2023 ГОД ²		2024 ГОД ³	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07	
Население, с НДС	1 403,88	1 465,65	1 673,77	1 673,77	1 673,77	1 673,77	2 006,85	
Прочие потребители, без НДС	3 618,51	4 188,52	4 274,12	4 274,12	4 274,12	2 148,45	2 545,02	

[1] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15.12.2021 № 668-НПА.

[2] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17.11.2022 № 777-НПА.

[3] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20.12.2023 № 714-НПА (с изм. от 31.05.2024 № 118-НПА, от 04.07.2024 № 136-НПА).

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРОИЗВОДИМУЮ В РЕЖИМЕ
КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПАО «ТГК-14» НА ТЕРРИТОРИИ
МО ГО «ГОРОД ЧИТА» / ЧИТИНСКАЯ ТЭЦ-1 / руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ⁴		2022 ГОД ⁵		2023 ГОД ⁵		2024 ГОД ⁶	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07	
Потребители, без НДС	532,23	552,75	648,47	648,47	648,47	648,47	754,98	

[4] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15.12.2021 № 667-НПА.

[5] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17.11.2022 № 776-НПА.

[6] Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20.12.2023 № 711-НПА.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОЛУЧАЮЩИХ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА КОЛЛЕКТОРАХ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1 руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ¹		2022 ГОД ²	2023 ГОД ²		2024 ГОД ³	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07
Теплоноситель — вода, без НДС	723,96	723,96	789,90	789,90	789,90	789,90	863,20

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОЛУЧАЮЩИХ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА КОЛЛЕКТОРАХ ТИМЛЮЙСКОЙ ТЭЦ руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД ⁴		2022 ГОД ⁵	2023 ГОД ⁵		2024 ГОД ⁶	
	с 01.01	с 01.07	с 01.12	с 01.01	с 01.07	с 01.01	с 01.07
Прочие потребители, без НДС	1 691,95	1 703,06	1 830,66	1 830,66	1 830,66	1 830,66	2 095,87

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОЛУЧАЮЩИХ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА КОЛЛЕКТОРАХ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 руб./Гкал

ГРУППА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2022 ГОД	2023 ГОД	2024 ГОД ⁷	
			с 01.01	с 01.07
Прочие потребители, без НДС	—	—	1 221,64	1 221,64

[1] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2021 № 2/133.

[2] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.11.2022 № 2/131.

[3] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.12.2023 2/111 (с изм. от 12.01.2024 № 2/2).

[4] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2021 № 2/134.

[5] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.11.2022 № 2/129 (изм. от 27.04.2023 № 2/4).

[6] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.12.2023 № 2/113.

[7] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 15.12.2023 № 2/112 (изм. от 12.01.2024 № 2/3).

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

“

ИСПОЛНЕНИЕ ПЛАНА ЗАКУПОК ЗА 2024 ГОД СОСТАВИЛО 100%. ПРИОРИТЕТНЫМИ В ВЫБОРЕ ПОСТАВЩИКОВ ЯВЛЯЛИСЬ КАЧЕСТВО ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ, НАДЕЖНОСТЬ ПОСТАВЩИКОВ / ПОДРЯДЧИКОВ / И ЛОГИСТИКИ, А ТАКЖЕ НАИБОЛЕЕ ВЫГОДНЫЕ ДЛЯ ОБЩЕСТВА УСЛОВИЯ ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ.

В СООТВЕТСТВИИ С ПОЛОЖЕНИЕМ «О ЗАКУПКЕ ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ НУЖД ПАО «ТГК-14» В ОБЩЕСТВЕ ДЕЙСТВУЕТ КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЙ ФУНКЦИИ ОПЕРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОК, – ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАКУПОЧНАЯ КОМИССИЯ / ЦЭК /.

ДАВЫДОВА АЛИНА АЛЕКСАНДРОВНА
Директор по ресурсному обеспечению



ОТЧЕТ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ПЛАНЕ ЗАКУПОК / ДАЛЕЕ — ПЗ / НА 2024 ГОД БЫЛИ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ПРОЦЕДУРЫ ЗАКУПОК ПРОДУКЦИИ / ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ / ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

- Закупка топлива
- Закупка продукции по инвестиционной деятельности Общества (ТПИР¹)
- Закупка материалов на ремонтные и эксплуатационные нужды Общества
- Закупка услуг для энергоремонтных нужд Общества
- Закупка услуг для эксплуатационных нужд Общества
- Закупка услуг в сфере управления собственностью
- Закупка прочей продукции (товаров, работ, услуг)

[1] Техническое перевооружение и реконструкция.

ПРОГРАММОЙ ЗАКУПОК ОБЩЕСТВА НА 2024 ГОД БЫЛИ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ПОДГОТОВКА И ВЫПОЛНЕНИЕ РЕГЛАМЕНТИРУЕМЫХ ЗАКУПОК НА ОБЩУЮ СТОИМОСТЬ

22 954 521,40 тыс. рублей

Со следующей разбивкой:

7 520 766,46 тыс. рублей

топливо

14 230 011 тыс. рублей

товарно-материальные ценности (ТМЦ)

1 203 744 тыс. рублей

услуги

ОТЧЕТ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЩЕСТВА
ТОПЛИВОМ В 2024 ГОДУ ПРОИЗВЕДЕНЫ
ЗАКУПОЧНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ДО КОНЦА
ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА ПО ФИЛИАЛАМ
«ЧИТИНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
И «ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ»

7 520 766,46 тыс. рублей

100% закрытие потребности
филиалов

В том числе:

- 112 690,21 тыс. руб. —
приобретение мазута до конца
отопительного сезона;
- 120 459,02 тыс. руб. —
приобретение ГСМ с закрытием
потребности 2024 года —
февраль 2025 года;
- 7 287 617,23 тыс. руб. —
приобретение угля.

СТОИМОСТНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ
ЗАЯВОЧНОЙ КАМПАНИИ
«ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ»

401 702 тыс. рублей

100% от годового
Плана закупок

Для реализации федеральной
программы модернизации
оборудования тепловых
электростанций КОММод /
КОМ НГО, где базовыми
приоритетами для компании
явились экономическая
целесообразность и системная
надежность, произведены
закупочные процедуры на сумму 11
705 447 тыс. руб.

СТОИМОСТНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ
ЗАЯВОЧНЫХ КАМПАНИЙ
«РЕМОНТ» И «ЭКСПЛУАТАЦИЯ»

3 326 606 тыс. рублей

2 591 664 тыс. рублей
планируемая сумма

Превышение объясняется
контрактацией материалов
для обеспечения потребности
на 2024–2027 годы на сумму
734 942 тыс. руб.

ЗА ДАННЫЙ ПЕРИОД ПРОВЕДЕНО ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР НА СУММУ:

- 780 117,49 тыс. руб. —
приобретение на бирже;
- 8 772 527,72 тыс. руб. —
закупка в электронной форме
с подведенными итогами;
- 13 401 876,25 тыс. руб. —
закупка у единственного
источника, упрощенная
и мелкая закупка.

План закупок за 2024 год выполнен
на 100%. При выборе поставщиков
руководствовались качеством
поставляемой продукции
и оказываемых услуг, надежностью
поставщиков (подрядчиков)
и логистики, а также наиболее
выгодными для Общества
условиями поставляемых
товаров и оказываемых услуг.

ОТЧЕТ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Положением «О закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ТГК-14» в Обществе действует коллегиальный орган, осуществляющий функции оперативного управления и контроля Общества в области закупок, — Центральная закупочная комиссия (ЦЗК).

СОСТАВ ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

01

МЯСНИК ВИКТОР ЧЕСЛАВОВИЧ

Генеральный директор АО «ДУК»,
исполняющий функции
единоличного исполнительного
органа ПАО «ТГК-14»

Председатель ЦЗК

02

КРУЛИКОВСКИЙ ДЕНИС ОЛЕГОВИЧ

Директор по экономике
ПАО «ТГК-14»

заместитель Председателя ЦЗК

03

НИКОЛАЕВ ЕВГЕНИЙ СЕРГЕЕВИЧ

Заместитель генерального
директора по безопасности
АО «ДУК»

04

ПАРЫГИН АЛЕКСЕЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ

Директор по эксплуатации
ПАО «ТГК-14»

05

ПЛЯСКИН ЕВГЕНИЙ ВЯЧЕСЛАВОВИЧ

Директор по безопасности
ПАО «ТГК-14»

06

ЗАБЕЛИН РУСЛАН АГЗАМОВИЧ

Начальник юридического отдела
филиала ПАО «ТГК-14»
«Читинская генерация»

ЗАКУПОЧНАЯ КОМИССИЯ

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ



УСПЕШНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ СВИДЕТЕЛЬСТВУЮТ О ПРАВИЛЬНОСТИ СТРАТЕГИЧЕСКОГО КУРСА КОМПАНИИ, ВОЗМОЖНОСТЯХ ПАО «ТГК-14» ОБЕСПЕЧИВАТЬ СТАБИЛЬНОЕ И КАЧЕСТВЕННОЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

ХОДАКОВА НАДЕЖДА ЕВГЕНЬЕВНА
Главный бухгалтер



**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
БУХГАЛТЕРСКОЙ / ФИНАНСОВОЙ /
ОТЧЕТНОСТИ**

ПОКАЗАТЕЛИ	2023 ГОД	2024 ГОД	ОТКЛОНЕНИЕ 2024/2023, ТЫС. РУБ.	
			АБС.	ОТН.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	16 833 485	19 121 390	2 287 905	13,6%
от реализации электроэнергии	3 925 577	5 819 260	1 893 683	48,2%
от реализации мощности	1 956 517	2 182 057	225 540	11,5%
от реализации теплоэнергии	9 675 150	10 225 114	549 964	5,7%
подключение к сетям	1 031 270	638 714	(392 556)	-38,1%
от реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг	244 971	256 245	11 275	4,6%
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	(14 691 305)	(16 807 601)	(2 116 296)	14,4%
реализованной электроэнергии	(3 794 545)	(5 350 717)	(1 556 172)	41,0%
реализованной мощности	(1 680 862)	(1 881 705)	(200 843)	11,9%
реализованной теплоэнергии	(8 680 141)	(8 966 939)	(286 798)	3,3%
прочих реализованных товаров, продукции, работ, услуг	(535 756)	(608 239)	(72 483)	13,5%
Прибыль (убыток) от продаж	2 142 181	2 313 789	171 609	8,0%
Сальдо прочих доходов/расходов	(108 438)	158 328	266 766	—
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 033 742	2 472 118	438 375	21,6%
Чистая прибыль (убыток)	1 532 201	1 554 614	22 413	1,5%

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ / ФИНАНСОВОЙ / ОТЧЕТНОСТИ

**ВЫРУЧКА
ЗА 2024 ГОД СОСТАВИЛА
19 121 390 ТЫС. РУБ., ЧТО
НА 2 287 905 ТЫС. РУБ.
(+13,6%) БОЛЬШЕ,
ЧЕМ ЗА АНАЛОГИЧНЫЙ
ПЕРИОД 2023 ГОДА**

Выручка от реализации электрической энергии за 2024 год составила 5 819 260 тыс. руб., что на 1 893 683 тыс. руб. (+48,2%) больше, чем за 2023 год, в основном за счет роста цены РСВ на 34,4%, а также выработки электроэнергии на фоне увеличения электропотребления в регионах присутствия.

Выручка от реализации электрической мощности за 2024 год составила 2 182 057 тыс. руб., что на 225 540 тыс. руб. (+11,5%) больше, чем за 2023 год, в основном за счет роста цены КОМ.

Выручка от реализации тепловой энергии за 2024 год сложилась в размере 10 225 114 тыс. руб., что на 549 964 тыс. руб. (+5,7%) больше, чем за 2023 год, за счет роста тарифов и подключения новых потребителей к тепловым сетям.

Выручка за технологическое подключение к тепловым сетям за 2024 год сложилась в размере 638 714 тыс. руб., что на 392 556 тыс. руб. (-38,1%) меньше, чем за 2023 год, за счет снижения подключенной тепловой нагрузки,

в основном по причине подключения к тепловым сетям мкр-на Романовский в Чите в 2023 году.

Выручка от реализации прочих видов продукции, работ и услуг за 2024 год сложилась в размере 256 245 тыс. руб., что на 11 275 тыс. руб. (+4,6%) больше, чем за 2023 год.

**СЕБЕСТОИМОСТЬ
ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ,
РАБОТ, УСЛУГ
ЗА 2024 ГОД СОСТАВИЛА
16 807 601 ТЫС. РУБ.,**

что на 2 116 296 тыс. руб. (+14,4%) больше, чем за 2023 год. Увеличение себестоимости в отчетном году обусловлено:

- увеличением условно-переменных расходов по причине совокупного роста ценового и объемного факторов;
- снижением условно-постоянных расходов.

Прибыль от продаж за 2024 год сформировалась в размере 2 313 789 тыс. руб., что на 171 609 тыс. руб. (8,0%) больше, чем за 2023 год.

Сальдо прочих доходов и расходов за 2024 год сложилось в размере +158 328 тыс. руб., что на 266 766 тыс. руб. больше, чем за 2023 год. Увеличение сальдо прочих доходов объясняется получением бюджетной компенсации межтарифной разницы по тепловой энергии за 2024 год.

Под влиянием вышеперечисленных факторов прибыль до налогообложения за 2024 год сложилась в размере 2 472 118 тыс. руб., что на 438 375 тыс. руб. (+21,6%) больше прибыли до налогообложения за 2023 год.

Чистая прибыль по итогам работы Общества за 2024 год составила 1 554 614 тыс. руб., что на 22 413 тыс. руб. (+1,5%) больше, чем за 2023 год. Прибыль Общества за 2024 год включает источники инвестиций и капитальных ремонтов по регулируемым видам деятельности.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2024 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период в полном объеме представлена в Приложении. Финансовое состояние предприятия характеризуется размещением и использованием средств (активов) и источников их формирования (собственного капитала и обязательств). Эти сведения представлены в аналитическом балансе предприятия.

АКТИВ

ПОКАЗАТЕЛИ	НА 31.12.2024	НА 31.12.2023	ОТКЛОНЕНИЕ	
			млн руб.	в % к началу года
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	780	820	-40	-4,91%
Основные средства	14 006	12 129	1 877	15,48%
основные средства	11 490	10 700	790	7,38%
незавершенное строительство	2 165	1 086	1 079	99,37%
право пользования активом (предметом аренды)	351	343	8	2,40%
Доходные вложения в материальные ценности				
Финансовые вложения	2 290	3 374	-1 084	-32,14%
Отложенные налоговые активы	131	147	-16	-10,44%
Прочие внеоборотные активы	1 522	372	1 150	309,28%
Итого по разделу I	18 728	16 841	1 887	11,21%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1 498	911	587	64,40%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	47	31	16	54,11%
Дебиторская задолженность	2 264	1 482	782	52,73%
Финансовые вложения	1 061	5	1 056	21120%
Денежные средства и денежные эквиваленты	2 658	4 905	-2 247	-45,81%
Прочие оборотные активы	312	207	105	50,51%
Итого по разделу II	7 840	7 541	299	3,97%
БАЛАНС (СУММА СТРОК 1100 + 1200)	26 569	24 382	2 187	8,97%

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА
ЗА 2024 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС

ПАССИВ

ПОКАЗАТЕЛИ	НА 31.12.2024	НА 31.12.2023	ОТКЛОНЕНИЕ	
			млн руб.	в % к началу года
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1 358	1 358	–	–
Собственные акции, выкупленные у акционеров	–	–	–	–
Добавочный капитал	4 921	4 921	–	–
Резервный капитал	136	68	68	100,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 294	3 177	–883	–27,79%
Итого по разделу III	8 708	9 523	–815	–8,56%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	7 451	5 925	1 526	25,75%
Отложенные налоговые обязательства	1 989	1 278	711	55,60%
Оценочные обязательства	82	75	7	9,89%
Доходы будущих периодов	201	237	–36	–14,38%
Прочие долгосрочные обязательства	137	306	–169	–55,40%
Итого по разделу IV	9 861	7 821	2 040	26,08%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	920	528	392	74,29%
Кредиторская задолженность	6 134	5 270	864	16,38%
Доходы будущих периодов	386	929	–543	–58,49%
Оценочные обязательства	287	233	54	23,12%
Прочие обязательства	274	78	196	250,60%
Итого по разделу V	8 000	7 038	962	13,66%
БАЛАНС	26 569	24 382	2 187	8,97%

АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024 ОБЩЕСТВОМ СОСТАВЛЕНА ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Общества за 2024 год и проведен независимый аудит данной отчетности АО «Кэпт». В ходе выполнения процедур аудиторы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок в бухгалтерской отчетности, и по результатам проверки получено положительное аудиторское заключение.

Прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверное во всех существенных аспектах финансовое положение общества по состоянию на 31.12.2024, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

По состоянию на 31.12.2024 валюта баланса составила 26 569 млн руб., По сравнению с 31.12.2023 произошло увеличение на 2 187 млн руб.

Структура активов (имущества) общества на 31.12.2024 характеризуется соотношением: 70% внеоборотных активов и 30% оборотных средств.

По сравнению с 31.12.2023 стоимость всех активов возросла на 9%.

01

СТОИМОСТЬ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ НА 31.12.2024 СОСТАВИЛА 18 728 МЛН РУБ.

И по сравнению с 31.12.2023 в целом увеличилась на 1 887 млн руб., или на 11%.

Наиболее существенными факторами, обусловившими рост внеоборотных активов, являются:

Изменение балансовой стоимости (рост) основных средств на 790 млн руб. за счет:

- увеличения балансовой стоимости основных средств после ввода в эксплуатацию достроенных объектов на 1 648 млн руб.;
- уменьшения на сумму начисленной амортизации по эксплуатируемым объектам в размере 857 млн руб.



Изменение статьи «Долгосрочные финансовые вложения» (снижение) на 1 084 млн руб. за счет:

- погашения займа АО «Дальневосточная управляющая компания» на 3 069 млн руб.;
- размещения долгосрочных депозитов на сумму 2 000 млн руб.

АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

02

СТОИМОСТЬ ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ НА 31.12.2024 СОСТАВИЛА 7 840 МЛН РУБ.

и по сравнению с 31.12.2023 в целом увеличилась на 299 млн руб., или на 4%. Наиболее существенными факторами, обусловившими рост оборотных активов, являются:

1. Рост величины материально-производственных запасов на 587 млн руб., или на 64%, в связи с заблаговременным приобретением ТМЦ для проведения запланированной ремонтной программы на 2025 год.

Дебиторская задолженность к 31.12.2024 увеличилась на 782 млн руб., или на 53%, по сравнению с 31.12.2023. Основные изменения произошли за счет:

- увеличения задолженности: связано с корректировкой налоговых обязательств и подачей уточненных деклараций за предыдущие периоды по налогам и сборам, на 198 млн руб., покупателей и заказчиков на 490 млн руб., авансов, выданных на 172 млн руб.;
- снижения прочей дебиторской задолженности на 78 млн руб.

2. Уменьшение денежных средств на 2 247 млн руб., или на 46%, в основном объясняется размещением долгосрочных депозитов на сумму 2 млрд руб.

Структура пассивов Общества на 31.12.2024 характеризуется соотношением: 33% собственных средств, 37% долгосрочных обязательств и 30% краткосрочных обязательств. Изменение совокупных пассивов составило 9% (балансовая сумма возросла).

03

ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД ИЗМЕНЕНИЙ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА НЕ ПРОИСХОДИЛО,

и по состоянию на 31.12.2024 его сумма составила 1 358 млн руб., величина резервного капитала — 136 млн руб., или 10% величины уставного капитала Общества (в соответствии с законодательством и уставом Общества). Добавочный капитал на конец отчетного года не изменился и составляет 4 921 млн руб., нераспределенная прибыль уменьшилась на 28%, или на 883 млн руб. Изменения в нераспределенной прибыли обусловлены получением прибыли по итогам 2024 года в размере 1 555 млн руб., начислением дивидендов в сумме 2 369 млн руб. и направлением прибыли в сумме 68 млн руб. на формирование резервного фонда.

04

ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2024 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В ЦЕЛОМ УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 2 040 МЛН РУБ.,

или на 26%, в основном за счет привлечения кредитных средств на сумму 1 526 млн руб. и отложенных налоговых обязательств на сумму 711 млн руб.

АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

05

**ПО РАЗДЕЛУ «КРАТКОСРОЧНЫЕ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА» ПРОИЗОШЛО
УВЕЛИЧЕНИЕ НА 962 МЛН РУБ.,
ИЛИ НА 14%.**

Наиболее существенными факторами, обусловившими изменение краткосрочных обязательств, являются:

- снижение задолженности по налогам и сборам, социальному страхованию и обеспечению на сумму 235 млн руб. и прочей кредиторской задолженности на сумму 141 млн руб.;

- уменьшение доходов будущих периодов на 543 млн руб. Произошло главным образом из-за завершения части работ, финансируемых за счет субсидии, выделенной на реализацию мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции (модернизации), капитальному ремонту объектов коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения в г. Чите.;
- увеличение балансовой стоимости краткосрочных заемных средств на 392 млн руб., или на 74%, и оценочных обязательств на 54 млн руб., или на 23%.

Чистые активы по сравнению с прошлым годом уменьшились на 1 392 млн руб., или на 13%, и составили 9 297 млн руб., это выше уставного капитала на 7 939 млн руб. Снижение связано с получением прибыли в размере 1 555 млн руб. по итогам 2024 года, начислением дивидендов в сумме 2 369 млн руб. и уменьшением доходов будущих периодов на 579 млн руб., что произошло в результате завершения части работ, финансируемых за счет субсидии.



ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ, РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

Аналитические финансовые коэффициенты ПАО «ТГК-14» рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности Общества на начало и конец года и показывают результат деятельности Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ	НА 31.12.2024	НА 31.12.2023
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (1,0–2,0)	1,070	1,25
Коэффициент финансовой устойчивости (> 0,8)	0,70	0,70
Коэффициент автономии (> 0,5)	0,328	0,39

КОЭФФИЦИЕНТЫ

ПОКАЗАТЕЛИ	НА 31.12.2024	НА 31.12.2023
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости запасов	13,925	17,16
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	10,208	11,17
Период погашения дебиторской задолженности, дни	35,76	32,68
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,353	3,78
Средний срок оплаты кредиторской задолженности, дни	108,85	96,66
Коэффициенты рентабельности		
Рентабельность активов	0,059	0,063
Рентабельность собственного капитала	0,179	0,161
Рентабельность продаж (ВП)	0,121	0,127

АНАЛИТИЧЕСКИЕ

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ, РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Анализ финансовой отчетности показывает, что коэффициент текущей ликвидности Общества за отчетный период снизился в основном в связи со снижением остатка денежных средств и отражением их в разделе Финансовые вложения, при этом эти финансовые вложения являются ликвидными и с учетом этих вложений показатели коэффициента текущей ликвидности улучшились. При этом значение остается в пределах норматива. Значение показателя финансовой устойчивости осталось без изменений. Значение показателя коэффициента автономии на конец 2024 года снизился в связи с увеличением объема долгосрочных заимствований за счет размещения выпуска облигационных займов.

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ / ОБОРАЧИВАЕМОСТИ /

Оценивая основные показатели деловой активности за 2024 год, можно сделать вывод, что динамика коэффициентов деловой активности изменилась по сравнению с прошлым годом. Оборачиваемость запасов за 2024 год снизилась с 17,16 до 13,92 оборота в год, средний срок хранения запасов составляет 26 дней, что соответствует среднеотраслевым показателям, учитывая большой удельный вес в структуре запасов остатков технологического топлива.

В 2024 году произошло замедление оборачиваемости дебиторской задолженности с 11,17 до 10,21 оборота в год. Уменьшение показателя произошло в основном за счет увеличения объема дебиторской задолженности по итогам 2024 года. Оборачиваемость кредиторской задолженности за год снизилась с 3,78 до 3,35 раза, период ее погашения увеличился (с 97 до 108 дней).

Снижение показателя произошло в основном за счет роста кредиторской задолженности (на 16,38%). Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составляет 0,37, что свидетельствует об отсутствии проблем с платежеспособностью и деловой репутацией.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

В 2024 году, по сравнению с прошлым годом, показатель рентабельности активов незначительно снизился в основном за счет роста внеоборотных активов, связанное с реализации инвестиционной программы. Показатель рентабельности собственного капитала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в основном по причине снижения собственного капитала. Показатель рентабельности продаж незначительно снизился в основном за счет роста выручки.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров, повышении инвестиционной привлекательности Общества, уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Дивидендная политика ПАО «ТГК-14» ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов. При начислении и выплате дивидендов Общество выполняет требования Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава компании, при этом АО «ДУК» реинвестировал полученные дивиденды в ПАО «ТГК-14».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ / НАЧИСЛЕННЫХ / ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

ПЕРИОД	РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ ЗА ОДНУ АКЦИЮ
По итогам первого полугодия 2024 года	0,000456185457964399
По итогам прошлых лет	0,000210388885639098
По итогам 2023 года	0,00107832252390093

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ,
РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, ФИНАНСОВОЙ
УСТОЙЧИВОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ПАО «ТГК-14» ПОДТВЕРЖДЕН В 2024 ГОДУ

01

Кредитное рейтинговое агентство «Эксперт РА» подтвердило ПАО «ТГК-14» кредитный рейтинг «BBB+.ru» с прогнозом «стабильный».

02

Эксперты «АКРА» подтвердили кредитный рейтинг «ТГК-14» на уровне «BBB+.ru».

03

Кредитное рейтинговое агентство «Национальные кредитные рейтинги» (далее — НКР) повысило кредитный рейтинг ПАО «ТГК-14» с «BBB+.ru» до «A-.ru» с прогнозом «стабильный».

Устойчивые рыночные позиции ПАО «ТГК-14» обусловлены долями совокупных объемов генерации электроэнергии и полезного отпуска тепловой энергии в Забайкальском крае и Республике Бурятия, а также потенциалом роста спроса на энергоресурсы.

Сохранение позиций по кредитному рейтингу Компании от «Эксперт РА» и АКРА, а также его повышение от НКР обусловлены сильной позицией по теплоснабжению на обслуживаемых территориях (Республика Бурятия и Забайкальский край), адекватным бизнес-профилем, а также корпоративным управлением, соответствующим стандартам отрасли.

Стратегия развития ТГК-14 направлена на поддержание и модернизацию существующих производственных активов, а также на повышение производственной и экономической эффективности. Компании предстоит большая работа по строительству и модернизации генерирующего оборудования в рамках программы КОММод и строительство нового энергоблока на Улан-Удэнской ТЭЦ-2 (КОМ НГО) с целью покрытия дефицита в юго-восточной части Сибири.

Положительная кредитная история ПАО «ТГК-14» будет поддерживаться и в дальнейшем.

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ

ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В ТОМ ЧИСЛЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ СУБСИДИЯХ / В РУБЛЯХ /, ЦЕЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ, ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СРЕДСТВ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В отчетном 2024 году Обществу предусмотрены субсидии из бюджета Забайкальского края:

- на возмещение недополученных доходов, связанных с государственным регулированием тарифов, в размере 216 049,90 тыс. руб. — в соответствии с Порядком предоставления из бюджета Забайкальского края субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, утвержденным постановлением правительства Забайкальского края от 25.10.2018 № 457;
- возмещение недополученных доходов, связанных с государственным регулированием тарифов за 2022–2023 годы, в размере 165 677,40 тыс. руб. — в соответствии с Порядком предоставления в 2024 году из бюджета Забайкальского края субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, на возмещение выпадающих доходов за 2022–2023 годы, утвержденным постановлением правительства Забайкальского края от 27.08.2024 № 417.



ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

“

ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2024 ГОД СОСТАВИЛО 2,7 МЛРД РУБ., ЧТО БОЛЬШЕ ПОКАЗАТЕЛЯ ПРОШЛОГО ГОДА НА 55%.

РОСТ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБУСЛОВЛЕН НАЧАЛОМ РЕАЛИЗАЦИИ КРУПНЫХ ПРОЕКТОВ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ МОЩНОСТЕЙ ПО ПРОГРАММАМ КОММОД НА ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 И ПРОГРАММЫ КОМ НГО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ДВУХ ЭНЕРГОБЛОКОВ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 МОЩНОСТЬЮ 200 МВт.

МИШАНИН СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ
Главный инженер



ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

ЦЕЛЕВЫМИ ОРИЕНТИРАМИ СТРАТЕГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ПАО «ТГК-14» ЯВЛЯЮТСЯ РЫНОЧНЫЕ ПОЗИЦИИ, ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

Сдерживающими факторами развития Общества являются изношенность основных фондов и недостаток инвестиционного ресурса для замещения выходящего оборудования и покрытия возрастающего спроса на энергию.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «ТГК-14» НАЦЕЛЕНЫ НА РЕШЕНИЕ СЛЕДУЮЩИХ ОСНОВНЫХ ЗАДАЧ:

- обеспечение устойчивой и безопасной работы электростанций, котельных, тепловых сетей;
- повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии;
- увеличение установленных тепловых и электрических мощностей;
- снижение негативного воздействия ТЭС на окружающую среду;
- обновление и модернизация основного оборудования ТЭС и тепловых сетей;
- повышение производительности труда и улучшение условий труда;
- снижение издержек на эксплуатацию и поддержание работоспособности энергообъектов.

Формирование долгосрочной инвестиционной программы с учетом технологических, экологических и социальных факторов является основой для устойчивого развития ПАО «ТГК-14». В рамках долгосрочной инвестиционной программы ПАО «ТГК-14» планирует реализовать ряд мероприятий, направленных на повышение технологического суверенитета, снижение негативного воздействия на окружающую среду, содействие социальному развитию в регионах присутствия ПАО «ТГК-14».

Ключевыми мероприятиями инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», направленными на повышение технологического суверенитета, являются:

- реконструкция котлов ст. № 4, 7 Читинской ТЭС-1;
- реконструкция турбины Т-80/104–85 ст. № 3 в части генератора Читинской ТЭС-1;
- реконструкция турбины Т-87–90 ст. № 5 Читинской ТЭС-1;
- строительство энергоблоков № 1, 2 Улан-Удэнской ТЭС-2.

Реализация данных мероприятий обеспечит надежное энергоснабжение промышленных и социальных объектов, покрытие энергодифицита мощности, снизит зависимость Забайкальского края и Республики Бурятия от перетоков мощностей из других регионов.

Важнейшими мероприятиями, связанными со снижением негативного воздействия на окружающую среду, являются проекты по закрытию котельных и переключению потребителей на более эффективные источники теплоснабжения. Так, в период с 2025 по 2038 год планируется закрыть или модернизировать шесть котельных в Чите: Гайдара, Осетровка, Антипиha, Каларская, Силикатного завода, «Машзавод»; и две в Улан-Удэ: Лысогорская и Красной Звезды.

Содействие социальному развитию обеспечивается за счет подключения к системе централизованного теплоснабжения социальных объектов (школ, больниц, детских садов), в том числе без взимания платы за подключение.

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «ТГК-14»

НАИМЕНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТА	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	СТОИМОСТЬ, ТЫС. РУБ.
Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 Читинской ТЭЦ-1 в части генератора (КОММод)	Проект направлен на повышение надежности, замену изношенного оборудования. Проектом предусмотрена замена генератора турбины Т-80/104-85 ст. № 3. Проект реализуется в рамках программы КОММод	2021–2025 годы	529 094
Реконструкция котла БКЗ-220-100 Ф6 ст. № 4 Читинской ТЭЦ-1 (КОММод)	Проект направлен на повышение надежности, замену изношенного оборудования. Проектом предусмотрена замена котла, барабана. Проект реализуется в рамках КОММод	2021–2025 годы	700 516
Реконструкция котла БКЗ-220-100 Ф6 ст. № 7 Читинской ТЭЦ-1 (КОММод)	Проект направлен на повышение надежности, замену изношенного оборудования. Проектом предусмотрена замена котла, барабана. Проект реализуется в рамках КОММод	2021–2026 годы	700 516
Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 Читинской ТЭЦ-1 (КОММод)	Проект направлен на повышение надежности работы станции. Проектом предусмотрена замена турбины Т-87-90 ст. № 5. Проект реализуется в рамках программы КОММод	2023–2029 годы	3 410 237
Создание систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-1	Проект предусматривает установку системы автоматического непрерывного контроля выбросов на Читинской ТЭЦ-1. Проект направлен на исполнение требований Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Федерального закона № 252-ФЗ	2023–2027 годы	120 361
Реконструкция турбины №1 в части цилиндра среднего давления (ЦСД) и конденсатора Читинской ТЭЦ-1	Реализация мероприятия направлена на повышение эффективности работы Читинской ТЭЦ-1. В рамках проекта планируется увеличение пропускания пара в ЦСД с целью обеспечения несения полной нагрузки без загрузки производственного отбора	2029–2031 годы	645 339

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «ТГК-14»

НАИМЕНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТА	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	СТОИМОСТЬ, ТЫС. РУБ.
Закрытие котельной Гайдара	Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду	2036–2038 годы	197 710
Закрытие котельной Осетровка	Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду	2033–2036 годы	696 100
Закрытие котельных Антипиха, Каларская, Силикатного завода	Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду	2036–2039 годы	1 238 964
Закрытие котельной в районе «Машзавод»	Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду	2032 год	693 100
Мероприятия по подключению социальных объектов без взимания платы за подключение в рамках ценовой зоны	Инвестиционным проектом планируется подключение ряда социальных объектов к системе теплоснабжения за счет прибыли в тарифах	2026–2039 годы	420 000
Реконструкция золоотвала ст. Тальцы Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на увеличение емкости существующего золоотвала, продление сроков его эксплуатации для поддержания работоспособности ТЭЦ, на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду	2012–2035 годы	1 132 842
Техническое перевооружение трансформатора № 13Т Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на поддержание работы Улан-Удэнской ТЭЦ-1, замену изношенного оборудования, увеличение установленной мощности ТЭЦ	2024–2028 годы	193 842

ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «ТГК-14»

НАИМЕНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТА	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	СТОИМОСТЬ, ТЫС. РУБ.
Строительство энергоблоков № 1, 2 на Улан-Удэнской ТЭЦ-2 (КОМ НГО)	Проектом предусматривается строительство новых энергоблоков мощностью 200 МВт на территории ТЭЦ-2. Реализация проекта позволит обеспечить надежное энергоснабжение и развитие Улан-Удэ и Республики Бурятия	2024–2029 годы	31 800 000
Установка котла № 1 на котельной Юго-Западная (ПИР) ¹ Проектно-изыскательские работы.	В рамках реализации проекта планируется установка нового котла с целью обеспечения несения полной тепловой нагрузки (уменьшение дефицита мощности тепловой нагрузки)	2025–2027 годы	138 134
Модернизация системы теплоснабжения от котельной по ул. Лысогорская, 85А, с переключением потребителей на Улан-Удэнскую ТЭЦ-1	Проект направлен на повышение надежности теплоснабжения, а также на снижение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ	2025 год	73 383
Модернизация системы теплоснабжения от котельной по ул. Красной Звезды, 42, со строительством котельной	Проект направлен на повышение надежности теплоснабжения, а также на снижение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ	2025 год	61 297

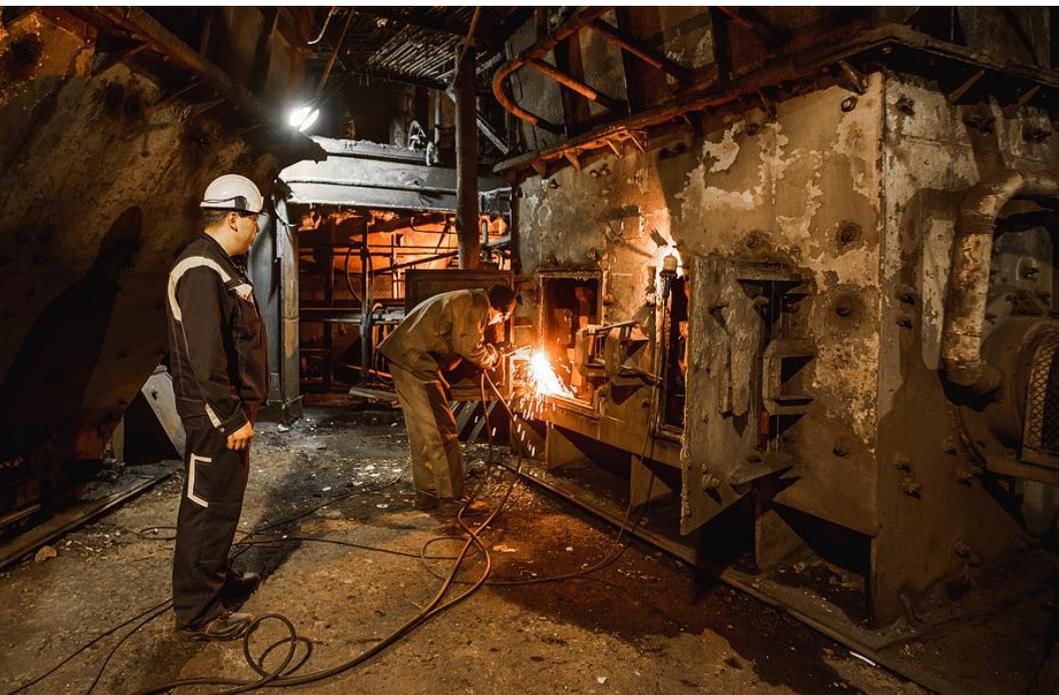
[1] Проектно-изыскательские работы.

ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ ИНВЕСТИЦИИ, НАПРАВЛЯЕМЫЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ПАО «ТГК-14» 2024
ГОДА УТВЕРЖДЕНА РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ОБЩЕСТВА, ПРОТОКОЛ № 309 ОТ 28.12.2023**

**ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
В 2024 ГОДУ СОСТАВИЛО 2 668 389 ТЫС. РУБ. С НДС, В ТОМ ЧИСЛЕ:**

2 668 389



**ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ
ПРОГРАММЫ БЕЗ УЧЕТА
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТОВ
К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

2 107 774 тыс.
рублей

с НДС, или 105% от плана
2 004 521 тыс. руб. с НДС,
что связано с финансированием
дополнительных мероприятий
программы.

**ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ
ПРОГРАММЫ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ
ОБЪЕКТОВ К СИСТЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

560 616 тыс.
рублей

с НДС, или 70% от плана
804 576 тыс. руб., что связано
с уточнением сроков подключения
объектов застройщиками.

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТУРБИНЫ Т-80/104-85 СТ. № 3 В ЧАСТИ ГЕНЕРАТОРА ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 / КОММОД /

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

529 094 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция турбины ст. № 3 с заменой генератора. Проект реализуется в рамках договора поставки мощности на ОРЭ (КОММОд), исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации № 232р от 07.02.2020.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2021-2025 ГОДАХ

- В 2022 году разработана проектно-сметная документация
- В 2024 году поставлен генератор. Финансирование проекта составило 141 188 тыс. руб. с НДС
- Выполнение строительно-монтажных работ планируется по графику в 2025 году

РЕКОНСТРУКЦИЯ КОТЛА БКЗ-220-100 Ф6 СТ. № 4 ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 / КОММОД /

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

700 516 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации и кредитных средств

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция котла БКЗ-220-100 ст. № 4. Проект реализуется в рамках договора поставки мощности на ОРЭ (КОММОд), исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации № 232р от 07.02.2020.

В рамках реконструкции планируется замена поверхностей нагрева, барабана котла.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2021-2025 ГОДАХ

- В 2023 году разработана проектно-сметная документация
- В 2024 году поставлено основное оборудование. Финансирование в 2024 году составило 210 579 тыс. руб. с НДС
- В 2025 году планируется выполнить строительно-монтажные работы. Ввод котла и поставка мощности на ОРЭ — декабрь 2025 года

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕКОНСТРУКЦИЯ КОТЛА БКЗ-220-100 ФЭ СТ. № 7 ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 / КОММОД /

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

700 516 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция котла БКЗ-220-100 ст. № 7. Проект реализуется в рамках договора поставки мощности на ОРЭ.

(КОММОД), исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации № 232р от 07.02.2020.

В рамках реконструкции планируется замена поверхностей нагрева, барабана котла.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2021-2026 ГОДАХ

- В 2023 году разработана проектно-сметная документация
- В 2024 году начата поставка основного оборудования котла, завершение поставки планируется в 2025 году. Финансирование в 2024 году составило 100 415 тыс. руб. с НДС
- В 2026 году планируется выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Ввод котла и поставка мощности на ОРЭ — сентябрь 2026 года

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТУРБИНЫ Т-87-90 СТ. № 5 ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 / КОММОД /

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

3 410 237 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств

РАБОТЫ

Реализация мероприятия направлена на исполнение требований поставки мощности на ОРЭ (КОММОД), исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации № 1793-р от 01.07.2021, замену изношенного оборудования.

Инвестиционным проектом предусматривается замена корпусов ЦВД, ЦНД, проточной части, ротора турбины ст. № 5, системы маслоснабжения, конденсатора, системы регулирования, стопорных и регулирующих клапанов и вспомогательного оборудования.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2023-2029 ГОДАХ

- В 2024 году заключен договор поставки турбины с АО «УТЗ», оплачен аванс. Поставка по договору запланирована в 2027 году. Финансирование в 2024 году составило 333 150 тыс. руб. с НДС
- В 2025 году планируется начало разработки проекта. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в 2028–2029 годах
- Ввод турбины и поставка мощности на ОРЭ — декабрь 2029 года

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОФИКАЦИОННЫХ УСТАНОВОК ТУРБИН СТ. № 3–6 С ЗАМЕНОЙ КОЛЛЕКТОРОВ ДУ800ММ НА ДУ1000ММ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

110 291 тыс. рублей

Источник финансирования — амортизация

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается замена трубопровода теплофикационного коллектора Ду800мм теплотрассы «ТЭЦ-1 — Город» на трубопровод Ду1000мм, замена трубопроводов теплофикационных установок турбин ст. № 3–6.

Реконструкция направлена на замену аварийного участка тепловой сети, увеличение пропускной способности для подключения новых потребителей тепловой энергии.

ПРОЕКТ РЕАЛИЗОВАН ПОЭТАПНО В 2019–2024 ГОДАХ

- В 2023–2024 годах выполнен третий этап реконструкции теплофикационных установок турбин ст. № 3, 4, 5, 6, а именно: реконструкция участка тепловой сети Ду800 на Ду1 000 от оси 53 главного корпуса до павильона установки расходомерных шайб за территорией Читинской ТЭЦ-1

МОДЕРНИЗАЦИЯ ТУРБИНЫ Т-80/104-85 СТ. № 3 В ЧАСТИ КОНДЕНСАТОРОВ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

72 736 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается модернизация турбины ст. № 3 в части конденсаторов Читинской ТЭЦ-1 путем замены трубных пучков конденсаторов с целью доведения температурного напора турбин до нормативного значения.

Мероприятие направлено на повышение надежности работы турбины и станции в целом, а также на улучшение технико-экономических показателей работы Читинской ТЭЦ-1.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024–2025 ГОДАХ

- В 2024 году выполнены работы по модернизации правой части конденсатора
- В 2025 году планируется выполнение работ по модернизации левой части конденсатора

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

УСТАНОВКА СИСТЕМЫ НЕПРЕРЫВНОГО МОНИТОРИНГА ВЫБРОСОВ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

120 361 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается установка системы непрерывного мониторинга выбросов на Читинской ТЭЦ-1 с целью исполнения Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей».

среды» и Федерального закона № 252-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды».

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2023-2027 ГОДАХ

- В 2023 году заключен договор на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), произведен сбор исходных данных
- В 2024 году выполнена разработка ПИР
- В 2025 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 1
- В 2026 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 2
- В 2027 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 3

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ДУ800 НА ДУ900 ОТ ТК-2-13А ДО ТК-2-14 ПО УЛ. БАБУШКИНА ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 280 М

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

44 225 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция тепловой сети Ду800мм с увеличением диаметра до Ду900мм от ТК-2-13а до ТК-2-14 по ул. Бабушкина, протяженностью 280 м.

Реализация мероприятия направлена на повышение надежности теплоснабжения потребителей, снижение линейных потерь на реконструируемом участке за счет увеличения пропускной способности.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024-2025 ГОДАХ

В 2024 году выполнена корректировка ПСД и комплектация материалов. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в 2025 году.

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

ЗАКРЫТИЕ КОТЕЛЬНОЙ «ВАТУТИНА», РЕКОНСТРУКЦИЯ КОТЕЛЬНОЙ В ЦЕНТРАЛЬНОМ ТЕПЛОМ ПУНКТЕ

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

58 677 тыс. рублей

Источник финансирования — прибыль в тарифах, амортизация.

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения г. Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду.

В рамках реализации проекта выполнены работы по закрытию котельной «Ватутина» с переводом потребителей на централизованное теплоснабжение.

ЭТАПЫ РАБОТ

- В 2022 году выполнены работы по строительству тепловой сети Ду250 от ТК-5-6-2а до котельной Ватутина
- В 2023–2024 годах выполнены работы по переоборудованию котельной «Ватутина» по ул. Ползунова, д. 20, в центральном тепловом пункте (ЦТП). Работы выполнены в полном объеме, котельная закрыта.

РЕКОНСТРУКЦИЯ КОТЕЛЬНОЙ «ЧИТААВИА» С УСТАНОВКОЙ КОТЛА № 1 КВР-4,65-115-4,0 / КВ-ТС-4,0 /, РЕКОНСТРУКЦИЕЙ КОТЛА № 2 В КВ-ТС-10КС С ТОПКОЙ НТКС

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

31 282 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации и прибыли в тарифах.

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на сокращение затрат на производство и передачу тепловой энергии, снижение затрат на покупку электроэнергии и топлива, улучшение качества теплоснабжения потребителей и снижение объема вредных выбросов от котельной, расположенной на территории городского округа «Город Чита».

Проектом в рамках концессионного соглашения предусматривается установка дополнительного котла мощностью 6,5 Гкал/час, реконструкция котла с переводом его на сжигание в кипящем слое.

В связи со значительным удорожанием оборудования работы по реконструкции котла № 2 приостановлены. Концессионеру направлено допсоглашение к концессионному соглашению с корректировкой объемов и графиков работ.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024–2025 ГОДАХ

Работы по установке котла № 1 начаты в 2024 году. В октябре поставлен котел и часть товарно-материальных ценностей. В декабре начаты работы по монтажу котла, завершение работ планируется в 2025 году.

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

1 РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗОЛОТВАЛА СТ. ТАЛЬЦЫ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

1 132 842 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Проект направлен на увеличение емкости существующего золоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-1, продление сроков его эксплуатации для поддержания работоспособности ТЭЦ.

Необходимость реконструкции золоотвала обусловлена исчерпанием емкости действующего намывного золоотвала на ст. Тальцы.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ ПОЭТАПНО В 2012–2035 ГОДАХ

- В 2020–2022 годах разработана проектная документация
- В 2023–2024 годах проведены работы по актуализации инженерных изысканий для прохождения государственной экспертизы ПСД и выполнения строительства
- В 2025 году планируется проведение экспертизы ПСД, получение разрешения на строительство, выполнение работ по устройству ограждающей дамбы насыпного золошлакоотвала
- В 2026–2035 годах планируется поэтапное строительство золоотвала. Завершение реализации проекта планируется в 2035 году

2 ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРА 13Т УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

193 842 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается замена выработавшего свой срок трансформатора 13 Т Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Реализация мероприятия необходима для замены изношенного оборудования для повышения надежности энергоснабжения. Замена трансформатора 13Т планируется с увеличением электрической мощности с 30 до 32 МВт. Увеличение мощности необходимо для обеспечения перемаркировки турбогенератора ТГ-6 и увеличения установленной мощности до 32МВт.

На установленном трансформаторе ток обмотки составляет 3 499 А, что меньше номинального тока генератора 3 670 А при мощности 32 МВт. Поставка дополнительной мощности планируется с 2028 года.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024–2028 ГОДАХ

В 2024 году планировалась разработка ПСД. В связи с переносом работ на 2028 год, разработка ПСД перенесена на 2026 год.

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕКОНСТРУКЦИЯ КРУ-6,3КВ СЕКЦИИ № 6Р В ЧАСТИ ВЫКЛЮЧАТЕЛЕЙ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

56 016 тыс. рублей

Финансирование проекта планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция КРУ-6,3 кВ секции № 6р в части выключателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Реализация проекта направлена на повышение надежности, стабильности работы Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024-2025 ГОДАХ

В 2024 году заключены договоры на доработку ПСД и поставку ячеек комплектных распределительных устройств, срок поставки — март 2025 году. Выполнение работ планируется в 2025 году.

УСТАНОВКА ПОДОГРЕВАТЕЛЕЙ СЕТЕВОЙ ВОДЫ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

75 093 тыс. рублей

Источник финансирования — амортизация

РАБОТЫ

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности на Улан-Удэнской ТЭЦ-1 требуется увеличение установленной тепловой мощности и резервирование мощности от Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

В целях обеспечения резервирования планируется установка двух подогревателей сетевой воды на Улан-Удэнской ТЭЦ-2, что обеспечит увеличение располагаемой мощности на 80 Гкал/час.

Реализация мероприятия позволит также высвободить дополнительную тепловую мощность Улан-Удэнской ТЭЦ-2, что в случае необходимости позволит выполнить подключение новых потребителей к системе теплоснабжения города.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2023-2025 ГОДАХ

- В 2023 году выполнены проектно-изыскательские работы
- В 2024 году начато выполнение работ, поставлена основная часть оборудования
- В 2025 году планируется завершение работ

КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

СТРОИТЕЛЬСТВО ЭНЕРГОБЛОКОВ № 1, 2 НА УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2 / КОМ НГО /

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

31 800 000 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет
кредитных средств.



РАБОТЫ

Проектом предусматривается строительство новых энергоблоков на территории ТЭЦ-2. Реализация проекта позволит обеспечить надежное энергоснабжение и развитие Улан-Удэ и Республики Бурятия.

Реализация мероприятия планируется в рамках программы КОМ НГО 2024 года, в соответствии с договором поставки мощности на ОРЭ.

В результате реализации проекта планируется ввод мощности по энергоблоку № 1 в 2028 году 90 МВт, по энергоблоку № 2 в 2029 году 110 МВт.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2024-2029 ГОДАХ

В 2024 году заключены договоры на поставку основного оборудования:

- двух котлов БКЗ-500, производства «Сибэнергомаш-БКЗ»;
- двух турбин производства Акционерного общества «Уральский турбинный завод»;
- двух генераторов производства Научно-производственным объединением «ЭЛСИБ» публичным акционерным обществом.

Заключен договор на разработку проектной документации по объекту «Строительство энергоблока № 1 на Улан-Удэнской ТЭЦ-2» с Обществом с ограниченной ответственностью «КОТЭС Инжиниринг».

Проведена оплата авансовых платежей в размере 653 226 тыс. руб. с НДС

Завершение разработки проектно-сметной документации и ее госэкспертиза запланированы на 2025 год. Также в 2025 году ожидается начало подготовительных работ.

Выполнение строительно-монтажных работ планируется после получения разрешения на строительство в 2025–2029 годах.

ИСТОЧНИКИ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2024 ГОДУ СОСТАВИЛО 2 668 389 ТЫС. РУБ. С НДС, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ:

АМОРТИЗАЦИЯ с НДС

678 472 тыс. рублей

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ с НДС

560 616 тыс. рублей

ПРИБЫЛЬ с НДС

18 157 тыс. рублей

КРЕДИТ с НДС

1 411 145 тыс. рублей

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2025 ГОД И БОЛЕЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЛАНЫ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Инвестиционная программа ПАО «ТГК-14» на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества, протокол № 330 от 14.02.2025.

Программа сформирована с учетом первоочередных потребностей в обновлении оборудования, необходимости поддержания работоспособного состояния оборудования, обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей, повышения эффективности производства, снижения числа отказов и простоев оборудования и, соответственно, штрафных санкций за недоотпуск тепловой и электрической энергии, а также необходимости исполнения предписаний надзорных органов, влекущих за собой штрафы и санкции. Основную долю в инвестиционной программе занимают проекты, направленные на повышение надежности работы компании. Меньшую долю составляют проекты по присоединению потребителей к системе теплоснабжения.

ВСЕГО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ ПАО «ТГК-14» В 2025 ГОДУ ПЛАНИРУЕТСЯ ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЪЕМЕ 9 823 549 ТЫС. РУБ. С НДС, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ:

АМОРТИЗАЦИЯ с НДС

873 476 тыс. рублей

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ с НДС

1 486 719 тыс. рублей

ПРИБЫЛЬ В ТАРИФАХ с НДС

72 773 тыс. рублей

КРЕДИТ с НДС

7 390 582 тыс. рублей

В период до 2039 года в рамках долгосрочных инвестиционных программ ПАО «ТГК-14» планирует реализацию мероприятий на сумму 64 млрд руб. в ценах 2024 года.

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

ПАО «ТГК-14» осуществляет реализацию крупномасштабных проектов по строительству новых мощностей на Улан-Удэнской ТЭЦ-2 (КОМ НГО) и модернизации существующих мощностей Читинской ТЭЦ-1 (КОММод).

С 2024 ГОДА ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО ЭНЕРГОБЛОКОВ № 1, 2 НА УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-2

в рамках федеральной программы строительства новых генерирующих мощностей — КОМ НГО.

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (с НДС)

38 млрд
рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств.

РАБОТЫ

На Улан-Удэнской ТЭЦ-2 имеются готовая инфраструктура, источники водоснабжения, дымовая труба, магистральные тепловые сети. В результате реализации проекта планируется ввод мощности 200 МВт. Мощность энергоблока № 1 составит 90 МВт, энергоблока № 2 — 110 МВт. Тепловая мощность ТЭЦ составит 360 Гкал/час.

В 2024 ГОДУ ЗАКЛЮЧЕНЫ КОНТРАКТЫ НА ПОСТАВКУ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

- двух турбин с АО «УТЗ»;
- двух котлов с ООО «Сибэнергомаш-БКЗ»;
- двух генераторов с НПО «Элсиб» ПАО.

Заклучена часть контрактов на поставку вспомогательного оборудования топливоподачи, градирен, дымососов, АСУТП.

В 2024 году начата разработка проектной документации, выполнены инженерные изыскания. В настоящее время проект направлен на прохождение госэкспертизы. Начата разработка рабочей документации.

После прохождения проектом госэкспертизы и получения разрешения на строительство в 2025 году планируется начало земляных работ и работ по устройству фундаментов.

Все работы осуществляются в соответствии с графиком.



КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

02

НА ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1 РЕАЛИЗУЮТСЯ ПРОЕКТЫ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

в рамках федеральной программы модернизации оборудования тепловых электростанций — КОММод.

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (с НДС)

6,4 млрд
рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств.

РАБОТЫ

Реализация проектов КОММод включает реконструкцию турбин и котлов.

В ПЕРИОД С 2024 ПО 2026 ГОД ПЛАНИРУЕТСЯ ПОЛНОМАСШТАБНАЯ РЕКОНСТРУКЦИЯ :

- двух котлов БКЗ-220-100 ст. № 4, 7;
- турбины Т-80/104-85 ст. № 3 с заменой генератора.

Основная цель мероприятий — замена устаревшего оборудования, исчерпавшего свой ресурс, повышение надежности работы ТЭЦ.

На сегодняшний день законтрактровано все основное оборудование, полностью получены оборудование котла ст. № 4 и генератор турбины ст. № 3. Начата поставка оборудования котла ст. № 7, завершение поставки — до конца 2025 года.

Поставка оборудования котлов осуществляется ООО «Сибэнергомаш-БКЗ», генератор изготовлен и поставлен НПО «ЭЛСИБ» ПАО.

Поставка турбины ст. № 5 запланирована в 2027 году, ведется изготовление турбины АО «Уральский турбинный завод».

В настоящее время полным ходом идут работы по реконструкции котла ст. № 4 и генератора турбины ст. № 3 Читинской ТЭЦ-1. Выполняется демонтаж котла. Завершение работ и ввод в эксплуатацию планируются в декабре 2025 года.

Работы по реконструкции котла ст. № 7 планируются в 2026 году.



КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

УСТАНОВКА СИСТЕМЫ НЕПРЕРЫВНОГО МОНИТОРИНГА ВЫБРОСОВ ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

120 361 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом
предусматривается установка
системы непрерывного мониторинга
выбросов на Читинской ТЭЦ-1.

с целью исполнения Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Федерального закона № 252-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды».

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2023-2027 ГОДАХ

- В 2023 году заключен договор на выполнение ПИР, произведен сбор исходных данных
- В 2024 году выполнена разработка ПИР
- В 2025 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 1
- В 2026 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 2
- В 2027 году планируется выполнение СМР по установке системы на дымовую трубу № 3

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТУРБИНЫ № 1 В ЧАСТИ ЦСД И КОНДЕНСАТОРА ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

645 339 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Реализация мероприятия направлена на повышение эффективности работы Читинской ТЭЦ-1. В рамках проекта планируется увеличение пропускной способности ЦСД с целью обеспечения несения полной нагрузки без загрузки производственного отбора, снятие ограничений в летний период.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2023-2027 ГОДАХ

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

ЗАКРЫТИЕ КОТЕЛЬНОЙ ГАЙДАРА

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

197 710 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет перехода города Читы в ценовую зону теплоснабжения (альткотельная).

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду.

В рамках реализации проекта планируется закрыть котельную Гайдара, создать в помещении котельной ЦТП, переключить потребителей на более эффективный источник теплоснабжения — котельную «ЧитаАвиа» с нагрузкой 5,5 Гкал/ч, обеспечить более экономичной загрузкой основное оборудование котельной.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ
В 2036–2038 ГОДАХ

ЗАКРЫТИЕ КОТЕЛЬНОЙ ОСЕТРОВКА

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

696 100 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет перехода города Читы в ценовую зону теплоснабжения (альткотельная).

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду.

В рамках реализации проекта планируется закрыть котельную Осетровка, создать в помещении котельной ЦТП, переключить потребителей на более эффективный источник теплоснабжения — котельную Песчанка с нагрузкой 4,6 Гкал/ч, обеспечить более экономичной загрузкой основное оборудование котельной.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА
ПЛАНИРУЕТСЯ В 2033–2036 ГОДАХ

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

07 ЗАКРЫТИЕ КОТЕЛЬНЫХ АНТИПИХА, КАЛАРСКАЯ, СИЛИКАТНОГО ЗАВОДА

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

1 238 964 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет перехода города Читы в ценовую зону теплоснабжения (альткотельная).

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду.

В рамках реализации проекта планируется закрыть котельные Антипи́ха, Каларская, Силикатного завода, создать в помещении котельных ЦТП, переключить потребителей котельных на более эффективный источник теплоснабжения — Читинскую ТЭЦ-1 с нагрузкой 17,6 Гкал/ч.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ
В 2036–2039 ГОДАХ

08 ЗАКРЫТИЕ КОТЕЛЬНОЙ «МАШЗАВОД»

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

693 100 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет перехода города Читы в ценовую зону теплоснабжения (альткотельная).

РАБОТЫ

Реализация проекта направлена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения Читы, снижение вредных выбросов в окружающую среду.

В рамках реализации проекта планируется закрыть котельную «Машзавод», создать в помещении котельной ЦТП, переключить потребителей котельной на более эффективный источник теплоснабжения — Читинскую ТЭЦ-1 с нагрузкой 20 Гкал/ч.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ
В 2032 ГОДУ

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗОЛОТВАЛА СТ. ТАЛЬЦЫ УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

1 132 842 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет амортизации

РАБОТЫ

Проект направлен на увеличение емкости существующего золоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-1, продление сроков его эксплуатации для поддержания работоспособности ТЭЦ.

Необходимость реконструкции золоотвала обусловлена исчерпанием емкости действующего намывного золоотвала на ст. Тальцы.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ ПОЭТАПНО В 2012-2035 ГОДАХ

- В 2020–2022 годах разработана проектная документация
- В 2023–2024 годах проведены работы по актуализации инженерных изысканий для прохождения государственной экспертизы ПСД и выполнения строительства
- В 2025 году планируется прохождение экспертизы ПСД, получение разрешения на строительство, выполнение работ по устройству ограждающей дамбы насыпного золошлакоотвала
- В 2026–2035 годах планируется поэтапное строительство золоотвала. Завершение реализации проекта планируется в 2035 году

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРА №13Т УЛАН-УДЭНСКОЙ ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

193 842 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

Реализация мероприятия необходима для замены данного трансформатора на более мощный с целью обеспечения электрической мощностью модернизируемое и реконструируемое оборудование Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Реализация проекта направлена на повышение надежности работы станции, выход из строя данного трансформатора приведет к останову турбогенератора ст. № 6, потере рабочего питания КРУ-6Р, КРУ-9Р, снижению ИТС станции.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2026-2028 ГОДАХ

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

1 УСТАНОВКА КОТЛА № 1 НА КОТЕЛЬНОЙ ЮГО-ЗАПАДНАЯ

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

138 134 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет амортизации.

РАБОТЫ

В рамках реализации проекта планируется установка нового котла с целью обеспечения несения полной тепловой нагрузки (уменьшение дефицита мощности тепловой нагрузки). На 01.01.2024 подключенная нагрузка составила 96,3 Гкал/ч при установленной 102 Гкал/ч. Установка котла обеспечит увеличение располагаемой тепловой мощности на котельной.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ ПОЭТАПНО В 2025–2027 ГОДАХ

- В 2025 году планируется разработка проектно-сметной документации
- В 2026–2027 годах планируется выполнение строительно-монтажных работ

2 МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОТ КОТЕЛЬНОЙ ПО УЛ. ЛЫСОГОРСКОЙ, Д. 85А,

с переключением потребителей
на Улан-Удэнскую ТЭЦ-1

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

73 383 тыс.
рублей

Финансирование проекта
планируется за счет
кредитных средств Фонда
развития территорий.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается модернизация системы теплоснабжения от котельной на ул. Лысогорской, д. 85а, с переводом потребителей на централизованное теплоснабжение на Улан-Удэнскую ТЭЦ-1.

Проект реализуется в рамках Концессионного соглашения.

Необходимость реализации проекта обусловлена высоким износом существующей системы теплоснабжения от котельной, необходимостью повышения надежности теплоснабжения, а также снижения выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2025 ГОДУ

ПСД разработана администрацией Улан-Удэ.

- В 2025 году планируется актуализация ПСД, прохождение государственной экспертизы на достоверность сметной стоимости, выполнение комплекса строительно-монтажных работ

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2025 И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ

МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОТ КОТЕЛЬНОЙ ПО УЛ. КРАСНОЙ ЗВЕЗДЫ, Д. 42, СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ КОТЕЛЬНОЙ

СТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (без НДС)

61 297 тыс.
рублей

Финансирование проекта планируется за счет кредитных средств Фонда развития территорий.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПЛАНИРУЕТСЯ В 2025 ГОДУ

В 2025 году планируются разработка и прохождение государственной экспертизы ПСД и экспертизы на достоверность сметной стоимости, выполнение комплекса строительно-монтажных работ.

РАБОТЫ

Инвестиционным проектом предусматривается модернизация системы теплоснабжения от котельной на ул. Красной Звезды, д. 42, со строительством блочно-модульной котельной и переводом потребителей на теплоснабжение от новой котельной.

Проект реализуется в рамках концессионного соглашения.

Необходимость реализации проекта обусловлена высоким износом существующей системы теплоснабжения от котельной, необходимостью повышения надежности теплоснабжения, а также снижения выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.

По тепловым сетям Читы и Улан-Удэ планируется реализация инвестиционных проектов по реконструкции магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, в том числе включенных в инвестиционные программы по присоединению потребителей тепловой мощности. Проекты направлены на развитие системы теплоснабжения за счет подключения новых потребителей тепловой энергии.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

“

СЕГОДНЯ ЗАДАЧИ ПАО «ТГК-14» В ОБЛАСТИ РАБОТЫ С ПЕРСОНАЛОМ НАПРАВЛЕННЫ НА ПОВЫШЕНИЕ ОБЩЕЙ КОМПЕТЕНТНОСТИ СОТРУДНИКОВ ЗА СЧЕТ РАСШИРЕНИЯ ЛИНЕЙКИ ПРОГРАММ ОБУЧЕНИЯ И РАЗВИТИЯ, А ТАКЖЕ НА СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ ПОСРЕДСТВОМ ПЕРЕХОДА НА НОВЫЕ МЕТОДЫ РАБОТЫ, АВТОМАТИЗАЦИЮ И УХОД ОТ МАЛОЭФФЕКТИВНЫХ И ТРУДОЗАТРАТНЫХ ПОДХОДОВ В ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ ФОКУСИРУЕТСЯ НА ПОДДЕРЖАНИИ ДОСТОЙНОЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ, ВЫШЕ РЕГИОНАЛЬНОГО И ОТРАСЛЕВОГО УРОВНЯ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ, ЧТО ВАЖНО ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ, МОТИВАЦИИ И УДЕРЖАНИЯ ПЕРСОНАЛА, ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРЕЕМСТВЕННОСТИ, А ТАКЖЕ НА ПОДДЕРЖКУ КОМАНДНОЙ РАБОТЫ И ВЫСТРАИВАНИЕ ОСОЗНАННОГО И ПОЗИТИВНОГО ДИАЛОГА С ПЕРСОНАЛОМ.

ДОНСКАЯ ЯНА ВСЕВОЛОДОВНА
Член комитета по кадрам, вознаграждениям
и корпоративному управлению
Совета директоров ПАО «ТГК-14»



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

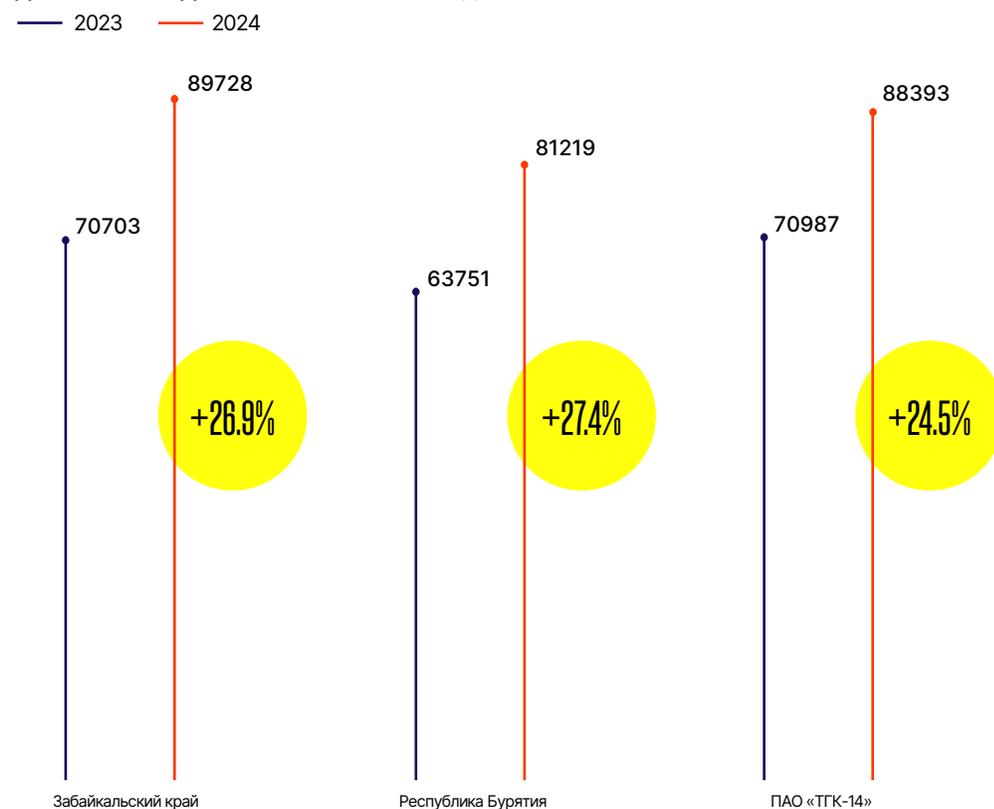
Основные цели политики в области работы с персоналом Общества — это формирование квалифицированной профессиональной команды сотрудников, вовлеченных в свою работу, готовых и способных справиться с теми вызовами, которые стоят сегодня перед Обществом при реализации общей стратегии, направленной на устойчивую работу объектов энергетики и их модернизацию.

ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

Фонд оплаты труда работников Общества в 2024 году из всех источников составил 3,49 млрд руб.

**СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА В 2024 ГОДУ
СЛОЖИЛАСЬ В РАЗМЕРЕ
88 393 РУБ., ЧТО НА 24,5%
ВЫШЕ, ЧЕМ В 2023 ГОДУ.**

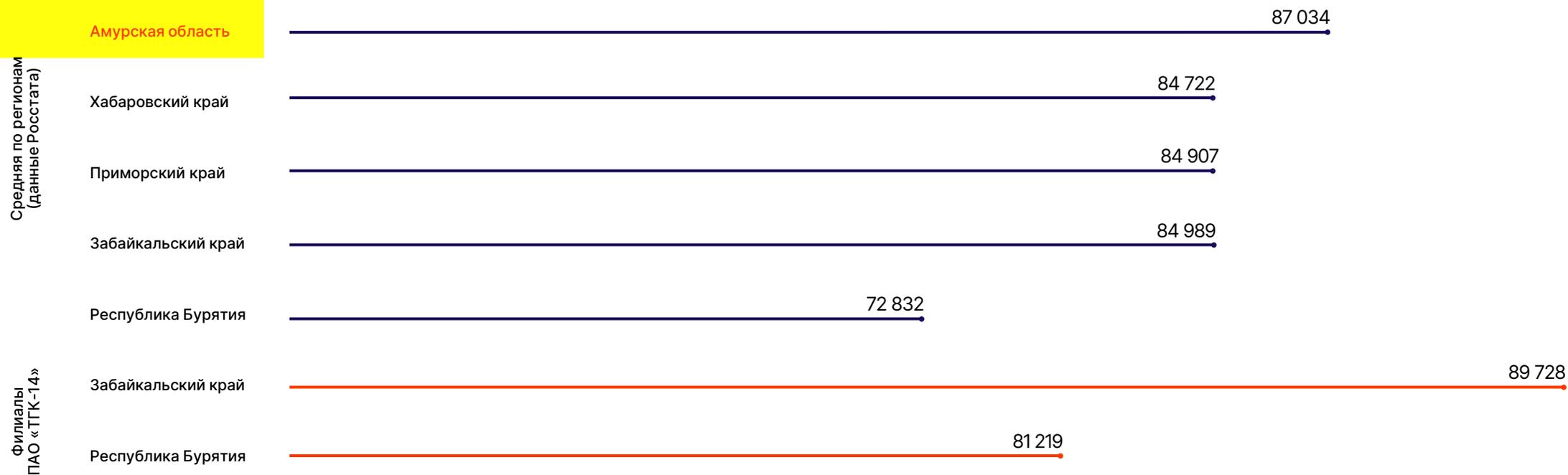
ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ руб./чел. в месяц



**В ДЕКАБРЕ 2024 ГОДА
СРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА
В ОБЩЕСТВЕ ДОСТИГЛА**

97 303 рублей

По сравнению с 2021 годом (с момента приобретения АО «ДУК» контрольного пакета акций ПАО «ТГК-14») размер средней заработной платы по Обществу вырос на 84,3%.

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.
СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВОСРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА В РЕГИОНАХ
ПРИСУТСТВИЯ ПАО «ТГК-14» И В СОСЕДНИХ РЕГИОНАХ

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

ИЗМЕНЕНИЕ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ В 2024 ГОДУ ПРОИЗОШЛО ЗА СЧЕТ СЛЕДУЮЩИХ ФАКТОРОВ

- Индексация заработной платы в целом за 2024 год — 8,58% по ПАО «ТГК-14»»: 5% с 01.03.2024 3,42% с 01.09.2024
- Увеличение ступеней оплаты труда отдельным категориям работников

- Индивидуальное увеличение процента ежемесячного текущего премирования
- Внесение изменений в трудовое законодательство с 01.09.2024 в части оплаты сверхурочных часов (с учетом компенсационных и стимулирующих выплат)
- Рост вознаграждений по итогам года и за выслугу лет вследствие роста коэффициентов стажа, а также индексации заработной платы

В настоящий момент размер минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) ПАО «ТГК-14» соответствует уровню ММТС Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и составляет 12 345 руб.



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

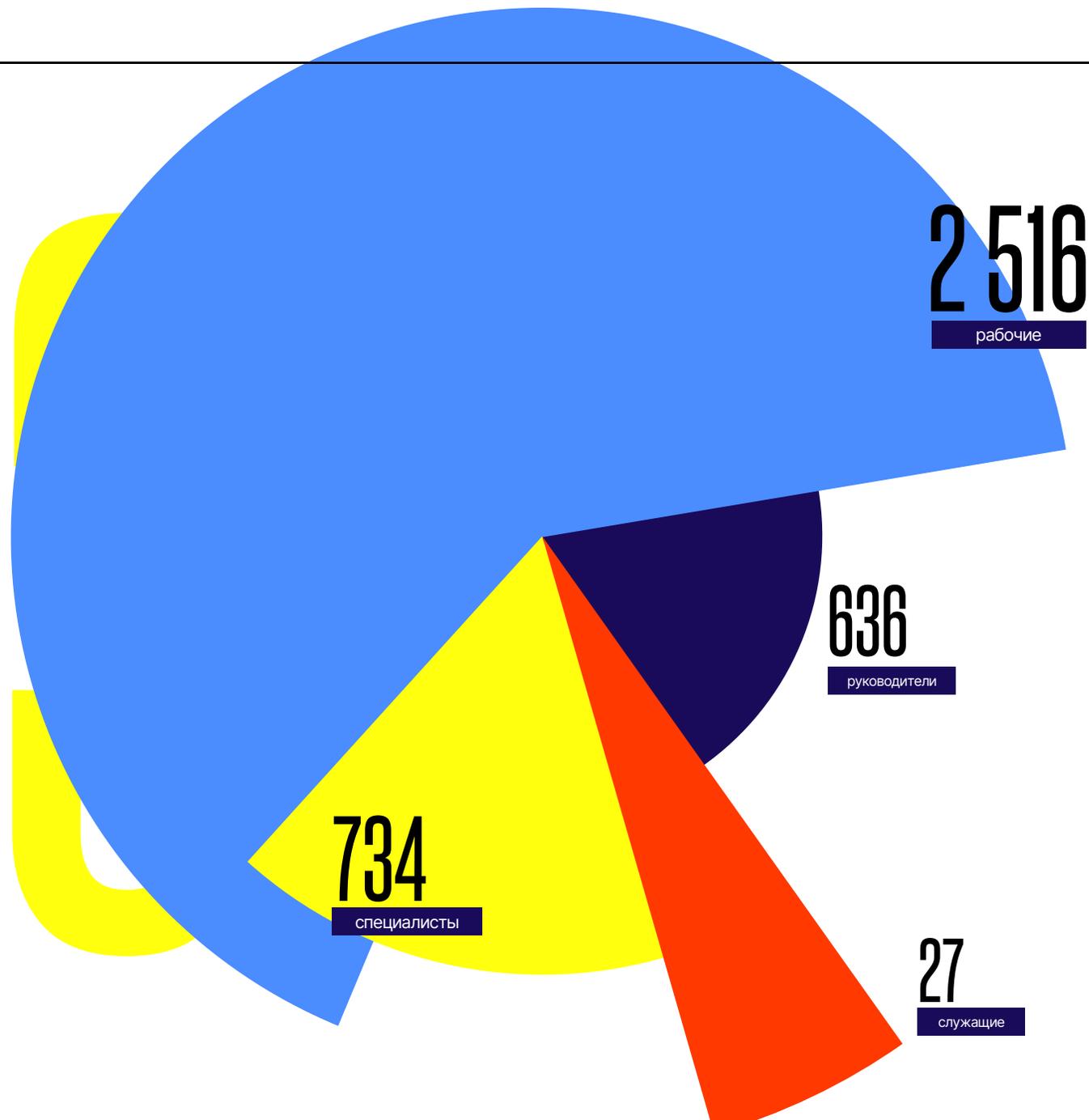
Численность персонала Общества на 31.12.2024 составила:

**ШТАТНАЯ — 3 978 ЕДИНИЦ;
ФАКТИЧЕСКАЯ — 3 913 ЧЕЛОВЕК**

ЧИСЛЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА

В Обществе работают квалифицированные кадры: 80% специалистов и руководителей имеют высшее образование, 16% специалистов и руководителей имеют среднее профессиональное образование

Основная часть коллектива Компании — наиболее активная возрастная группа, обладающая высокими профессиональными навыками — работники от 30 до 50 лет (61% от общей численности персонала). Средний возраст персонала — 44 года.



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В 2024 год реализован следующий комплекс мероприятий.

ПРИВЛЕЧЕНИЕ ПРОФИЛЬНЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

В 2024 году кадровый блок продолжил комплексную работу по выстраиванию сетевого взаимодействия с образовательными организациями высшего и среднего профессионального образования, осуществляющими подготовку профильных специалистов для компании в регионах присутствия.

68 студентов были трудоустроены в компанию по дуальному обучению, практику в структурных подразделениях Общества прошли 304 студента.

Проводились профориентационные экскурсии для школьников и студентов учреждений высшего и среднего профессионального образования. Всего в 2024 году на территории двух регионов в мероприятиях по профориентации приняли участие более 1 тыс. чел.

В 2024 г. продолжилась реализация рекомендательного рекрутинга, в рамках которого удалось привлечь к трудоустройству более 100 чел.

В целях развития системы наставничества, сокращения периода профессионального становления работников, адаптации и закрепления в коллективах вновь принятых работников, а также при работе со студентами при прохождении практик реализуется Положение о наставничестве

В рамках мероприятий рекомендательного рекрутинга и наставничества по акции «Приведи друга» и положению о наставничестве работникам выплачена сумма в размере 3 231 тыс. руб.

3 231 000



ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

В рамках исполнения утвержденной Программы обучения Общества на 2024 год прошли обучение 2 906 работников, новые знания сотрудники получали на базе учебных заведений как внутри своих регионов, так и за их пределами — в Иркутске, Новосибирске, Казани и других городах страны. Общие затраты на исполнение Программы обучения составили 7,8 млн руб.

Кроме того, в рамках затрат на обучение сборная команда из числа перспективных работников филиалов Общества традиционно приняла участие в специальной лиге «Энергия» международных соревнований по решению инженерных кейсов для молодых специалистов топливно-энергетического и минерально-сырьевого комплексов CASE-IN. Эти соревнования входят в топ-15 олимпиад мира по версии рейтингового агентства RAEX. Команда «Байгаали» впервые представила компанию в очном этапе чемпионата в Казани.

Еще два работника за счет средств компании приняли участие во Всероссийском конкурсе профессионального мастерства «Лучший по профессии» в номинации «Лучший электромонтер релейной защиты и автоматики». Конкурс проходил в Чебоксарах.

В прошедшем году заключено соглашение о сотрудничестве с Российским обществом «Знание» — крупнейшей в стране современной просветительской организацией, которая бесплатно, за счет средств государственного бюджета проводит сотни мероприятий по распространению политических и научных знаний по всей России.

ПЛАН 2025

4,5 тыс.
сотрудников

повысят свой уровень знаний

14 000 тыс.
рублей

сумма затрат на обучение

НЕМАТЕРИАЛЬНОЕ СТИМУЛИРОВАНИЕ РАБОТНИКОВ ПОСРЕДСТВОМ ПУБЛИЧНОГО ПРИЗНАНИЯ ЛИЧНЫХ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ДОСТИЖЕНИЙ

По итогам 2024 года все работники, проявившие профессиональную и социальную активность, были отмечены в ходе торжественных мероприятий, посвященных Дню энергетика. Всего получили награды разного уровня 400 работников, в том числе 6 чел. награждены благодарностью Министерства энергетики Российской Федерации, 26 — почетными званиями, грамотами и благодарственными письмами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (Забайкальский край и Республика Бурятия), 115 — грамотами и благодарностями муниципальных органов власти (Чита, Улан-Удэ), а также 253 работников — наградами компании.



КОРПОРАТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

НА ТЕРРИТОРИИ ДВУХ РЕГИОНОВ ПРОВЕДЕНЫ ТРАДИЦИОННЫЕ МАСШТАБНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

праздник «Весенний разгуляй», День защитника Отечества и Международный женский день, слет молодежи «Школа молодого лидера», Спортслет, чествование первоклассников, турниры по мини-футболу, праздничные мероприятия, посвященные Дню Победы, торжественные собрания работников, посвященные празднованию Дня энергетика, праздничные мероприятия по случаю Нового года.

На протяжении года творческие коллективы Общества занимались с хормейстером хоровым пением и успешно выступали на корпоративных и городских мероприятиях.

Сборная команда ПАО «ТГК-14» по мини-футболу в 2024 году участвовала во всех чемпионатах и кубках Забайкальского края и показывала высокие результаты на соревнованиях в высшей лиге края.

В 2024 году ПАО «ТГК-14» одержало победу в комплексе спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятиях для работающей молодежи и молодежных объединений Читы «Молодежный супермарафон — 2024».

На организацию и проведение корпоративных мероприятий в 2024 году израсходовано денежных средств в размере

5 105 тыс. рублей

В 2024 году продолжилась реализация совместных мероприятий с первичными профсоюзными организациями (ППО) филиалов, в том числе аренда спортивных залов и площадок для работников филиалов, а также организация художественной самодеятельности для работников.

На организацию культурно-просветительской и физкультурной работы (0,15% от фонда оплаты труда) в филиалах Общества было потрачено

2 710 тыс. рублей



СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В ПАО «ТГК-14» действуют профсоюзные организации: первичная профсоюзная организация «ТГК-14», представляющая интересы работников структурных подразделений компании, находящихся на территории Забайкальского края, и первичные профсоюзные организации филиалов «Генерация Бурятии», «Теплоэнергосбыт Бурятии», объединяющие работников компании — членов профсоюза на территории Республики Бурятия.

В РАМКАХ СОЦИАЛЬНОГО ПАРТНЕРСТВА С ЦЕЛЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ В ТРУДОВЫХ КОЛЛЕКТИВАХ ДЕЙСТВУЮТ КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОГОВОРЫ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ:

- филиала «Генерация Бурятии» публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на 2021–2024 годы;
- филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс», филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии» публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на 2021–2024 годы;
- подразделений публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14», находящихся на территории Забайкальского края, на 2022–2025 годы.

РАБОТОДАТЕЛЕМ СОБЛЮДАЮТСЯ ПРАВА И ГАРАНТИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОФСОЮЗА, ОКАЗЫВАЮТСЯ МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ В КОЛЛЕКТИВНОМ ДОГОВОРЕ КОМПАНИИ:

Компенсация части стоимости путевки в летние детские лагеря. Всего в 2024 году на компенсацию части стоимости путевок в детские оздоровительные лагеря было потрачено

7 412 тыс. рублей

Приобретение детских новогодних подарков. Всего приобретено 2 532 новогодних подарка для детей работников в возрасте от 0 до 14 лет включительно на сумму

2 688 тыс. рублей

- Поздравление детей работников, которые идут в первый класс. В 2024 году 152 первоклассника получили корпоративные подарки от работодателя. На приобретение подарков выделено 300 тыс. руб.
- Установлены разовые выплаты, предусмотренные по случаю рождения ребенка, юбилея, регистрации брака и т. д.
- Работникам, принимающим на добровольной основе участие в специальной военной операции, предоставлялась единовременная выплата в размере 250 тыс. руб.
- За мобилизованными работниками и работниками, принимающими участие в специальной военной операции (129 чел.), сохраняется место постоянной работы на срок действия контракта.
- Осуществлены выплаты единовременной материальной помощи к ежегодному отпуску в размере 5 тыс. руб.
- Существенно вырос пакет льгот и гарантий, предусмотренный Коллективными договорами, действующими в Обществе, размер которых составил в 2024 году 308,7 млн. руб. Коллективный договор филиала «Генерация Бурятии» в 2024 году был отмечен профсоюзами Республики Бурятия в номинации «Лучший коллективный договор».
- В заключенных с 2025 года Коллективных договорах предусмотрен рост действующих выплат и компенсаций, как работникам, так и ветеранам организации. Традиционно компания чествует ветеранов Великой Отечественной войны, тружеников тыла и детей войны.

СОЦИАЛЬНЫЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОПРОСЫ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С РАБОТНИКАМИ / УЧЕТ ESG-ФАКТОРОВ /

В СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВО РУКОВОДСТВУЕТСЯ ПРИНЦИПАМИ,

основанными на защите окружающей среды (E — environment), создании благоприятных социальных условий, добросовестном отношении к сотрудникам и потребителям (S — social) и надлежащем корпоративном управлении (G — governance) — ESG-факторы.

В более узком смысле ESG — это критерии для осуществления деловой активности, которые позволяют минимизировать экологические, социальные и корпоративные риски.

К фактору S — Social — относится социальная ответственность: взаимодействие с обществом в целом — потребителями и сотрудниками, соблюдение трудовых норм, качественное обслуживание и безопасность, благотворительные инициативы.

Для сотрудников Общество предоставляет пакет корпоративных льгот, включая корпоративную пенсионную программу, также предусмотрена программа социальных гарантий и материальной поддержки работников и неработающих пенсионеров Общества, закрепленная в коллективных договорах.

Общество руководствуется принципами соблюдения прав человека, инклюзивности, многообразия, справедливого и равного отношения ко всем.

Обществом исполняются требования по квотированию рабочих мест для инвалидов. Так, в рамках квотирования в Общество трудоустроено 32 чел., имеющих ограничения по состоянию здоровья.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «ТГК-14» ежегодно реализует программу благотворительности, в рамках которой помогает организациям, школам, детским домам и нуждающимся жителям, направленную на образование, спорт, культуру, здоровье, социально-ориентированные проекты. Всего в 2024 году компания перечислила средства на счета 21 благополучателя на общую сумму

61 770 тыс.
рублей

ESG-ФАКТОРЪ

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

“

ЭНЕРГЕТИКА ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВНЫМ ДВИЖУЩИМ ФАКТОРОМ РАЗВИТИЯ ВСЕХ ОТРАСЛЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ. ДОЛЯ УЧАСТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ В ЗАГРЯЗНЕНИИ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРОДУКТАМИ СГОРАНИЯ ОРГАНИЧЕСКИХ ВИДОВ ТОПЛИВА ВЕСЬМА ЗНАЧИТЕЛЬНА.

ДЛЯ РЕШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В ПАО «ТГК-14» РАЗРАБОТАНА И РЕАЛИЗУЕТСЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОГРАММА ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛОВ, НАПРАВЛЕННАЯ НА СНИЖЕНИЕ ОБЪЕМА ВЫБРОСОВ И СЪБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СНИЖЕНИЕ ОБЪЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ПОВЫШЕНИЕ КОМПЕТЕНТНОСТИ, ОСВЕДОМЛЕННОСТИ И КУЛЬТУРЫ ПЕРСОНАЛА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ЗДОРОВЬЯ И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, РЕГУЛЯРНОЕ ИНФОРМИРОВАНИЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН О ДЕЙСТВИЯХ ОБЩЕСТВА.

ФИНОГЕЕВА ЕКАТЕРИНА ВАЛЕРЬЕВНА
Директор по экологии



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

ПРИОРИТЕТАМИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «ТГК-14» ЯВЛЯЮТСЯ:

- снижение негативного воздействия производственных активов на окружающую среду;
- снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов загрязненных сточных вод в водоемы;
- рациональное использование водных ресурсов;
- сокращение образования производственных отходов.

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ

01

Достижение соответствия производственной деятельности нормативным требованиям и обязательствам

- Оборудовать все источники выбросов на объектах I категории негативного воздействия на окружающую среду измерительными средствами постоянного контроля выбросов
- Снизить удельное потребление чистой воды для производственных нужд
- Не допускать нарушения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ (твердые частицы, оксиды серы и азота)
- Обеспечить ежегодное повышение КПД золоулавливания в среднем на всех эксплуатируемых объектах

02

Снижение воздействия на окружающую среду до минимального технически достижимого и экономически целесообразного уровня

- Снизить удельные выбросы CO₂ в электрогенерации
- Снизить долю недостаточно очищенных и загрязненных сточных вод, выпускаемых в природные водные объекты
- Повысить долю объектов, соответствующих показателям наилучших доступных технологий, для снижения негативного воздействия на окружающую среду

03

Последовательное снижение экономических издержек и рисков, связанных с экологическими аспектами производственной деятельности

- Максимизировать объемы полезного использования золошлаковых отходов
- Не допускать разлива нефтепродуктов, в том числе в результате аварий по вине персонала электростанций

04

Снижение выбросов твердых веществ в атмосферу

- Провести средние и капитальные ремонты газоочистного оборудования
- Установить электрофильтры на Улан-Удэнской ТЭЦ-2

05

Эффективное обращение с отходами

- Реализовать проект реконструкции золошлакоотвала в пос. Тальцы, который позволит сохранять отходы без влияния на среду до момента использования их в проектах иных отраслей в качестве вторичного материала

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

Забор воды из поверхностных источников в существенных объемах производится тепловыми электростанциями для удовлетворения основных потребностей в охлаждении генерирующего и вспомогательного оборудования, компенсации потерь в технологических циклах, а также для подпитки систем централизованного теплоснабжения.

ЭФФЕКТИВНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ. ПОДХОДЫ К УПРАВЛЕНИЮ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕМ

На электростанциях ежегодно проводятся мероприятия, направленные на увеличение доли повторного использования промышленных вод и снижение объема сточных вод:

- мероприятия по реконструкции и модернизации градирен, направленные на повышение доли повторно использованной воды в производственном процессе;
- повторное использование сточных вод для золоулавливания и золоудаления.

ПАРАМЕТРЫ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ В БУРЯТИИ	2020	2021	2022	2023	2024
Объем использованной воды за год, тыс. м ³ , в том числе:	3 468	3 511	2 885	2 968	2 825
из поверхностных вод	3 380	3 380	2 795	2 872	2 730
из подземных вод	88	131	91	96	95
Объем оборотного водоснабжения, тыс. м ³	51 881	51 086	51 882	51 435	51 563
Объем повторно последовательного водоснабжения, %	116	116	141	137	144
Сброс нормативно чистых сточных вод, тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сброс неочищенных сточных вод, тыс. м ³	3,33	3,88	4,17	4,17	0,00
Эффективность водопользования Объем/плата за забор воды	0,75	0,66	0,59	0,53	0,43
Плата за воду Поверхностные воды, тыс. руб.	4 498,51	5 076,32	4 717,75	5 326,83	6 369,64
Плата за воду Подземные воды, тыс. руб.	137,45	235,87	187,96	229,99	261,14
ВСЕГО ОПЛАТА ЗА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ, ТЫС. РУБ.	4 635,97	5 312,18	4 905,71	5 556,82	6 630,79

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

ЭФФЕКТИВНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ. ПОДХОДЫ К УПРАВЛЕНИЮ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕМ

На электростанциях ежегодно проводятся мероприятия, направленные на увеличение доли повторного использования промышленных вод и снижение объема сточных вод:

- мероприятия по реконструкции и модернизации градирен, направленные на повышение доли повторно использованной воды в производственном процессе;
- повторное использование сточных вод для золоулавливания и золоудаления.

ПАРАМЕТРЫ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ В ЗАБАЙКАЛЬЕ	2020	2021	2022	2023	2024
Объем использованной воды за год, тыс. м ³ , в том числе:	93 208	92 351	87 975	90 377	89 117
из поверхностных вод	89 349	88 719	84 997	87 271	85 928
из подземных вод	3 859	3 632	2 978	3 106	3 188
Объем оборотного водоснабжения, тыс. м ³	38 701	38 630	38 751	38 717	38 612
Объем повторно последовательного водоснабжения, %	6	7	7	6	6
Сброс нормативно чистых сточных вод, тыс. м ³	79 041	83 188	79 105	78 028	77 613
Сброс неочищенных сточных вод, тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Эффективность водопользования Объем/плата за забор воды	2	2	2	2	1
Плата за воду Поверхностные воды, тыс. руб.	49 857	56 496	54 191	56 654	56 104
Плата за воду Подземные воды, тыс. руб.	2 603	2 235	2 354	2 840	3 374
ВСЕГО ОПЛАТА ЗА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ, ТЫС. РУБ.	52 460	58 731	56 545	59 494	59 478

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

По результатам учета можно отметить, что, несмотря на повышение выработки электроэнергии, количество потребляемых природных вод было сокращено, соответственно, эффективность водопотребления увеличивается.

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ ПО РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ



ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ ПО ЗАБАЙКАЛЬСКОМУ КРАЮ



ПЛАТА ЗА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ В РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ



ПЛАТА ЗА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В сфере охраны атмосферного воздуха в целях снижения выбросов в атмосферу проводится ряд мероприятий, направленных на совершенствование технологий очистки дымовых газов, непрерывный экологический мониторинг и контроль.

Применение ПАО «ТГК-14» передовых технологий позволяет обеспечить отсутствие превышений допустимых нормативов выбросов вредных веществ в атмосферу. Вклад от объектов ТГК-14 в загрязнение воздуха благодаря высокому рассеиванию и эффективной газоочистке на ТЭЦ не превышает 10%, поскольку основным источником загрязнения воздуха является огромный частный сектор.

Другими немаловажными направлениями природоохранной деятельности являются минимизация сбросов загрязненных сточных вод и увеличение доли использования оборотной воды. На объектах ПАО «ТГК-14» реализованы проекты, направленные на утилизацию образующихся промышленных отходов. Часть отходов направляется на повторное использование в качестве строительного материала (плитка, наполнитель в бетонах).



РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Расходы на охрану окружающей среды зависят от необходимости соответствия природоохранным требованиям, проведения ремонтов и модернизации газоочистного оборудования, очистных сооружений. Дополнительно в эти работы включаются мероприятия по безопасному обращению с золошлаковыми отходами (перевозка и утилизация).

Основные учетные затраты были направлены на безопасное обращение с золошлаковыми отходами и повышение эффективности золоулавливания.

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА
ЗОЛОТООТВАЛ
ЧИТИНСКОЙ ТЭЦ-1

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

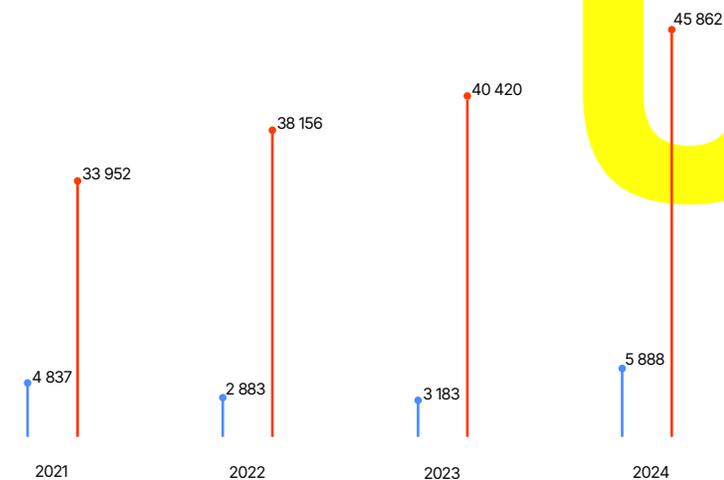
РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РЕСПУБЛИКА БУРЯТИЯ	2020	2021	2022	2023	2024
Экологические платежи, тыс. руб.	3 641	4 837	2 883	3 183	5 888
Затраты на природоохранные мероприятия, тыс. руб.	59 892	33 952	38 156	40 420	45 862
из них:					
на воздух и климат	21 135	15 558	19 997	15 593	24 655
на сбор и очистку воды	32 364	10 311	12 678	13 277	10 530
на обращение с отходами	6 393	8 083	5 481	11 550	10 677

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

тыс. рублей

— Экологические платежи — Затраты на природоохранные мероприятия



01

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

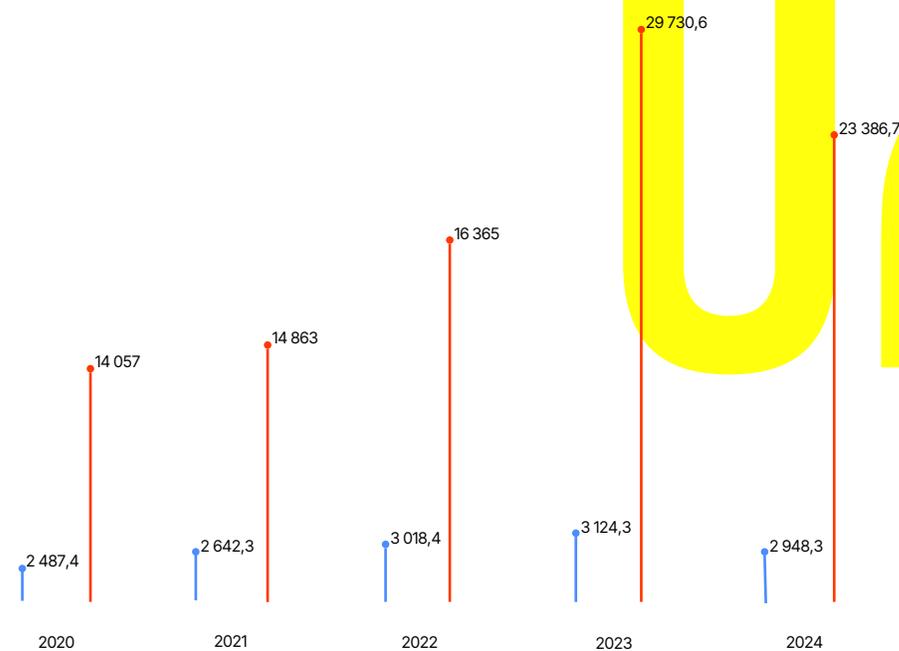
РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ КРАЙ	2020	2021	2022	2023	2024
Экологические платежи, тыс. руб.	2 487,4	2 642,3	3 018,4	3 124,3	2 948,3
Затраты на природоохранные мероприятия, тыс. руб.	14 057,0	14 863,0	16 365,0	29 730,6	23 386,7
из них:					
на воздух и климат	7 848,0	7 969,0	6 632,0	18 921,4	13 702,6
на сбор и очистку воды	3 482,0	3 681,0	5 310,0	5 439,9	4 000,3
на обращение с отходами	2 727,0	3 213,0	4 423,0	5 369,3	5 683,8

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

тыс. рублей

— Экологические платежи — Затраты на природоохранные мероприятия



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМИ ТРЕБОВАНИЯМИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для соответствия меняющимся требованиям природоохранного законодательства и реализации Целевой экологической программы в ПАО «ТГК-14» непрерывно совершенствуется система внутренних нормативных актов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. Ведутся мониторинг изменений природоохранного законодательства, анализ проектов нормативных правовых актов в области экологии и природопользования, сотрудники участвуют в общественных обсуждениях проектов документов.

В соответствии с российским законодательством государство взимает платежи за негативное воздействие на природную среду с природопользователей. В период строительства и эксплуатации объектов в обязательном порядке разрабатываются проекты нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, проекты нормативов образования и лимитов на размещение отходов, разделы проектной документации по охране окружающей среды, включающие мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду, для объектов размещения разрабатываются материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), проводятся общественные обсуждения проектов.

При этом на объектах ПАО «ТГК-14» было проведено максимальное количество проверок соблюдения природоохранного законодательства среди прочих промышленных предприятий. С начала 2024 года было проведено 26 проверок с участием инспекторов экологического контроля.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

В период до 2023 года расчет выбросов парниковых газов экологами ПАО «ТГК-14» проводился в соответствии с Методическими указаниями и руководством по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими деятельность в России, утвержденными Приказом Минприроды России от 30.06.2015 № 300.

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

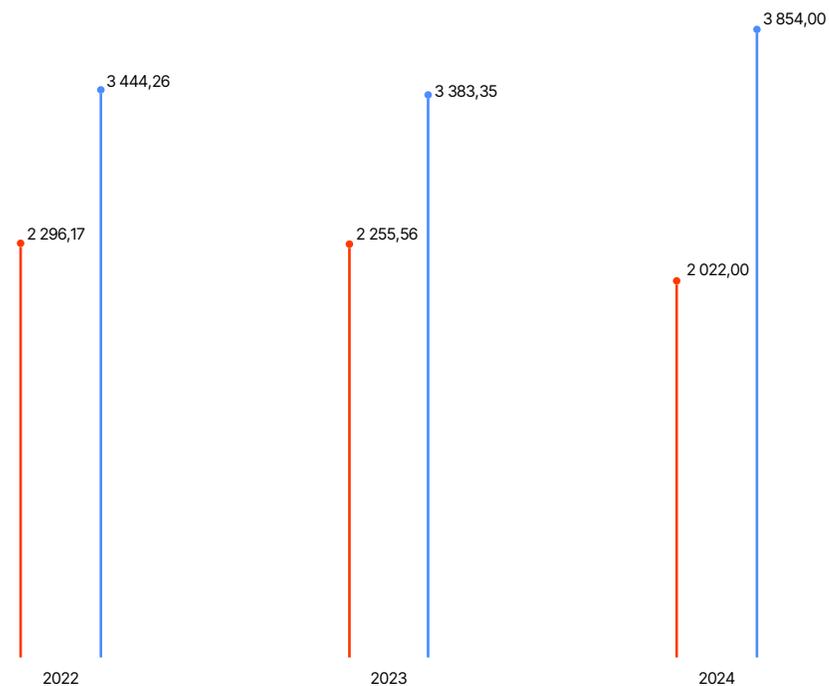
В 2024 году расчет за 2023 отчетный период осуществляется в соответствии с Приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371. Это объясняет отраженную динамику выбросов, применение актуальной методики позволяет учесть выбросы парниковых газов в CO₂-эквиваленте в более полном объеме.

Отражаемая динамика выбросов парниковых газов связана с существенным увеличением выработки в вынужденном режиме и, как следствие, повышением расхода натурального топлива.

ПОКАЗАТЕЛИ	2022	2023	2024
Выбросы парниковых газов в Бурятии, тыс. тонн CO ₂ -эквивалента	2 296,17	2 255,56	2 022,00
Выбросы парниковых газов в Забайкальском крае, тыс. тонн CO ₂ -эквивалента	3 444,26	3 383,35	3 854,00

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

тыс. тонн CO₂-эквивалента — в Бурятии — В Забайкальском крае

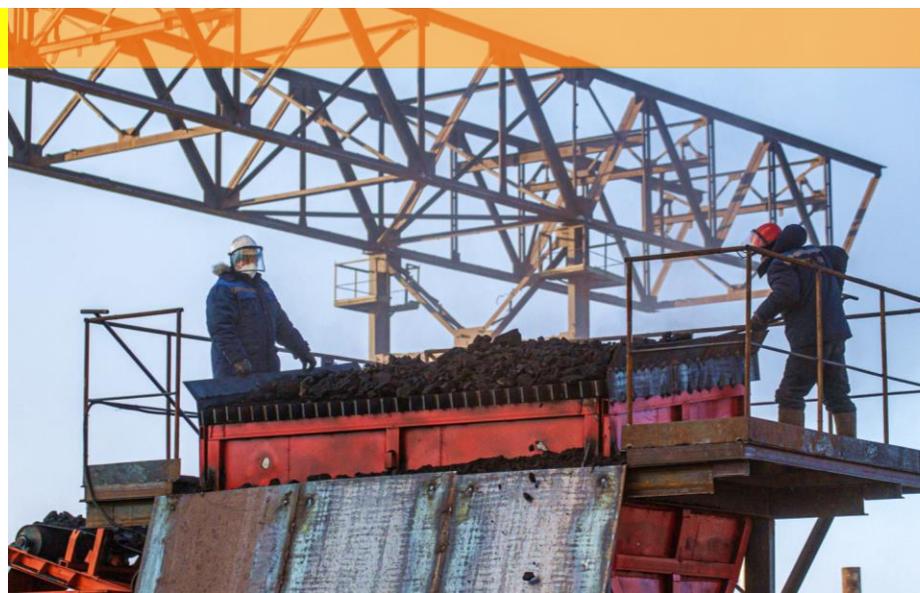


ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

На изменения объемов выбросов основных загрязняющих веществ ПАО «ТГК-14» повлиял рост выработки электроэнергии на тепловых электростанциях, при этом планируемая установка современного газоочистного оборудования на Улан-Удэнской ТЭЦ-2 позволит увеличить выработку электроэнергии в городе, сократить количество низких источников в городе, которые оказывают максимальное негативное влияние на качество воздуха без удельного увеличения выбросов от ТЭЦ.

ПОКАЗАТЕЛИ	2022	2023	2024
Выбросы парниковых газов в Республике Бурятия, тыс. т	11,184	11,777	12,747
Общее количество выбросов по объектам Забайкальского края, тыс. т	21,199	20,641	22,557



ОБРАЗОВАНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

Для реализации целей политики в области обращения с отходами ПАО «ТГК-14» реализует следующие направления деятельности:

- разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- повышение энергоэффективности производства, энерго- и ресурсосбережение, улучшение технологической дисциплины;
- организация отдельного сбора отходов и по мере возможности полезного использования любых отходов производства;
- исключение из производства по мере возможности экологически опасных и вредных веществ и высокоотходных технологических процессов, контроль экологических характеристик закупаемого и используемого энергетического топлива, материалов, оборудования.

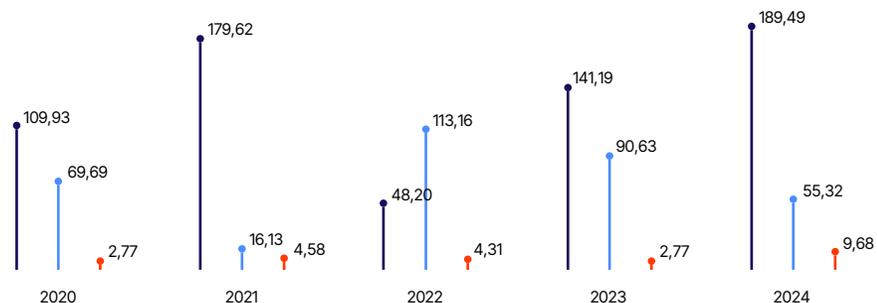
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

ОСНОВНЫМ ВИДОМ ОТХОДОВ НА ЭНЕРГООБЪЕКТАХ ПАО «ТГК-14» ЯВЛЯЮТСЯ ПРОМЫШЛЕННЫЕ ОТХОДЫ, ОБРАЗУЮЩИЕСЯ ПРИ СЖИГАНИИ УГЛЯ / ЗОЛОШЛАКОВЫЕ ОТХОДЫ /

В 2024 году они составили 98,4% от общего объема всех образующихся отходов. По степени воздействия на окружающую среду золошлаковые отходы относят к V классу опасности, то есть они практически не оказывают негативного воздействия на окружающую среду. Объем образования данного типа отходов зависит от производства тепло- и электроэнергии на угле.

ЗОЛОШЛАКОВЫЕ ОТХОДЫ В РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ

Тыс. т — образовано — утилизировано — переработано



ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ В РЕСПУБЛИКЕ БУРЯТИЯ	2020	2021	2022	2023	2024
Всего, тыс. т, в том числе:	181,83	181,38	179,90	206,79	190,66
I класс опасности, тыс. т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II класс опасности, тыс. т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III класс опасности, тыс. т	0,01	0,03	0,02	0,00	0,00
IV класс опасности, тыс. т	0,73	0,36	0,44	0,35	0,27
V класс опасности, тыс. т	181,08	180,99	179,44	206,44	190,39
Золошлаковые отходы, тыс. т	109,93	179,62	48,20	141,19	189,49
Из них:					
утилизировано	69,69	16,13	113,16	90,63	55,32
обезврежено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
захоронено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переработано	2,77	4,58	4,31	2,77	9,68

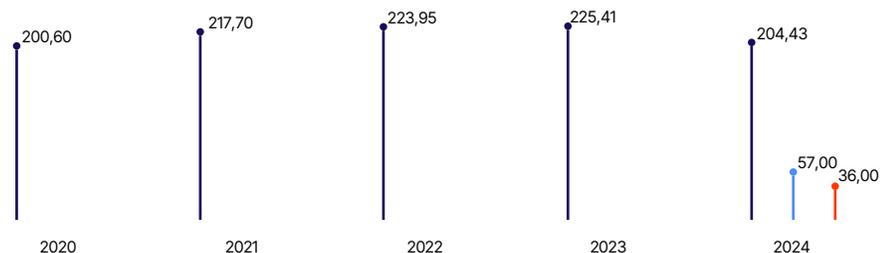
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ / ESG-ФАКТОРЫ /

В КОНЦЕ 2023 ГОДА БЫЛИ ПОЛУЧЕНЫ СЕРТИФИКАТЫ, ПОЗВОЛЯЮЩИЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ЗОЛОШЛАКОВЫЕ ОТХОДЫ В ЧИТЕ В КАЧЕСТВЕ МАТЕРИАЛА,

который может применяться в дорожном строительстве, в качестве рекультиванта, а также наполнителя для производства строительных материалов и в 2024 году уже были реализованы первые проекты с их использованием.

ЗОЛОШЛАКОВЫЕ ОТХОДЫ В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ

ТЫС. Т — образовано — утилизировано — переработано



ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ В ЗАБАЙКАЛЬСКОМ КРАЕ	2020	2021	2022	2023	2024
Всего, тыс. т, в том числе:	201,57	218,42	224,28	229,43	208,24
I класс опасности, тыс. т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II класс опасности, тыс. т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III класс опасности, тыс. т	0,04	0,04	0,06	0,06	0,05
IV класс опасности, тыс. т	0,17	0,12	0,17	0,16	0,16
V класс опасности, тыс. т	201,36	218,27	224,05	229,20	208,03
Золошлаковые отходы, тыс. т	200,60	217,70	223,95	225,41	204,43
Из них:					
утилизировано	0,00	0,00	0,00	0,00	57,00
обезврежено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
захоронено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переработано	0,00	0,00	0,00	0,00	36,00

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 14»

Место нахождения	Российская Федерация, 672000, г. Чита, ул. Профсоюзная, д. 23
Почтовый адрес	Россия, 672000, г. Чита, ул. Профсоюзная, д. 23.
Телефон	+7 (3022) 38-45-59
Факс	+7 (3022) 38-45-14
Адрес Общества в сети Интернет	http://www.tgk-14.com
E-mail	office@chita.tgk-14.com
Руководитель	Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО «ДУК») в лице генерального директора Николаева Евгения Сергеевича, исполняющего функции единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-14», действующего в соответствии с уставом общества и договором по исполнению функций единоличного исполнительного органа акционерного общества и иных услуг от 16.12.2023г

СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ

Дата государственной регистрации:
07.12.2004

Основной государственный
регистрационный номер:
1047550031242

Орган, осуществивший
государственную регистрацию:
ИМНС Российской Федерации
по Ингодинскому административному
району г. Читы Читинской области

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ИНН: 7534018889

р/с: 40702810774000104195
в Отделении № 8600 Сбербанка
России г. Читы

к/с: 30101810500000000637

БИК: 047601637

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

Корпоративный секретарь:
Кирьянова Юлия Александровна
Телефон: +7 (3022) 38-45-39

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное фирменное наименование:
Акционерное общество «Кэпт»

Сокращенное
фирменное наименование:
АО «Кэпт»

Юридический адрес:
125040, г. Москва, вн. тер. г.
муниципальный округ Беговой, пр-кт
Ленинградский, д. 34А

Почтовый адрес:
125040, г. Москва, пр-кт
Ленинградский, д. 34А

Телефон: +7 (495)937-44-77

ИНН: 7702019950

ОГРН: 1027700125628

Адрес электронной почты:
moscow@kept.ru

Саморегулируемая организация
аудиторов Ассоциация
«Содружество» (СРО ААС)

Основной регистрационный номер
записи 12006020351

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Ведение реестра ценных бумаг
ПАО «ТГК-14» осуществляется
регистратором.

Полное наименование:
Акционерное общество ВТБ
Регистратор

Сокращенное фирменное
наименование: АО ВТБ Регистратор

Юридический адрес:
127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23

Почтовый адрес:
127137, г. Москва, а/я 54

Лицензия: 045-13970-000 001
от 21.02.2008 выдана ФСФР России

Дата, с которой ведение реестра
именных ценных бумаг эмитента
осуществляется указанным
регистратором: 19.09.2022

Телефон: + 7 (495) 787-44-83

Факс: +7 (495) 257-17-00

Адрес электронной почты:
info@vtbreg.ru

Интернет-сайт: www.vtbreg.ru

Генеральный директор АО ВТБ
Регистратор К. С. Петров

ГЛОССАРИЙ

АББРЕВИАТУРЫ

АО	Акции обыкновенные
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
ОЭС	Объединенная энергосистема
РДУ	Региональное диспетчерское управление
РСВ	Рынок на сутки вперед
РЭК	Региональные энергетические комиссии
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы России
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
МСФО	Международный стандарт финансовой отчетности
Московская Биржа	Публичное акционерное общество «Московская биржа»
ПИР	Проектно-изыскательские работы

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Гкал (гигакалория)	Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч (гигакалория/час)	Единица измерения тепловой мощности
кВт • ч (киловатт-час)	Единица измерения электрической энергии
кВт (киловатт)	Единица измерения электрической мощности
МВт (мегаватт)	Единица измерения электрической мощности

ГЛОССАРИЙ

ТЕРМИНЫ

Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	Генерирующие компании, сформированные на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526, распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 25.10.2004 № 367-р)
Единая энергетическая система России (ЕЭС России)	Электроэнергетическая система, которая расположена в пределах территории Российской Федерации и централизованное оперативно-диспетчерское управление которой осуществляется системным оператором Единой энергетической системы России
Оптовый рынок электрической энергии и мощности	Сфера обращения особых товаров — электрической энергии и мощности — в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии и мощности, а также иных лиц, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с настоящим Федеральным законом Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются правительством Российской Федерации
Потребительский (розничный) рынок тепловой энергии (мощности)	Сфера обращения тепловой энергии (мощности) с участием энергоснабжающих организаций и потребителей
Рынок на сутки вперед	Система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед
Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике	Организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	Публичные акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

ОТЧЕТ ОБ ОЦЕНКЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Приложение № 1
к Годовому отчету ПАО «ТГК-14» за 2024 год



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14»
(ПАО «ТГК-14»)
ул. Профсоюзная, д. 23, г. Чита, Россия, 672000, тел/факс: (3022)384-559 / (3022)384-514, www.tgk-14.com, e-mail:office@chita.tgk-14.com

Отчет об оценке деятельности Совета директоров, содержащий результаты оценки деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и членов Совета директоров в 2024 году

За 2024 год проведено 17 заседаний Совета директоров Общества (далее – СД), из них в очной форме (в том числе в формате видеоконференции) – 10, в заочной форме – 7 заседаний. На заседаниях СД рассмотрено 178 вопросов.

При Совете директоров Общества созданы 4 комитета, в том числе:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по надежности;
- Комитет по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению;
- Комитет по бюджету и финансам.

В соответствии с требованиями Положения об оценке деятельности СД, комитетов СД и членов СД Общества (далее – Положение об оценке) проведена оценка деятельности Совета директоров, комитетов и членов СД на основании поступивших анкет.

На основании результатов анкетирования проведен расчет средних баллов по оцениваемым критериям деятельности СД, самооценке членов СД и оценке деятельности Комитетов СД.

В соответствии с пунктами 7, 10 статьи 1 Положения об оценке при заполнении анкет значение каждого критерия оценивается по пятибалльной шкале, при этом слабыми сторонами и недостатками в деятельности СД и Комитетов СД признаются те направления, по которым средняя оценка оказалась ниже 4 баллов и которые требуют, соответственно, первоочередного внимания и принятия мер со стороны СД или его Комитетов.

Анализ полученных результатов оценки:

1. Результаты оценки деятельности Совета директоров ПАО «ТГК-14» за 2024 год в среднем составили 4,13 балла, что соответствует оценке «отлично».

Члены Совета директоров наиболее высоко оценили компетенцию, деятельность, организацию работы СД, работу Председателя СД Общества.

В связи с отсутствием в Обществе Комитета по стратегии, показатели, связанные с оценкой стратегического направления, получили невысокие оценки.

При этом, по большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике и ни по одному из критериев оценки деятельности СД, членов СД и комитетов СД не оценена ниже 3 баллов.

Улучшить результаты оценки деятельности СД возможно в случае принятия и утверждения Советом директоров актуальной Стратегии Общества.

Результаты внутренней оценки позволяют говорить о том, что Совет директоров вносит значительный вклад в обсуждение и принятие решений по актуальным вопросам развития компании.

2. Результаты самооценки деятельности членов СД составили в среднем 4,33 балла, что соответствует оценке «отлично».

3. Результаты оценки деятельности Комитета по надежности СД составили 4,77 балла, что соответствует оценке «отлично».

Следует отметить, что по критерию «Состав комитета оптимален с точки зрения наличия необходимой компетенции, профессионального опыта и знаний для решения стоящих перед комитетом задач» оценка снижена, но соответствует лучшей практике. Комитет высокоэффективен, а деятельность способствует эффективному исполнению обязанностей Совета директоров.

4. Результаты оценки деятельности Комитета по аудиту СД составили 4,79 балла, что соответствует оценке «отлично». Следует отметить получение низкой оценки по критерию «Комитет конструктивно взаимодействует с внешними аудиторами», «Комитет рассматривает заключения внешнего аудитора по проведенному аудиту и обсуждает с ним результаты аудита». Улучшить оценку деятельности комитета можно при организации взаимодействия Комитета с внешней аудиторской организацией.

5. Результаты оценки деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям СД составили 4,75 балла, что соответствует оценке «отлично».

Следует отметить получение невысоких оценок по критерию «Комитет регулярно мониторинг релевантный рынок труда и уровень выплачиваемых исполнительному руководству вознаграждений и компенсаций и поддерживает уровень вознаграждений на конкурентном уровне», а также по критерию «Комитет принимает активное участие в разработке и рассмотрении политик, регламентов, положений в сфере управления и подбора персонала, установлении систем мотивации сотрудников общества».

По большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике, состав оптимален, работа хорошо спланирована и организована.

6. Результаты оценки деятельности Комитета по бюджету и финансам СД составили 3,81 балла, что соответствует оценке «удовлетворительно». Низкие оценки получены по всем показателям, касающимся разработки и реализации Стратегии Общества. Улучшить результаты оценки деятельности Комитета возможно в случае утверждения СД актуальной Стратегии Общества и/или создать Комитет по стратегии.

Среднее значение по результатам оценки деятельности Совета директоров, его членов и комитетов составляет 4,43 балла, что соответствует оценке «отлично». Значения ряда оценочных критериев можно улучшить за счет разработки и утверждения Советом директоров Стратегии Общества.

Корпоративный секретарь

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

Приложение № 2
к Годовому отчету ПАО «ТГК-14» за 2024 год

ОТЧЕТ о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Заявление Совета директоров Общества о соблюдении принципов корпоративного управления, закрепленных кодексом корпоративного управления.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию.

Указанные внутренние документы раскрыты в соответствии с требованиями законодательства в сети интернет и на сайте Общества.

В Обществе применяется практика проведения заседаний органов управления с использованием дистанционных способов участия в заседаниях. Широко применялась возможность участия в заседаниях с помощью видеосвязи, электронного голосования.

Годовые собрания акционеров проводятся в заочной форме, что допустимо в соответствии со статьёй 2 Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ (ред. от 25.12.2023) «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и о приостановлении действия отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных в Кодексе, производилась согласно рекомендациям Банка России (письмо Банка России от 27 декабря 2021 г. № ИН-06-28/102).

В ходе анализа и оценки соблюдения в Компании Кодекса Совет директоров исходил из принципа приоритета содержания над формой и считает, что абсолютное большинство рекомендаций Кодекса в Обществе соблюдается.

Мы подтверждаем нашу приверженность принципам, закрепленным Кодексом корпоративного управления. Общество, при участии Совета директоров продолжит развитие системы корпоративного управления и будет продолжать последовательную работу по её наиболее полной реализации в интересах всех заинтересованных лиц.

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» на заседании 09.04.2025г. (протокол № 334 от 10.04.2025 г.)

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2024 год.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус <2> соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения <3> отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1	2	3	4	5
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам	1. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает	1. В отчетном периоде сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

	акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем	проведения общего собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок. 2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию общества (в случае, если ее формирование предусмотрено уставом общества)	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества в период подготовки к собранию и в ходе проведения общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения (при наличии)) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить	1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, составляющий не менее 60 дней после	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями	окончания соответствующего календарного года. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня. 2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	п. 1-3 - не соблюдается. В обществе проводилось 3 собрания акционеров в заочной форме, в том числе Годовое собрание акционеров, что допускается в соответствии со ст.2 Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ (ред. от 25.12.2023) «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и о приостановлении действия отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 28.02.2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

		<p>3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены комитета совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.</p> <p>4. В отчетном периоде общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде</p>	<p>4. Обществом при подготовке к собранию акционеров в 2024 году организован доступ акционеров к участию в собрании посредством электронного голосования. В соответствии с пунктом 11.14 Устава Общества Лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров (их представители), вправе заполнить электронную форму бюллетеней, на сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в Личном кабинете акционера: - на сайте Регистратора по адресу: https://www.vtbreg.ru - через систему электронного голосования Регистратора в мобильном приложении «Кворум» (для платформы IOS и Android).</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов		
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты	<p>1. Положение о дивидендной политике общества утверждено советом директоров и раскрыто на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>

		<p>дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p> <p>3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов)</p>		
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества	<p>1. В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, не определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов.</p> <p>В 2025 году Общество продолжит работу по совершенствованию практик корпоративного управления и рассмотрит необходимость пересмотра (актуализации) Положения о дивидендной политики Общества.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости	1. В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими общество, прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам	1. В течение отчетного периода лица, контролирующие общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам общества, конфликты между контролирующими лицами общества и акционерами общества отсутствовали, а если таковые были, совет директоров уделил им надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	

	могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля	периода	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций	1. Используемые регистратором общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) <4> рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям общества, продиктованным утвержденной стратегией общества. 3. В отчетном периоде советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены советом директоров и закреплены во внутренних документах общества, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) общества либо комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам общества и иным ключевым руководящим работникам общества	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и внедрена политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества	1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в обществе	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов каждым из членов совета директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способен выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров	1. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и так далее	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров не проводил оценку кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д. Несмотря на отсутствие решения, кандидаты в Совет директоров при выдвижении их основным акционером оцениваются ими с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д. В 2024 году, при разрешении вопросов, связанных с подготовкой к проведению ГОСА проведено заседание СД на котором рассмотрено соответствие кандидатов в СД критериям независимости. При необходимости, по требованию основного акционера и Совета директоров

				будет проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям общества, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров	1. В отчетном периоде совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров	1. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

	наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют	акционеров	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание преобладает над формой	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов совета директоров (после их избрания). 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий	1. Независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставлялись совету директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Все вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматриваются профильными комитетами Совета директоров, по итогам заседания которых Совету директоров предоставляется заключение по каждому вопросу повестки дня, что значительно снижает риски возникновения конфликта интересов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

				<p>В состав профильных комитетов входят независимые директора.</p> <p>В 2019 году Советом директоров утверждено Положение по предотвращению конфликта интересов между органами управления, акционерами и работниками Общества.</p> <p>В связи с чем, считаем, что все возможные шаги, направленные на снижение вероятности конфликта интересов, в условиях когда акционеры не выдвигают/не избирают достаточное количество независимых директоров, Обществом предприняты.</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров			
2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров</p>	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор <5>.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Председатель СД не отвечает критериям, предъявляемым к независимым директорам. Председатель СД избирается членами СД большинством голосов, что свидетельствует о выражении ему доверия, несмотря на несоответствие критериям независимости.</p>
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
ОТЧЕТ ККУ 2024

		позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также достаточность времени для работы в совете директоров, в том числе в его комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных обществу организаций), а также о факте такого назначения	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам совета директоров общества для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	директоров	2. В обществе реализуется формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров		
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за пять дней до даты его проведения. 2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания совета директоров членам совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (в том числе перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>п. 1 не соблюдается. В обществе создан Комитет по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению Совета директоров, в его состав входит 4 независимых директора, что составляет 67% от всего состава комитета.</p> <p>п. 2 соблюдается</p> <p>п. 3 соблюдается</p>
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета <6>), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. 3. В целях формирования совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам общества, комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами совета директоров или уполномоченное подразделение общества по взаимодействию с акционерами организовал	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>п. 1 соблюдается</p> <p>п. 2 соблюдается</p> <p>п. 3 – не соблюдается. При формировании Совета директоров Комитетом по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению в отчетном периоде не было организовано взаимодействие с миноритарными акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров для подбора кандидатов в совет директоров Общества. При необходимости с миноритарными акционерами при подборе кандидатов в Совет директоров Общества будет организовано взаимодействие с кандидатами.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

		взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в совет директоров общества		
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	1. Комитет по аудиту, комитет по вознаграждениям, комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета		
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена	1. Во внутренних документах общества определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы совета директоров. 2. Оценка (самооценка) качества работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена совета директоров и совета директоров в целом. 3. Результаты оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант)	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант)	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

3.1	Корпоративный секретарь общества обеспечивает эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров		
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров	1. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения. 3. Во внутренних документах общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению		
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и	1. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается

	иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества	уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

	директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам		
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров.	1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению. 2. В отчетном периоде обществом в отношении членов совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	п. 1 соблюдается п. 2. по решению общего собрания по итогам года, в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций утвержденного Общим

	Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров	стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров не осуществлялась		собранием акционеров ПАО «ГТК-14» Протокол № 28 от 30.05.2023 г., предусмотрена выплата дополнительного вознаграждения за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества - предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В обществе не внедрена программа долгосрочной мотивации членов СД общества с использованием акций Общества. При необходимости в дальнейшем по решению Совета директоров и основного акционера, возможно внедрение программы долгосрочной мотивации членов СД
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества учитываются риски, которое несет общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества)	1. В случае, если общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В обществе не внедрена программа долгосрочной мотивации членов СД общества с использованием акций Общества. При необходимости в дальнейшем по решению Совета директоров и основного акционера, возможно внедрение программы долгосрочной мотивации членов СД

	обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества		
4.3.3	Сумма компенсации ("золотой парашют"), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	<p>1. Сумма компенсации ("золотой парашют"), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей		
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	<p>1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков	1. В обществе утверждена антикоррупционная политика. 2. В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	п. 1 в обществе утверждено и действует Положение по предотвращению конфликта интересов между органами управления, акционерами и работниками в ПАО «ТГК-14». При необходимости в дальнейшем будет разработана антикоррупционная политика. п. 2 соблюдается
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует	1. В течение отчетного периода совет директоров (комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества и сведения о результатах рассмотрения включены в состав годового отчета общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров			
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, а также оценку корпоративного управления, применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита	1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса . 2. В течение отчетного периода совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	п. 1 соблюдается п. 2 не соблюдается. К компетенции Совета директоров Общества отнесены вопросы определения информационной политики. В 2017 году соответствующая политика была утверждена. На ее основе Обществом разработаны внутренние документы, учитывающие особенности раскрытия Обществом информации на различных рынках (ценных

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
ОТЧЕТ ККУ 2024

				бумаг, энергетики). Общество самостоятельно проводит мероприятия, направленные на раскрытие необходимой информации в соответствии с указанными документами. В случае, если Общество отметит утрату актуальности утвержденной Советом информационной политики, будут проведены мероприятия по ее актуализации и направлению обновленного документа для рассмотрения Советом директоров.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1	Общество раскрывает	1. В обществе определена процедура,	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	п. 1 - соблюдается

	информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных	<p>обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков</p>	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	п. 2 - не применимо п. 3 - не применимо
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством	<p>1. В информационной политике общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях совета директоров общества в отношении</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	п. 1 соблюдается п. 2. Информация о структуре капитала Общества в Годовом отчете раскрывается частично: - в отношении наиболее крупных акционеров – владельцев голосующих акций более 10 %, - в отношении остальных акционеров обществом раскрываются общая доля их владения. Это связано с тем, что число акционеров Общества составляет более 300 тысяч. Акции общества допущены к публичным торгам, в связи с чем, в соответствии с

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

		определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций. 4. Общество раскрывает нефинансовый отчет - отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и годового отчета акционерного общества		законодательством РФ Общество не имеет возможности отслеживать изменения состава акционеров, в случаях, если акционеры не перешли пороговые значения по владению акциями Общества, установленные законодательством. Общество считает, что данный подход оптимально защищает интересы потенциальных инвесторов и акционеров, позволяя увидеть существенные изменения в структуре акционерного капитала п. 3 соблюдается п. 4 соблюдается
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год	1. Годовой отчет общества содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита. 2. Годовой отчет общества содержит сведения о политике общества в области охраны окружающей среды, социальной политике общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1	Реализация акционерами права на доступ к документам и	1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	

	информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями	политику) общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам общества. 2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных обществу организациях общество предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных обществу организаций	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация	1. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

	общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества	действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий уставом общества отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Данный вопрос не урегулирован внутренними документами общества. Внутренними документами Общества предусмотрена процедура предварительного рассмотрения вопросов по существенным корпоративным действиям Комитетами при Совете Директоров. По мнению Общества, данный подход в большей степени отвечает интересам Общества, т.к. не зависит от желания и

				воли конкретного человека. Независимые директора не ограничиваются в праве участия в любых заседаниях любых комитетов СД, выражения позиции и запроса информации. Также право выразить свою позицию в любой момент до или во время заседания не ограничено. Изменения существующего подхода, в условиях небольшого количества независимых членов СД Обществом не планируется в связи с оценкой о его нецелесообразности.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства,	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности к компетенции совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для общества. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

	но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе			
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий	1. В случае, если обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	<p>1. Во внутренних документах общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. При отсутствии формальной заинтересованности члена совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа общества или лица, являющегося контролирующим лицом общества, либо лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, в сделках общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, внутренними</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>п. 1 соблюдается</p> <p>п. 2 соблюдается</p> <p>п. 3 внутренние документы общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p> <p>По мнению Общества, законодательство Российской Федерации вполне адекватно устанавливает все критерии заинтересованности, Обществом утверждена политика по предотвращению конфликтов интересов и</p>

		документами общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки		расширение перечня оснований для признания заинтересованности не целесообразно. В обществе создана и действует независимая от менеджмента служба внутреннего аудита, ежегодно избирается аудитор. Совет директоров регулярно заслушивает непосредственно доклады начальника СВА о проведенных проверках, а также доклады менеджмента об устранении недостатков, выявленных СВА. Также в Обществе действует Положение о договорной работе, которое предусматривает многоступенчатое согласование договоров профильными службами (служба безопасности, закупочной деятельности, бухгалтерская и юридическая служба и блок технической политики). Такое согласование обеспечивает своевременное выявление наличия возможного конфликта интересов, заинтересованности или признаков крупности в планируемой сделке. Общество считает, что существующих инструментов
--	--	---	--	---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОТЧЕТ ККУ 2024

				контроля достаточно для обеспечения разумного уровня контроля за менеджментом и не планирует повышать его степень.
--	--	--	--	--

<2> Статус "соблюдается" указывается только в том случае, если корпоративная практика общества отвечает всем критериям соответствия принципа корпоративного управления, перечисленным в [третьем столбце](#) Формы отчета о соблюдении принципов [Кодекса](#). В случае, если принятая в обществе корпоративная практика отвечает лишь некоторым критериям соответствия или не отвечает ни одному из них, то в [четвертом столбце](#) Формы отчета о соблюдении принципов [Кодекса](#) указывается статус соответствия принципу [Кодекса](#) "частично соблюдается" или "не соблюдается" соответственно.

<3> Приводятся по каждому критерию оценки (критерию соответствия) принципа корпоративного управления в случае, если общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа.

<4> Далее по тексту - комитет по номинациям.

<5> Рекомендуется в [пятом столбце](#) Формы отчета о соблюдении принципов [Кодекса](#) указать, какой из двух альтернативных подходов, допускаемых принципом, внедряется в обществе, и пояснить причины избранного подхода.

<6> Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Приложение № 3
к Годовому отчету ПАО ТГК-14 за 2024 год

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2024 ГОДУ

Отчет о деятельности Комитета по бюджету и финансам
Совета директоров ПАО «ТГК-14 в 2024 году.

В 2024 году в состав Комитета по бюджету и финансам (далее - Комитет) Совета директоров ПАО «ТГК-14» (далее – Общество) входили лица, избранные в 2023 и в 2024 году:

ФИО	Должность
Протокол СД № 301 от 01.06.2023	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Романов Александр Юрьевич	Исполнительный директор «ВТБ Инфраструктурный холдинг», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Зайцева Елена Евгеньевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ДУК»
Шобанова Валентина Ивановна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ТГК-14
Протокол СД № 317 от 21.06.2024	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Романов Александр Юрьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК- 14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Зайцева Елена Евгеньевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ДУК»
Протокол СД № 326 от 27.12.2024	
Бессмертный Константин Валерьевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

ФИО	Должность
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Романов Александр Юрьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

Деятельность комитета основана на Планах работы, который в свою очередь составляется на основании утвержденного Советом директоров Общества плана своей работы. В план работы Комитета включаются вопросы, запланированные к рассмотрению Советом директоров Общества, входящие в компетенцию Комитета.

План работы комитета на 1-е полугодие 2024 года был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2023-2024 корпоративный год в заседании 15.06.2023 (протокол № 6/2023-СД/КБ от 15.06.2023).

План работы комитета на 2-е полугодие 2024 года был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2024-2025 корпоративный год в заседании 23.09.2024 (протокол № 9/2024-СД/КБ от 24.09.2024).

Все вопросы, запланированные к рассмотрению, были рассмотрены.

Комитетом за 2024 год проведено 12 заседаний, на которых рассмотрено 74 вопроса, входящих в компетенцию Комитета.

К наиболее важным вопросам, рассмотренным на заседаниях можно отнести:

1. Утверждение Бизнес-плана Общества на 2025 год.
2. Утверждение Программы благотворительной деятельности Общества на 2024 год в новой редакции и на 2025 год.
3. Предварительное утверждение Годового отчета Общества за 2023 г., годового бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год, рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2023.
4. Предварительное одобрение размещения биржевых облигаций в рамках изменения Программы биржевых облигаций ПАО «ТГК-14» серии 001Р, в т.ч. определение объема прав по биржевым облигациям и порядок их размещения.
5. Рассмотрение отчетов об исполнении бизнес-плана, инвестиционной программы Общества, кредитной политики за 2023 год, за 1 квартал, 1 полугодие, 9 месяцев 2024 года.
6. Вопросы, связанные с финансированием крупных инвестиционных проектов Общества и одобрение сделок, связанных с изготовлением и поставкой основного оборудования.
7. Вопросы по кредитной политике Общества.
8. Рассмотрение бизнес-планов на 2024 год для ДЗО - ООО «ЕИРЦ» и отчета об его исполнении за 2023 год.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Все члены комитета в 2024 году проявили высокую степень посещаемости. Несмотря на то, что ряд членов Комитета участвовали не во всех заседаниях комитета, нельзя выделить статистически достоверное отклонение в посещаемости кого-либо из членов Комитета заседаний. Не было случая, чтобы заседание не состоялось по причине отсутствия кворума.

Советом директоров Общества проведена оценка деятельности Комитета за 2024 год. В целом работа комитета оценена на 3,81 балла, что соответствует оценке «удовлетворительно».

Комитет оценивает свою работу положительно.

Комитет по бюджету и финансам

Отчет о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-14» в 2024 году.

В 2024 году в состав Комитета по аудиту (далее - Комитет) Совета директоров ПАО «ТГК-14» (далее – Общество) входили лица, избранные в 2023 и 2024 году:

Протокол СД № 301 от 01.06.2023	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова» независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 317 от 21.06.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Генеральный директор ООО «Технопарк БиоНова» независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

Деятельность комитета основана на Плате работы, который в свою очередь составляется на основании утвержденного Советом директоров Общества плана своей работы. В план работы Комитета включаются вопросы, запланированные к рассмотрению Советом директоров Общества, входящие в компетенцию Комитета.

План работы комитета был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2024 – 2025 корпоративный год в заседании 23.09.2024 (протокол № 7/2024-СД/КАУ от 24.09.2024).

Все вопросы, запланированные к рассмотрению, были рассмотрены.

Комитетом за 2024 год проведено 9 заседаний, на которых рассмотрено 31 вопрос, входящих в компетенцию Комитета.

К наиболее важным вопросам, рассмотренным на заседаниях можно отнести:

1. Утверждение плана работы Сектора внутреннего контроля и управления рисками на 2024 год.
2. Утверждение Реестра рисков Общества на 2024 год и плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год.
3. Рассмотрение отчета о деятельности Службы внутреннего аудита за 2024 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

4. Утверждение плана деятельности Сектора внутреннего аудита на 2024 год в новой редакции и на 2025 год.

5. Утверждение Порядка определения кандидатуры аудитора Общества на 2025 год.

6. Рассмотрение отчетности Общества и заключения аудитора Общества, подготовленных по Международным стандартам финансовой отчетности, а также по Российским стандартам бухгалтерского учета за 2024 год.

Все члены комитета в 2024 году проявили высокую степень посещаемости. Несмотря на то, что ряд членов Комитета участвовали не во всех заседаниях комитета, нельзя выделить статистически достоверное отклонение в посещаемости заседаний кого-либо из членов Комитета. Не было случая, чтобы заседание не состоялось по причине отсутствия кворума.

Советом директоров Общества проведена оценка деятельности Комитета за 2024 год. В целом работа комитета оценена на 4,79 балла, что соответствует оценке «отлично». Комитет оценивает свою работу положительно.

Комитет по аудиту

Отчет о деятельности Комитета по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению Совета директоров ПАО «ТГК-14» в 2024 году.

В 2024 году в состав Комитета по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению (далее - Комитет) Совета директоров ПАО «ТГК-14» (далее – Общество) входили лица, избранные в 2023 году и в 2024 году:

ФИО	Должность
Протокол СД № 306 от 01.12.2023	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭККонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 317 от 21.06.2024	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭККонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кузнецова Светлана Сергеевна	Директор по персоналу ПАО «ТГК-14»
Рыбаков Евгений Сергеевич	Исполнительный директор-главный инженер ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 320 от 16.08.2024	
Орлов Владимир Андреевич	Председатель комитета Генеральный директор ООО «РискТЭККонсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Корпоративный секретарь АО «ДУК», член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кузнецова Светлана Сергеевна	Директор по персоналу ПАО «ТГК-14»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Деятельность комитета основана на Плане работы, который в свою очередь составляется на основании утвержденного Советом директоров Общества плана своей работы. В план работы Комитета включаются вопросы, запланированные к рассмотрению Советом директоров Общества, входящие в компетенцию Комитета.

План работы комитета на 1-е полугодие 2024 был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2023-2024 корпоративный год в заседании 28.06.2023 (протокол № 7/2023-СД/КПК от 28.06.2023).

План работы комитета на 2-е полугодие 2024 был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2024-2025 корпоративный год в заседании 23.09.2024 (протокол № 9/2024-СД/КПК от 24.09.2024).

Все вопросы, запланированные к рассмотрению, были рассмотрены.

Комитетом за 2024 год проведено 13 заседаний, на которых рассмотрено 48 вопросов, входящих в компетенцию Комитета.

К наиболее важным вопросам, рассмотренным на заседаниях можно отнести:

1. Прекращение участия Общества в ДЗО - АО Спецавтохозяйство.
2. Рассмотрение общей структуры исполнительного аппарата Общества.
3. Вопросы по подготовке к годовому и внеочередным общим собраниям акционеров Общества.
4. Предварительное одобрение дополнительного соглашения к Коллективному договору филиала «Генерация Бурятии» ПАО «ТГК-14».
5. Рассмотрение отчетов о деятельности Совета директоров по итогам полугодия и за 2024 год.
6. Определение позиции Общества по вопросам повесток дочернего предприятия ООО «ЕИРЦ».

Все члены комитета в 2024 году проявили высокую степень посещаемости. Несмотря на то, что ряд членов Комитета участвовали не во всех заседаниях комитета, нельзя выделить статистически достоверное отклонение в посещаемости заседаний кого-либо из членов Комитета. Не было случая, чтобы заседание не состоялось по причине отсутствия кворума.

Советом директоров Общества проведена оценка деятельности Комитета за 2024 год. В целом работа комитета оценена на 4,75 балла, что соответствует оценке «отлично».

Комитет оценивает свою работу положительно.

Комитет по кадрам, вознаграждениям и корпоративному управлению

Отчет о деятельности Комитета по надежности
Совета директоров ПАО «ТГК-14» в 2024 году.

В 2024 году в состав Комитета по надежности (далее - Комитет) Совета директоров ПАО «ТГК-14» (далее – Общество) входили лица, избранные в 2023 и в 2024 году:

Протокол СД № 306 от 01.12.2023	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Чернов Александр Олегович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-14»
Орлов Михаил Павлович	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Читинский энергетический комплекс»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 313 от 29.03.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Чернов Александр Олегович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-14»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 317 от 21.06.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Воротынцев Андрей Анатольевич	Директор филиала «Читинская Генерация» ПАО «ТГК-14»
Рыбаков Евгений Сергеевич	Исполнительный директор-главный инженер ПАО «ТГК-14»
Протокол СД № 326 от 27.12.2024	
Пантелеев Михаил Сергеевич	Председатель комитета Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Генеральный директор ООО «РискТЭКконсалт», независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Мишанин Сергей Николаевич	Главный инженер ПАО «ТГК-14»
Попов Максим Иванович	Директор по ремонтам ПАО "ТГК-14"
Соболев Андрей Владимирович	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»
Чебыкин Андрей Сергеевич	Директор филиала ПАО «ТГК-14» «Читинская Генерация»
Воробьев Андрей Николаевич	Главный инженер филиала ПАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Деятельность комитета основана на Плане работы, который в свою очередь составляется на основании утвержденного Советом директоров Общества плана своей работы. В план работы Комитета включаются вопросы, запланированные к рассмотрению Советом директоров Общества, входящие в компетенцию Комитета.

План работы комитета на 1-е полугодие 2024 года был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2023-2024 корпоративный год в заседании 27.06.2023 г. (протокол № 3/2023-СД/КН от 27.06.2023).

План работы комитета на 2-е полугодие 2024 года был утвержден Комитетом в составе плана своей деятельности на 2024-2025 корпоративный год в заседании 23.09.2024г. (протокол № 4/2024-СД/КН от 24.09.2024).

Все вопросы, запланированные к рассмотрению, были рассмотрены.

Комитетом за 2024 год проведено 5 заседаний, на которых рассмотрено 15 вопросов, входящих в компетенцию Комитета.

К наиболее важным вопросам, рассмотренным на заседаниях можно отнести:

1. О ходе реализации Обществом проекта КОМ НГО по строительству энергоблока на Улан-Удэнской ТЭЦ-2.
2. Рассмотрение отчета Общества об исполнении инвестиционной программы за 2023 год, 1 квартал 2024, 1 полугодие 2024 и за 9 мес. 2024г.
3. Рассмотрение отчета о подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2024-2025 гг.

Сведения о посещаемости заседаний Комитета:

Все члены комитета в 2024 году обеспечили высокую степень посещаемости. Несмотря на то, что ряд членов Комитета участвовал не во всех заседаниях комитета, нельзя выделить статистически достоверное отклонение в посещаемости кого-либо из членов Комитета заседаний. Не было случая, чтобы заседание не состоялось по причине отсутствия кворума.

Советом директоров Общества проведена оценка деятельности Комитета за 2024 год. В целом работа комитета оценена на 4,77 балла, что соответствует оценке «отлично».

Комитет оценивает свою работу положительно.

Комитет по надежности

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14»
В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

Приложение № 4
к Годовому отчету ПАО ТГК-14 за 2024 год

УТВЕРЖДЕН
решением Совета директоров ПАО «ТГК-14»
от 09 апреля 2025 года
(протокол № 334 от 10 апреля 2025 года)

ОТЧЕТ
о заключённых ПАО «ТГК-14» в 2024 году крупных сделках,
а также сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Раздел I. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

№	Вид сделки	Предмет и условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершении сделки
1	Соглашение № 29-23 от 28.04.2023 и дополнительного соглашения № 1 от 18.03.2024 к нему	Стороны сделки: «Поручитель» – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (ПАО «ТГК-14»); «Должник» – Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО «ДУК»). Предмет Соглашения № 29-23 от 28.04.2023: 1) в соответствии с обязательствами, принятыми по Договору поручительства № 1П/0432-21-2-0 от 29.08.2022 г., Поручитель в добровольном порядке произвёл платежи в счёт исполнения Должником обязательств по Кредитному договору об открытии кредитной линии (с установленным лимитом выдачи) № 0432-21-2-0 от 28.12.2021 г. 2) Общая сумма произведённых Поручителем платежей составляет 3 226 087 211 (три миллиарда двести двадцать шесть миллионов восемьдесят семь тысяч двести одиннадцать) рублей 01 коп.	- АО «ДУК» признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки, как лица являющегося контролирующим лицом ПАО «ТГК-14». АО «ДУК» имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентов голосов в высшем органе управления стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), и является ЕИО стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), Доля участия АО «ДУК» в уставном капитале ПАО «ТГК-14» - 92,23 %; - Люльчев Константин Михайлович.	Решение годового общего собрания акционеров от 24.05.2024 г. (протокол № 30 от 27.05.2024 г. Соглашение № 29-23 - решение Совета директоров от 28.04.2023 г. (протокол заседания Совета директоров № 299 от 28.04.2023г.); Дополнительное соглашение № 1 – решение Совета директоров от 05.03.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 312 от 07.03.2024 г.)

3) Стороны договорились осуществить возврат Поручителю суммы в размере 3 226 087 211,01 рублей и прекратить права Поручителя на перешедшие обременения.	<p>Основание, по которому Люльчев К.М. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является контролирующим лицом юридического лица (АО «ДУК»), так как имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентами голосов в высшем органе управления АО «ДУК»; а также является Председателем Совета директоров ПАО «ТГК-14». Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - 0 %.</p> <p>Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале АО «ДУК» – 78%;</p> <p>- Мясник Виктор Чеславович. Основание, по которому Мясник В. Ч. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является акционером и генеральным директором АО «ДУК» - управляющей компании ПАО «ТГК-14», членом Совета директоров ПАО «ТГК-14». Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - 0 %.</p> <p>Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале АО «ДУК» – 22%.</p>
4) Срок возврата Поручителю суммы в размере 3 226 087 211,01 рублей и прекращение прав Поручителя на перешедшие обременения на может превышать 30.04.2033 г.;	
5) Стороны договорились, что с момента перечисления Поручителем денежных средств, подлежат начислению и уплате Должником Поручителю проценты на сумму произведённых платежей в размере увеличенной на 0,05 процентов годовых средневзвешенной процентной ставки по кредитному портфелю Поручителя, действовавшей в соответствующие периоды. Проценты начисляются со дня первого платежа и продолжают начисляться до момента полного исполнения Должником указанной обязанности.	
Изменения по Дополнительному соглашению № 1: 1) стороны подтверждают, что во исполнение Соглашения № 29-23 от 28.04.2023 г. Должником частично произведено погашение задолженности в размере 697 466 000 (шестьсот девяносто семь миллионов четыреста шестьдесят шесть тысяч) рублей 00 коп.	
2) Остаток задолженности Должника на 31.01.2024 составляет 2 528 621 211 (два миллиарда пятьсот двадцать восемь миллионов шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 коп.	
3) Стороны договорились вернуть Поручителю суммы в п.2 дополнительного соглашения № 1 осуществлять в следующем порядке: □ в случае получения дивидендов, распределяемых среди акционеров ПАО «ТГК-14», Должник обязуется направить полученные дивиденды на погашение задолженности в размере сумм, не менее указанных в графике в Дополнительном соглашении № 1; □ без ущерба положениям п.3.1. Дополнительного соглашения № 1, срок полного погашения Задолженности Должника с учетом начисленных процентов, в соответствии с п.8 Дополнительного соглашения № 1, за счет любых иных средств, за исключением полученных дивидендов, не может быть позднее 31 декабря 2031 года. Должник имеет право погасить Задолженность Должника досрочно без предварительного согласования с Поручителем 4) Стороны договорились, что положения раздела 4 (п. 4.1-4.3) и п.5 Соглашения № 29-23 от 28.04.2023 года с момента подписания настоящего соглашения утрачивают силу.	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

	<p>5) Стороны договорились, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> □ обеспечительные сделки, перечисленные в Приложении № 1 к Дополнительному соглашению № 1, за исключением договора № АД-8/0432-21-2-0 от 29.04.2022г. считаются прекращенными. □ Поручитель обязуется снять залог по договору № АД-8/0432-21-2-0 от 29.04.2022г исходя из рыночной стоимости акций, определенной в пункте 4 Дополнительного Соглашения № 1, с акций, составляющих 67,83% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 921 040 708 446 (девятьсот двадцать один миллиард сорок миллионов семьсот восемь тысяч четыреста сорок шесть) штук. □ Поручитель оставляет в залоге акции ПАО «ТГК-14», исходя из соотношения Задолженности Должника, указанной в пункте 2 Дополнительного соглашения № 1 и рыночной стоимости акций, указанной в пункте 4 Дополнительного соглашения № 1, в размере, составляющем 24,38% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 331 057 662 033 (триста тридцать один миллиард пятьдесят семь миллионов шестьсот шестьдесят две тысячи тридцать три) штуки. <p>Срок Соглашения и Дополнительного соглашения № 1 к нему: Без ущерба положениям п.3.1. Дополнительного соглашения № 1, срок полного погашения Задолженности Должника с учетом начисленных процентов, в соответствии с п.8 Дополнительного соглашения № 1, за счет любых иных средств, за исключением полученных дивидендов, не может быть позднее 31 декабря 2031 года.</p> <p>Выгодоприобретатель по Сделке: отсутствует.</p>				<p>- АО «ДУК» частично произвело погашение задолженности перед ПАО «ТГК-14» в размере 697 466 000 (шестьсот девяносто семь миллионов четыреста шестьдесят шесть тысяч) руб. 00 коп.;</p> <p>- остаток задолженности АО «ДУК» перед ПАО «ТГК-14» по состоянию на 31.01.2024г. составляет 2 528 621 211 (два миллиарда пятьсот двадцать восемь миллионов шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 коп.</p> <p>2) Стороны договорились:</p> <ul style="list-style-type: none"> - прекратить залог по Договору о залоге ценных бумаг от 29.04.2022 № АД-8/0432-21-2-0 на акции, составляющие 67,83% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 921 040 708 446 (девятьсот двадцать один миллиард сорок миллионов семьсот восемь тысяч четыреста сорок шесть) штук; - осуществить залог Ценных бумаг (акции) Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14», государственной регистрации выпуска 1-01-22451-F составляющие 24,38% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 331 057 662 033 (триста тридцать один миллиард пятьдесят семь миллионов шестьсот шестьдесят две тысячи тридцать три) штуки, в целях обеспечения обязательств АО «ДУК» по возврату задолженности в размере 2 528 621 211 (два миллиарда пятьсот двадцать восемь миллионов шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 коп.; <p>3) Залогодатель и Кредитор, обязуются не позднее 10 рабочих дней, следующих за днем подписания настоящего Соглашения, осуществить регистрацию факта обременения Ценных бумаг залогом;</p> <p>4) Дополнение № 1 к Договору о залоге ценных бумаг от 29.04.2022 № АД-8/0432-21-2-0 прекращает своё действие с момента подписания настоящего Соглашения.</p> <p>Срок Соглашения: До полного исполнения сторонами своих обязательств по Соглашению.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке: отсутствует.</p>	<p>капитале ПАО «ТГК-14» - 91,43 %;</p> <p>- Люльчев Константин Михайлович.</p> <p>Основание, по которому Люльчев К.М. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – занимает должность Председателя Совета директоров ПАО «ТГК-14», Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - 0 %.</p> <p>Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале АО «ДУК» – 78%;</p> <p>- Мясник Виктор Чеславович.</p> <p>Основание, по которому Мясник В.Ч. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является Генеральным директором стороны по сделке (АО «ДУК»), которая является ЕИО ПАО «ТГК-14», занимает должность члена Совета директоров ПАО «ТГК-14», Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - 0 %.</p> <p>Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале АО «ДУК» – 22%</p>	
<p>2 Соглашение к договору о залоге ценных бумаг от 29.04.2022 № АД-8/0432-21-2-0, между АО «ДУК» и ПАО «ТГК-14» от 24.05.2024 г.</p>	<p>Стороны Соглашения: «Залогодержатель» или «Кредитор» – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (ПАО «ТГК-14»); «Залогодатель» – Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО «ДУК»).</p> <p>Предмет Соглашения:</p> <p>1) Стороны подтверждают, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ПАО «ТГК-14» произвело погашение задолженности за АО «ДУК» в размере 3 226 087 211 (три миллиарда двести двадцать шесть миллионов восемьдесят семь тысяч двести одиннадцать) рублей 01 коп., в соответствии с договором поручительства № ПП/0432-21-2-0 от 29.08.2022 заключенного между ПАО «ТГК-14» и ПАО «Промсвязьбанк»; 	<p>- АО «ДУК» признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки, как лица являющегося контролирующим лицом ПАО «ТГК-14». АО «ДУК» имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентов голосов в высшем органе управления стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), и является ЕИО стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), Доля участия АО «ДУК» в уставном</p>	<p>Решение годового общего собрания акционеров от 24.05.2024 г. (протокол № 30 от 27.05.2024 г.</p> <p>Решение Совета директоров от 18.04.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 314 от 20.04.2024 г.)</p>	<p>3 Дополнительное соглашения № 2 от 09.09.2024 г. к</p>	<p>Стороны сделки: «Поручитель» – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (ПАО «ТГК-14»);</p>	<p>- АО «ДУК» признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки, как лица являющегося контролирующим</p>	<p>Решение Внеочередного общего собрания акционеров от 06.09.2024 г. (протокол ВОСА № 31 от 09.09.2024 г.).</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

<p>Соглашению № 29-23 от 28.04.2023 г.</p>	<p>«Должник» – Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО «ДУК»).</p> <p>Предмет Соглашения № 29-23 от 28.04.2023:</p> <p>1) в соответствии с обязательствами, принятыми по Договору поручительства № ПП/0432-21-2-0 от 29.08.2022 г., Поручитель в добровольном порядке произвёл платежи в счёт исполнения Должником обязательств по Кредитному договору об открытии кредитной линии (с установленным лимитом выдачи) № 0432-21-2-0 от 28.12.2021 г.</p> <p>2) Общая сумма произведённых Поручителем платежей составляет 3 226 087 211 (три миллиарда двести двадцать шесть миллионов семьдесят семь тысяч двести одиннадцать) рублей 01 коп.</p> <p>3) Стороны договорились осуществить возврат Поручителю суммы в размере 3 226 087 211,01 рублей и прекратить права Поручителя на перешедшие обременения.</p> <p>4) Срок возврата Поручителю суммы в размере 3 226 087 211,01 рублей и прекращение прав Поручителя на перешедшие обременения не может превышать 30.04.2023 г.;</p> <p>5) Стороны договорились, что с момента перечисления Поручителем денежных средств, подлежащих начислению и уплате Должником Поручителю проценты на сумму произведённых платежей в размере увеличенной на 0,05 процентов годовых средневзвешенной процентной ставки по кредитному портфелю Поручителя, действовавшей в соответствующие периоды. Проценты начисляются со дня первого платежа и продолжают начисляться до момента полного исполнения Должником указанной обязанности.</p> <p>Предмет дополнительного соглашения № 2:</p> <p>1) Стороны подтверждают, что остаток задолженности Должника по состоянию на «30» июня 2024 г. составляет 1 874 621 211 (Один миллиард восемьсот семьдесят четыре миллиона шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 копейк.</p> <p>2) Стороны договорились, что Поручитель обязуется снять залог по договору № АД-8/0432-21-2-0 от 29.04.2022г. с акций, составляющих 15,08 % уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 204 723 486 239 (Двести четыре миллиарда семьсот двадцать три миллиона четыреста восемьдесят шесть тысяч двести тридцать девять) штук.</p>	<p>лицом ПАО «ТГК-14». АО «ДУК» имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентов голосов в высшем органе управления стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), и является ЕИО стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), Доля участия АО «ДУК» в уставном капитале ПАО «ТГК-14» - 85,48 %</p> <p>- Люльчев Константин Михайлович.</p> <p>Основание, по которому Люльчев К.М. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – занимает должность Председателя Совета директоров ПАО «ТГК-14», Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 %</p> <p>Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале АО «ДУК» – 78%;</p> <p>- Мясник Виктор Чеславович.</p> <p>Основание, по которому Мясник В.Ч. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является Генеральным директором стороны по сделке (АО «ДУК»), которая является ЕИО ПАО «ТГК-14», занимает должность члена Совета директоров ПАО «ТГК-14», Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале (доля</p>	<p>Решение Совета директоров от 12.07.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 318 от 15.07.2024 г.)</p>	<p>3) Поручитель оставляет в залоге акции ПАО «ТГК-14» от 12.07.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 318 от 15.07.2024 г.)</p>	<p>составляющем 9,30% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 126 334 175 794 (Сто двадцать шесть миллиардов триста тридцать четыре миллиона сто семьдесят пять тысяч семьсот девяносто четыре) штуки.</p> <p>Срок сделки: до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке: отсутствует.</p> <p>Стороны сделки: «Залогодержатель» или «Кредитор» – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (ПАО «ТГК-14»); «Залогодатель» – Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» (АО «ДУК»).</p> <p>Предмет сделки: 1) Стороны подтверждают, что остаток задолженности АО «ДУК» перед ПАО «ТГК-14» по состоянию на 30 июня 2024 г. составляет 1 874 621 211 (один миллиард восемьсот семьдесят четыре миллиона шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 копейк.</p> <p>2) Во исполнение п.3.1. Дополнительного соглашения № 2 к Соглашению № 29-23 от 28.04.2023, Стороны: - прекращают залог по Договору о залоге ценных бумаг от 29.04.2022 года № АД-8/0432-21-2-0 на акции, составляющие 15,08% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 204 723 486 239 (Двести четыре миллиарда семьсот двадцать три миллиона четыреста восемьдесят шесть тысяч двести тридцать девять) штук; - осуществляют залог Ценных бумаг (акции) Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14», государственной регистрации выпуска 1-01-22451-F составляющие 9,30% уставного капитала ПАО «ТГК-14», а именно 126 334 175 794 (сто двадцать шесть миллиардов триста тридцать четыре миллиона сто семьдесят пять тысяч семьсот девяносто четыре) штуки, в целях обеспечения обязательств АО «ДУК» по возврату задолженности в размере 1 874 621 211 (один миллиард восемьсот семьдесят четыре миллиона шестьсот двадцать одна тысяча двести одиннадцать) руб. 01 копейк.</p>	<p>принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 %</p> <p>Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале АО «ДУК» – 22%</p> <p>- АО «ДУК» признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки, как лица являющегося контролирующим лицом ПАО «ТГК-14». АО «ДУК» имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентов голосов в высшем органе управления стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), и является ЕИО стороны по сделке (ПАО «ТГК-14»), Доля участия АО «ДУК» в уставном капитале ПАО «ТГК-14» - 85,48 %;</p> <p>- Люльчев Константин Михайлович.</p> <p>Основание, по которому Люльчев К.М. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – занимает должность Председателя Совета директоров ПАО «ТГК-14», Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 %.</p> <p>Доля участия Люльчева К.М. в уставном капитале АО «ДУК» – 78%;</p> <p>- Мясник Виктор Чеславович.</p>	<p>Решение Внеочередного общего собрания акционеров от 06.09.2024 г. (протокол ВОСА № 31 от 09.09.2024 г.).</p> <p>Решение Совета директоров от 01.07.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 319 от 02.08.2024 г.)</p>
---	---	--	---	---	--	---	---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14»
В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

		<p>Срок сделки: до полного исполнения сторонами своих обязательств. Выгодоприобретатель по сделке: отсутствует.</p>	<p>Основание, по которому Мясник В.Ч. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является Генеральным директором стороны по сделке (АО «ДУК»), которая является ЕИО ПАО «ТГК-14», занимает должность члена Совета директоров ПАО «ТГК-14»; Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 %. Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале АО «ДУК» – 22%</p>	
<p>5</p>	<p>Соглашение от 26.09.2024 г.</p>	<p>Стороны и выгодоприобретатели по сделке: Стороны: ПАО «ТГК-14» (Эмитент) и АО ИФК «Солид» (Организатор). Выгодоприобретатель: АО «ДУК», контролирующее лицо ПАО «ТГК-14», являющееся заинтересованным лицом в совершении сделки и стороной по взаимосвязанной сделке Эмитент обязуется: 1.1. незамедлительно предоставлять АО ИФК «Солид» (ОГРН: 1027739045839) (далее – «Организатор») полную, точную и достоверную информацию, которая может потребоваться ему для исполнения своих обязательств по Договору об организации публичного предложения акций, заключенному 30 июля 2024 года между Организатором и АО «ДУК» (ОГРН: 1092540003786) (далее – «Договор о организации»), и незамедлительно сообщать Организатору о любых изменениях, внесенных в предоставленные ранее документы, а также о ставших известными Эмитенту событиях и обстоятельствах, которые могут прямо или косвенно повлиять на полноту, точность или достоверность ранее предоставленной информации или иным образом повлиять на публичное предложение обыкновенных акций ПАО «ТГК-14» (далее – «Акции»), принадлежащих АО «ДУК» (далее также «Заказчик»), в пользу неограниченного круга инвесторов с проведением сделок купли-продажи на</p>	<p>Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания», ОГРН: 1092540003786, ИНН: 2540154785, признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является выгодоприобретателем по сделке между ПАО «ТГК-14» и АО ИФК «Солид», так как Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания» является стороной договора об организации публичного предложения акций ПАО «ТГК-14» с АО ИФК «Солид», в связи с исполнением которого ПАО «ТГК-14» заключает Соглашение и обязуется представлять информацию и возместить имущественные потери по смыслу статьи 406.1 ГК РФ. Доля участия заинтересованного лица в уставном капитале (доля</p>	<p>Решение Совета директоров от 26.09.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 321 от 27.09.2024 г.)</p> <p>организованном рынке Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (далее – «Сделка»); 1.2. предоставлять Организатору и его профессиональным консультантам доступ к руководству и менеджменту Эмитента, а также сотрудникам, юридическим консультантам, банкирам, аудиторам и консультантам группы Эмитента, которые имеют отношение к делу или необходимы для оказания услуг и(или) реализации Сделки, или которые имеют существенное значение в связи с таковым (или, в зависимости от обстоятельств, обеспечивать предоставление такой информации и доступ); 1.3. обеспечить надлежащее одобрение настоящего Соглашения уполномоченными органами управления Эмитента в соответствии с требованиями законодательства и устава Эмитента, соответственно, в течение 3 (Трех) недель с даты его заключения; 1.4. своевременно уведомлять Организатора: (а) обо всех стратегиях и обсуждениях, связанных со Сделкой; а также (б) об обстоятельствах, препятствующих исполнению Эмитентом обязанностей по Соглашению; 1.5. в течение 180 (Ста восьмидесяти) дней после заключения Сделки во всех случаях без предварительного письменного согласия Организатора не изменять уставный капитал, не размещать обыкновенные акции ПАО «ТГК-14», не объявлять о планах или намерении осуществить размещение или предложение Акции, не передавать, не продавать, не отчуждать иным образом (в том числе передавать в доверительное управление), не обременять Акции (полностью или частично), а также не предпринимать действий, которые приведут к тому, что дочерние организации Эмитента продадут, передадут, произведут отчуждение иным образом (включая передачу в доверительное управление) Акции или обременят Акции (полностью или частично). При этом, в случае получения соответствующего предварительного согласия Организатора, Эмитент обязан обеспечить наличие в соответствующей юридической документации по отчуждению условия, обязывающего приобретателя Акции и его аффилированных лиц соблюдать ограничения на отчуждение, аналогичные настоящему пункту; 1.6. не делать никаких публичных заявлений, сообщений или объявлений в отношении Акции без согласования Организатора;</p> <p>принадлежащих заинтересованному лицу акций) эмитента 75,64% - Льюльчев Константин Михайлович. Основание, по которому Льюльчев К.М. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является контролирующим лицом юридического лица (АО «ДУК») –выгодоприобретателя по сделке между ПАО «ТГК-14» и АО ИФК «Солид», так как имеет право прямо распоряжаться в силу участия более 50 процентами голосов в высшем органе управления АО «ДУК»; а также является Председателем Совета директоров ПАО «ТГК-14». Доля участия Льюльчева К.М. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 % . Доля участия Льюльчева К.М. в уставном капитале АО «ДУК» – 78% - Мясник Виктор Чеславович. Основание, по которому Мясник В.Ч. признается лицом, имеющим заинтересованность в совершении сделки – является контролирующим лицом юридического лица (АО «ДУК») –выгодоприобретателя по сделке между ПАО «ТГК-14» и АО ИФК «Солид», так как он является акционером и генеральным директором АО «ДУК» -</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14»
В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

	<p>1.7. использовать денежные средства, полученные от Заказчика в соответствии с обязательствами, принятыми Заказчиком в рамках Сделки, на реализацию инвестиционной стратегии с учетом всех заявлений Эмитента или Заказчика, которые были опубликованы, предоставлены потенциальным приобретателям или использовались иным образом для маркетинга Акций в рамках Сделки.</p> <p>Срок исполнения обязательств по сделке: Обязательства по сделке возникают с момента подписания - 26.09.2024. Общий срок исполнения обязательств лимитирован общим сроком подготовки к Сделке, кроме отдельных обязательств, сроки исполнения которых прямо указаны в пункте 2.3 и пункте 2.4 настоящего Сообщения о существенном факте.</p> <p>Размер сделки в денежном выражении: Цена Соглашения составляет лимит обязательств Эмитента по Соглашению. Лимит обязательств Эмитента по Соглашению, включая обязательства по возмещению Имущественных потерь, не может превышать 2 166 014 000 (два миллиарда сто шестьдесят шесть миллионов четырнадцать тысяч) рублей.</p>	<p>управляющей компании ПАО «ТГК-14», и членом Совета директоров ПАО «ТГК-14».</p> <p>Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале (доля принадлежащих акций) ПАО «ТГК-14» - менее 5 %.</p> <p>Доля участия Мясник В.Ч. в уставном капитале АО «ДУК» – 22%.</p>	
--	--	---	--

Раздел II. Крупные сделки

№	Вид сделки	Предмет и условия сделки	Стороны	Орган управления, принявший решение о согласии на совершении сделки
1	Соглашение о выдаче банковских гарантий с ПАО «Совкомбанк»	<p>Банк – ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480); Клиент – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ИНН 7534018889); Предмет договора: Предметом является выдача (предоставление) Клиенту (за Клиента) на возмездной основе гарантий (банковских гарантий) Банка.</p> <p>В рамках настоящего Соглашения банковские гарантии предоставляются в целях обеспечения исполнения обязательств Клиента по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, а также в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенными Клиентом в отношении объектов генерации.</p> <p>Цена сделки: Цена по сделке (сумма, которая может быть отчуждена Обществом) составляет сумму: 1) сумма предела имущественной ответственности Банка перед Бенефициаром (п.5); 2) вознаграждение (п.7); 3) иных платежей, предусмотренных условиями Соглашения.</p> <p>Невозобновляемый Лимит на сделку/Сумма Соглашения: Предел имущественной ответственности Банка перед Бенефициарами (Лимит) составляет не более 5 319 000 000 (Пять миллиардов триста девятнадцать миллионов) рублей 00 копеек</p> <p>Срок действия Лимита/Соглашения:</p>	<p>Стороны сделки: Банк – ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480); Клиент – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ИНН 7534018889).</p>	<p>Решение Совета директоров от 15.08.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 320 от 16.08.2024 г.)</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

		Срок действия Лимита/Соглашения до 02.10.2031 (включительно). Дата совершения существенной сделки: 13 августа 2024 года. Общий срок предоставления Банковских гарантий - по «30» августа 2024 года включительно. Банк производит выдачу Банковской гарантии при условии, что дата окончания действия предоставляемой Банковской гарантии наступает не позднее окончания срока действия Соглашения. По истечении Общего срока предоставления Банковских гарантий право Клиента на получение Банковских гарантий в соответствии с Соглашением прекращается.		
2	Договор залога прав по счету с ПАО «Совкомбанк» (крупная сделка в рамках Договора банковского вклада № БВ-Ю-810/1200-16083/1-24 (срочный залоговый депозит) от «30» августа 2024 года)	Предмет Договора: Залогодатель в обеспечение исполнения Обязательств Должника по Соглашению передает в залог Залогодержателю Права (требования) по банковскому вкладу от «30» августа 2024 года № БВ-Ю-810/1200-16083/1-24 в отношении Твердой суммы в размере, соответствующем сумме вклада (без учета возможных дополнительных взносов и капитализации процентов), а именно 3 600 000 000,00 (три миллиарда шестьсот миллионов) рублей РФ, в соответствии с указанным ниже графиком пополнения банковского вклада: - в день заключения договора банковского вклада - 500 000 000,00 (Пятьсот миллионов 00/100) рублей РФ. - далее, пополнение банковского вклада осуществляется по графику при этом минимальная сумма каждого пополнения депозита составляет не менее 100 000 000,00 (Сто миллионов 00/100) рублей РФ. До момента полного перечисления общей суммы, Твердой суммой является фактически находящаяся на Счете сумма денежных средств. Срок исполнения обязательств по сделке: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до момента полного исполнения Обязательств; Размер сделки в денежном выражении: 3 600 000 000 (Три миллиарда шестьсот миллионов) рублей 00 копеек. Дата совершения сделки: 30 августа 2024 года.	Стороны сделки: «Кредитор» / «Банк» - ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480), «Заемщик» - Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ИНН 7534018889).	Решение Совета директоров от 15.08.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 320 от 16.08.2024 г.)
3	Договора банковского вклада с ПАО «Совкомбанк» (крупная сделка в рамках взаимовязанная сделка в рамках Договора)	Предмет договора: Банк принимает от Вкладчика в депозит (во вклад) денежные средства в сумме 500 000 000,00 (Пятьсот миллионов 00/100) рублей РФ, с возможностью пополнения депозита (вклада) до 3 600 000 000,00 (Три миллиарда шестьсот миллионов 00/100) рублей РФ (далее «Сумма депозита»), обязуясь вернуть Сумму депозита и	Стороны сделки: «Кредитор» / «Банк» - ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480), «Заемщик» - Публичное акционерное общество	Решение Совета директоров от 15.08.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 320 от 16.08.2024 г.)
	Договора банковского залогового счета в рублях РФ № 42107810812000000054 от «30» августа 2024 года)	уплатить проценты на нее в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором. Внесенную Вкладчиком Сумму депозита Банк учитывает на банковском залоговом счете (далее «Счет»), открытом Банком Вкладчику в рамках Договора банковского залогового счета в рублях РФ № 42107810812000000054 от «30» августа 2024 года (далее – «Договор залогового счета»). Указанные в настоящем Договоре права в отношении Суммы депозита передаются Вкладчиком в залог Банку в рамках Договора залога прав по счету № ДБГ-16083-1/24/ДЗ-1 от «30» августа 2024 года (далее – «Договор залога») для обеспечения исполнения указанных в Договоре залога обязательств Вкладчика перед Банком, и открываемый Вкладчиком в рамках настоящего Договора вклад открывается для целей обеспечения указанных в настоящем пункте обязательств. Режим использования Счета, порядок обращения взыскания на заложенные права и прочие условия залога регулируются указанными Договором залогового счета и Договором залога. Срок исполнения обязательств по сделке: Срок депозита составляет с даты заключения настоящего Договора по «16» октября 2031 года. Размер сделки в денежном выражении: 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей 00 копеек. Дата совершения сделки: 30 августа 2024 года.	Стороны сделки: «Кредитор» / «Банк» - ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480), «Заемщик» - Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ИНН 7534018889).	Решение Совета директоров от 15.08.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 320 от 16.08.2024 г.)
4	Договор банковского залогового счета в рублях РФ с ПАО «Совкомбанк» (крупная сделка в рамках взаимовязанная сделка в рамках Договора банковского вклада № БВ-Ю-810/1200-16083/1-24 (срочный залоговый депозит) от «30» августа 2024 года)	Предмет договора: Открытие БАНКОМ в соответствии со статьей 358.9 Гражданского Кодекса Российской Федерации КЛИЕНТУ банковского залогового счета (далее по тексту – «Счет») для целей учета вклада, принятого от КЛИЕНТА (Вкладчика) в рамках Договора банковского вклада № БВ-Ю-810/1200-16083/1-24 (срочный залоговый депозит) от «30» августа 2024 года (далее – «Договор вклада») в целях предоставления КЛИЕНТОМ в залог БАНКУ прав по Договору и Договору вклада на условиях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации, в том числе о валютном регулировании и валютном контроле (далее по тексту – «действующее законодательство») и настоящим Договором, проведение операций по Счету.	Стороны сделки: «Кредитор» / «Банк» - ПАО «Совкомбанк» (ИНН 4401116480), «Заемщик» - Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ИНН 7534018889).	Решение Совета директоров от 15.08.2024 г. (протокол заседания Совета директоров № 320 от 16.08.2024 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «ТГК-14» В 2024 ГОДУ СДЕЛКАХ

	<p>Открываемый КЛИЕНТУ в рамках Договора Счет является залоговым в понимании статей 358.9 – 358.14 Гражданского Кодекса Российской Федерации. Залог прав по настоящему Договору возникает по банковскому вкладу в соответствии с Договором вклада, и помимо настоящего Договора регулируется Договором залога прав по счету № ДБГ-16083-1/24/ДЗ-1 от «30» августа 2024 года, заключенным между БАНКОМ (залогодержатель) и КЛИЕНТОМ (залогодатель), (далее – «Договор залога»), при этом залог возникает с момента заключения Сторонами указанного Договора залога и зачисления на Счет денежных средств в общей сумме не менее 3 600 000 000,00 (Три миллиарда шестьсот миллионов 00/100) рублей РФ (без учета возможных дополнительных взносов и капитализации процентов, далее именуемый «Твердая сумма»), в соответствии с указанным ниже графиком пополнения банковского вклада:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в день заключения Договора вклада - 500 000 000,00 (Пятьсот миллионов 00/100) рублей РФ. - далее, пополнение банковского вклада осуществляется в соответствии с графиком. <p>Срок исполнения обязательств по сделке: Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и является бессрочным. При отсутствии в течение шести (Шести) месяцев операций по Счету БАНК имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, предупредив в письменной форме об этом КЛИЕНТА. Договор считается расторгнутым по истечении 2 (Двух) месяцев со дня направления БАНКОМ КЛИЕНТУ такого предупреждения;</p> <p>Размер сделки в денежном выражении: 3 600 000 000 (Три миллиарда шестьсот миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Дата совершения сделки: 30 августа 2024 года</p>		
--	--	--	--

* В соответствии со ст. 78 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупной сделкой считается сделка (несколько взаимосвязанных сделок), выходящая за пределы обычной хозяйственной деятельности. О взаимосвязанности данных сделок общества свидетельствуют такие признаки, как преследование единой хозяйственной цели при заключении сделок, непродолжительный период между совершением нескольких сделок.

Генеральный директор АО «ДУК»,
исполняющего функции единоличного
исполнительного органа ПАО «ТГК-14»



Е.С. Николаев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 14»**

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимых аудиторов**

31 декабря 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	2
Отчет об изменениях капитала	3
Отчет о движении денежных средств	4
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	5

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе	14
2. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах	14
3. Операционная среда Общества	15

II. Учетная политика

1. Основа составления	17
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	17
3. Основные средства	17
4. Концессионные соглашения	18
5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	18
6. Учет аренды	18
7. Финансовые вложения	19
8. Прочие внеоборотные активы	19
9. Запасы	20
10. Расходы будущих периодов	20
11. Дебиторская задолженность	20
12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	20
13. Уставный, добавочный и резервный капитал	21
14. Кредиты и займы полученные	21
15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	21
16. Расчеты по налогу на прибыль	22
17. Признание доходов	22
18. Признание расходов	22
19. Прочие оборотные активы и прочие краткосрочные обязательства	23
20. Изменения в учетной политике Общества	23

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства	24
2. Право владения и пользования объектами концессионного соглашения	24
3. Права пользования активом и обязательства по аренде	24
4. Прочие внеоборотные активы	25
5. Финансовые вложения	25
6. Запасы	26
7. Дебиторская задолженность	26
8. Денежные средства и денежные эквиваленты	27
9. Прочие оборотные активы	27
10. Капитал и резервы	28
11. Кредиты и займы	28
12. Кредиторская задолженность	29
13. Доходы будущих периодов	29
14. Налоги	29
15. Выручка от продаж	31
16. Расходы по обычным видам деятельности	31
17. Прочие доходы и прочие расходы	32
18. Прибыль на акцию	32
19. Связанные стороны	32
20. Информация по сегментам	34
21. Оценочные обязательства, условные активы и обязательства	35
22. Управление финансовыми рисками	36
23. Принцип непрерывности деятельности	39
24. События после отчетной даты	39

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

kept

Аудиторское заключение независимых аудиторов

о бухгалтерской отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 14»
за 2024 год

АО «Кэпт»
БЦ «Алкон III»,
Ленинградский проспект 34А,
Москва, Россия 125040
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4499

kept

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №14»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» (далее – «Компания»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчета о финансовых результатах за 2024 год, отчета об изменениях капитала за 2024 год и отчета о движении денежных средств за 2024 год, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит бухгалтерской отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. 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 бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПАО «ТГК-14»
Аудиторское заключение независимых аудиторов
Страница 3



Резерв по сомнительным долгам

См. пункт III.7 текстовых пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>На отчетную дату стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности представляет собой существенную сумму для бухгалтерской отчетности.</p> <p>Созданный Компанией резерв в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности основывается на оценке вероятности погашения задолженности. Данная оценка подразумевает значительную степень суждения руководства.</p> <p>В связи со значительным уровнем суждения руководства, необходимого при оценке резерва в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, мы определили резерв по сомнительным долгам как ключевой вопрос аудита.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении резерва по сомнительным долгам; – исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности; – получили понимание ключевых параметров и допущений, используемых руководством при расчете резерва по сомнительным долгам; – оценили обоснованность оценок руководства в отношении резерва по сомнительным долгам, используя наши собственные ожидания, основанные на доступной информации; – оценили, является ли соответствующее раскрытие информации в отчетности надлежащим.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности Компании за 2023 год был проведен другими аудиторами, чье заключение от 13 февраля 2024 года содержало немодифицированное мнение о той отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Годовой отчет Компании за 2024 год и Отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года. Годовой отчет Компании за 2024 год и Отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года будут, предположительно, предоставлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступной, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

ПАО «ТГК-14»
Аудиторское заключение независимых аудиторов
Страница 4



Ответственность руководства и Комитета Совета директоров по аудиту за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с РСБУ и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании 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 Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет Совета директоров по аудиту несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности Компании.

Ответственность аудиторов за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская 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 Международными стандартами аудита, 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 бухгалтерской отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате 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 Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, 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 Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской 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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПАО «ТГК-14»
Аудиторское заключение независимых аудиторов
Страница 5



или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету Совета директоров по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета Совета директоров по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской 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.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Козленко Леонид Владимирович

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104253, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 138/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

20 февраля 2025 года

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 г.

Организация Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) г. Чита, ул. Профсоюзная 23
Бухгалтерская отчетность подпадает под обязательный аудит
Наименование аудиторской организации: Акционерное общество «Кэпт» да v нет
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

Коды	
0710001	
31.12.2024	
74421763	по ОКТО
7534018699	ИНН
55.11.1	по ОКВЭД 2
1.22.4716	по ОКЕИ
384	

ИНН 7702019950
ОГРН 1027700125628

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 3.2	Нематериальные активы	1110	779 550	819 814	60 311
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	14 005 911	12 128 562	11 566 238
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.5	Финансовые вложения	1170	2 289 999	3 374 487	615 410
3.14	Отложенные налоговые активы	1180	131 258	146 556	192 024
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	1 521 565	371 767	223 545
	Итого по разделу I	1100	18 728 281	16 841 188	12 957 608
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Запасы	1210	1 498 228	911 349	796 522
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	47 316	30 703	23 620
3.7	Дебиторская задолженность	1230	2 264 027	1 482 373	1 532 012
3.5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 061 261	4 504	2 707
3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 658 055	4 905 033	470 480
3.9	Прочие оборотные активы	1260	311 548	207 001	186 975
	Итого по разделу II	1200	7 840 433	7 540 993	3 012 316
	БАЛАНС	1600	26 568 714	24 382 181	16 969 924

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 357 946	1 357 946	1 357 946
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.10	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 189 207	1 189 243	1 189 789
3.10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 731 271	3 731 271	3 731 271
3.10	Резервный капитал	1360	135 795	67 897	67 897
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 294 145	3 176 868	3 919 714
	Итого по разделу III	1300	8 708 364	9 523 223	9 268 697
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.11	Заемные средства	1410	7 450 893	5 925 291	444 994
3.14	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 988 560	1 277 691	1 166 377
3.21	Оценочные обязательства	1430	82 019	74 640	85 727
3.13	Доходы будущих периодов	1440	202 668	236 714	-
3.3	Прочие обязательства	1450	136 588	306 282	363 396
	Итого по разделу IV	1400	9 860 728	7 820 918	2 080 484
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.11	Заемные средства	1510	919 729	827 707	600 000
3.12	Кредиторская задолженность	1520	6 133 799	5 270 408	3 645 376
3.13	Доходы будущих периодов	1530	365 582	928 977	1 244
3.21	Оценочные обязательства	1540	266 607	232 763	335 388
3.3	Прочие обязательства	1550	273 905	78 124	70 727
	Итого по разделу V	1500	7 999 622	7 038 009	4 652 733
	БАЛАНС	1700	26 568 714	24 382 182	16 969 924

Генеральный директор АО «ТГК-14», исполнительный директор АО «ТГК-14»
Функция единоличного исполнительного органа АО «ТГК-14»



Николаев Е.С.

Главный бухгалтер
Ходякова Н.Е.

20 февраля 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Отчет о финансовых результатах за 2024 г.

Организация Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2024
Форма по ОКУД	74421763
по ОКПО	7534018889
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКФС/ОКС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.	За 2023 г.
1	2	3	4	5
3.15	Выручка	2110	19 121 390	16 833 488
3.16	Себестоимость продаж	2120	(16 807 601)	(14 691 305)
	Валовая прибыль	2100	2 313 789	2 142 181
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль от продаж	2200	2 313 789	2 142 181
	Доходы от участия в других организациях	2310	19 811	11 978
	Проценты к получению	2320	879 357	574 951
3.11	Проценты к уплате	2330	(955 260)	(501 744)
3.17	Прочие доходы	2340	979 770	395 132
3.17	Прочие расходы	2350	(765 349)	(588 755)
	Прибыль до налогообложения	2300	2 472 118	2 033 743
3.14	Налог на прибыль	2410	(307 854)	(517 018)
3.14	в т.ч. Текущий налог на прибыль	2411	(181 993)	(348 935)
3.14	в т.ч. Отложенный налог на прибыль	2412	(725 871)	(168 082)
	Прочее	2460	(9 640)	15 476
	Чистая прибыль	2400	1 554 614	1 532 201

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.	За 2023 г.
1	2	3	4	5
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 554 614	1 532 201
3.18	Базовая прибыль на акцию	2900	0,00114	0,00113
	Разводненная прибыль на акцию	2910	-	-

Генеральный директор АО «ДРУС» (полномочный представитель исполнительного органа ПАО «ТГК-14») _____



Николаев Е.С.

Главный бухгалтер _____ Ходакова Н.Е.

Отчет об изменении капитала за 2024 г.

Организация Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (убыток)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неопределенная прибыль (накопительный убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Высвобождаемый капитал на 31 декабря 2023 г.	3100	1 387 946	-	-	87 887	-	2 319 714
Высвобождаемый капитал на 31 декабря 2024 г.	3100	1 387 946	-	-	87 887	-	2 319 714
Изменения капитала, в том числе:							
в том числе:							
чистая прибыль	3210	x	x	x	x	-	1 532 201
Изменение капитала - итого	3200	-	-	-	-	-	(1 271 492)
в том числе:							
доходы от участия в других организациях	3220	x	x	x	x	-	(1 271 492)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(305)	x	-	528
Изменение резервного капитала	3240	x	x	-	-	-	x
Высвобождаемый капитал на 31 декабря 2024 г. до налогообложения	3300	1 387 946	-	4 933 014	87 887	-	8 397 211
Изменения в связи с оценочными учетными расходами	3310	-	-	-	-	(4 091)	(4 091)
Высвобождаемый капитал на 31 декабря 2024 г. после налогообложения	3300	1 387 946	-	4 938 014	87 887	-	9 323 228
Изменения капитала, в том числе:							
в том числе:							
чистая прибыль	3310	x	x	x	x	-	1 554 614
Изменение капитала - итого	3320	-	-	-	-	-	(2 389 476)
в том числе:							
доходы от участия в других организациях	3330	x	x	x	x	-	(2 389 476)
Изменение добавочного капитала	3340	x	x	(305)	x	-	528
Изменение резервного капитала	3350	x	x	-	-	-	x
Высвобождаемый капитал на 31 декабря 2024 г.	3300	1 387 946	-	4 933 014	87 887	-	9 323 228

2. Корректировки в связи с изменениями учетной политики и исправлениями ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	Изменения капитала за 2023 г. за счет чистой прибыли (убыток)	На 31 декабря 2023 г.
1	2	3	4	5
Осциллы - итого				
в том числе:				
доходы от участия в других организациях	3400	3 364 597	380 719	3 745 316
изменения учетной политики	3410	-	-	(4 091)
исправления ошибок	3420	-	-	-
доходы от участия в других организациях	3430	3 364 597	380 719	3 745 325
в том числе:				
неопределенная прибыль (накопительный убыток)	3401	2 878 714	380 719	3 259 433
в том числе:				
доходы от участия в других организациях	3411	-	-	(4 091)
изменения учетной политики	3421	-	-	-
исправления ошибок	3431	-	-	-
доходы от участия в других организациях	3402	2 878 714	380 719	3 259 432
в том числе:				
доходы от участия в других организациях	3403	1 931 040	-	1 931 040
изменения учетной политики	3413	-	-	(20)
исправления ошибок	3423	-	-	-
доходы от участия в других организациях	3404	1 931 040	-	1 931 020

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3000	9 296 613	10 688 916	9 267 841

Генеральный директор АО «ДРУС» (полномочный представитель исполнительного органа ПАО «ТГК-14») _____ Николаев Е.С.

Главный бухгалтер _____ Ходакова Н.Е.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Отчет о движении денежных средств за 2024 г.

Организация: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»
Идентификационный номер налогоплательщика: 74421763
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД: 0710009
Дата (мес, год): 31.12.2024
по ОКУД: 74421763
ИНН: 7554018899
по ОКВЭД: 35.11.1
по ОКФС/ОКСВ: 1 22 47/16
по ОКЕИ: 384

Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.	За 2023 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	20 352 317	19 038 079
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	19 089 892	16 850 614
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 274	19 390
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
возмещение по налогу на прибыль	4114	-	246 587
прочие поступления	4119	1 290 051	2 121 488
Платежи - всего	4120	(16 888 090)	(16 601 835)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 380 714)	(8 539 410)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 021 738)	(2 985 437)
процентов по долговым обязательствам	4123	(916 111)	(325 117)
налога на прибыль, солидарный	4124	(141 953)	(429 581)
на сумму прочих налогов и взносов во внебюджетные фонды	4125	(2 148 705)	(3 162 073)
прочие платежи	4129	(160 779)	(119 012)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 674 227	3 436 244
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 281 692	2 229 733
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	668	27 633
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	9 520	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (грав требования денежных средств в другом лице)	4213	2 507 139	760 367
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	613 888	221 119
прочие поступления	4219	281 377	1 211 616
Платежи - всего	4220	(6 983 099)	(1 352 374)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 309 171)	(884 913)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (грав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	4223	(2 500 000)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(119 692)	(47 476)
оплату труда, включаемого в стоимость основных средств	4225	(659 711)	(148 535)
прочие платежи	4229	(475 234)	(171 450)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(6 681 417)	868 361
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 908 689	6 703 648
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 607 289	1 254 730
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	299 270	5 448 818
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(6 048 348)	(6 673 600)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 326 519)	(1 247 411)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 719 829)	(5 428 189)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 139 759)	29 948
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(2 246 978)	4 434 853
Состояние денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 905 033	470 480
Состояние денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 658 055	4 905 033
Валютная разница из-за изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Генеральный директор, исполнительный директор
Иванова Е.С. Главный бухгалтер Жидкова Н.Е.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год

Организация: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»
 Идентификационный номер налогоплательщика: 76021703
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество/частная собственность.
 Единица измерения: тыс. руб.

Код	31.12.2024
Дата (мес./мес./год)	76021703
ИНН	763018899
на ОГРН/ОГРНИП	30.11.1
на ОГРН/ОГРНИП	1.22.47.18
на ОКВЭД	384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		Эффект от изменения учетной политики		На конец периода после изменения учетной политики		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	поступило	выбыло		пересчета		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Нематериальные активы - всего	5100	2024 г.	849 013	(29 199)	34 217	-	-	-	-	-	-	875 128	(95 578)	-	-	875 128	(95 578)
	5110	2023 г.	78 006	(18 695)	730 218	-	-	-	-	-	-	806 224	(29 825)	42 789	626	849 013	(29 199)
в том числе:																	
Авторские права на программы для ЭВМ	5101	2024 г.	48 973	(2 907)	3 443	-	-	-	-	-	-	52 418	(12 348)	-	-	52 418	(12 348)
	5111	2023 г.	6 184	(2 631)	-	-	-	-	-	-	-	6 184	(3 533)	42 789	626	48 973	(2 907)
Право владения и использования объектов интеллектуальной собственности	5102	2024 г.	296 053	(28 292)	30 774	(8 102)	-	-	-	-	-	821 125	(83 230)	-	-	821 125	(83 230)
	5112	2023 г.	66 230	(13 064)	730 218	-	-	-	-	-	-	798 453	(28 292)	-	-	798 453	(28 292)
НИОКР	5103	2024 г.	1 567	-	-	-	-	-	-	-	-	1 567	-	-	-	1 567	-
	5113	2023 г.	1 567	-	-	-	-	-	-	-	-	1 567	-	-	-	1 567	-

2. Основные средства 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	пересчета		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2024 г.	18 941 533	(7 899 025)	1 736 584	(121 266)	110 603	(929 785)	-	-	-	20 558 851	(8 718 207)
	5210	2023 г.	18 073 094	(7 095 423)	901 745	(33 306)	21 781	(826 384)	-	-	-	18 941 533	(7 899 026)
в том числе:													
Здания	5201	2024 г.	1 764 574	(523 180)	77 914	(338)	-	(36 199)	-	-	-	1 842 150	(559 379)
	5211	2023 г.	1 771 367	(490 706)	600	(7 394)	3 945	(36 425)	-	-	-	1 784 573	(523 180)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2024 г.	6 326 037	(2 435 398)	491 667	(6 638)	-	(262 366)	-	-	-	6 811 066	(2 437 794)
	5212	2023 г.	6 102 295	(2 183 190)	308 270	(7 608)	97	(262 300)	-	-	-	6 326 037	(2 435 398)
Машины и оборудование	5203	2024 г.	10 001 986	(4 550 765)	845 570	(1 700)	775	(927 541)	-	-	-	10 945 856	(5 077 531)
	5213	2023 г.	9 440 775	(4 121 734)	573 300	(12 109)	12 097	(441 129)	-	-	-	10 001 986	(4 550 766)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5204	2024 г.	81 602	(63 899)	895	-	(5 189)	-	-	-	-	81 602	(63 899)
	5214	2023 г.	81 797	(68 249)	1 290	(1 485)	1 485	(7 135)	-	-	-	81 602	(63 899)
Транспортные средства	5205	2024 г.	280 148	(194 591)	122 220	(1 048)	1 048	(23 354)	-	-	-	401 320	(216 897)
	5215	2023 г.	273 705	(178 998)	11 135	(4 691)	4 139	(19 734)	-	-	-	280 148	(194 591)
Прочие основные средства	5206	2024 г.	19 803	(6 723)	16 850	-	-	(2 658)	-	-	-	36 653	(9 381)
	5216	2023 г.	19 464	(6 117)	348	(7)	(0)	(2 606)	-	-	-	19 803	(9 377)
Право пользования активами	5207	2024 г.	467 383	(124 469)	83 468	(111 542)	108 790	(72 475)	-	-	-	439 309	(88 167)
	5217	2023 г.	460 691	(68 426)	6 784	(69)	12	(66 055)	-	-	-	467 383	(124 469)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода
			На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2024 г.	1 086 055	3 173 353	(38 325)	(2 053 816)	2 185 267
	5250	2023 г.	588 573	2 283 110	(154 150)	(1 631 478)	1 086 055
в том числе:							
Незавершенное строительство	5241	2024 г.	961 856	2 612 897	(17 745)	(2 053 816)	1 503 194
	5251	2023 г.	461 817	2 131 519	-	(1 631 478)	961 856
Оборудование и установка	5242	2024 г.	124 197	560 456	(20 580)	-	682 073
	5252	2023 г.	126 756	151 591	(154 150)	-	124 197

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.		За 2023 г.
		3	4	5
Увеличения стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 406 002		817 223
в том числе:				
Здания	5261	77 555		59 048
Сосредоточен и передаточная установка	5262	460 853		278 897
Машины и оборудование	5263	818 866		475 388
Транспортные средства	5264	32 033		2 880
Другие основные средства	5265	18 893		1 010

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2024 г.	2023 г.	2022 г.
1	2	3	4	5
Переданы в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданы в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Получены в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	670 355	342 914	402 266
Получены в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 246 170	1 246 170	1 353 988
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	291 353	286 632	295 833
Основные средства, полученные по концессионному соглашению, числящиеся за балансом	5285	946 903	1 028 027	335 507
Основные средства, переданные в залог	5286	-	-	5 020 742
Иное использование основных средств, числящихся на балансе	5287	-	-	-
Иное использование основных средств, числящихся за балансом	5288	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Изменение классификации по сроку	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2024 г.	3 416 435	(41 948)	2 000 000	(2 514 276)	-	-	(8 951)	(561 261)	2 340 898	(50 899)
	5311	2023 г.	955 219	(39 809)	3 226 087	(784 871)	-	-	(2 139)	-	3 416 435	(41 948)
в том числе:												
Вложения в уставные капиталы	5302	2024 г.	7 147	-	-	(7 137)	-	-	-	-	10	-
	53021	2024 г.	7 147	-	-	(7 137)	-	-	-	-	10	-
Вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	53121	2023 г.	7 147	-	-	-	-	-	-	-	7 147	-
Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)	5303	2024 г.	74 128	(41 948)	-	-	-	-	(8 951)	-	74 128	(50 899)
	5313	2023 г.	78 632	(39 809)	-	(4 504)	-	-	(2 139)	-	74 128	(41 948)
Вложения в иные ценные бумаги других организаций (облигации, векселя и др.)	53032	2024 г.	74 128	(41 948)	-	-	-	-	(8 951)	-	74 128	(50 899)
	53132	2023 г.	78 632	(39 809)	-	(4 504)	-	-	(2 139)	-	74 128	(41 948)
Другие виды финансовых вложений	5304	2024 г.	3 335 160	-	2 000 000	(2 507 139)	-	-	-	(561 261)	2 266 760	-
	5314	2023 г.	869 440	-	3 226 087	(760 367)	-	-	-	-	3 335 160	-
Предоставленные займы	53042	2024 г.	3 335 160	-	2 000 000	(2 507 139)	-	-	-	(561 261)	2 266 760	-
	53142	2023 г.	869 440	-	3 226 087	(760 367)	-	-	-	-	3 335 160	-
Депозитные вклады	53043	2024 г.	-	-	2 000 000	-	-	-	-	-	2 000 000	-
	53143	2023 г.	-	-	2 000 000	-	-	-	-	-	2 000 000	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2024 г.	4 504	-	600 000	(4 504)	-	-	-	(561 261)	1 061 261	-
	5315	2023 г.	2 707	-	4 504	(2 707)	-	-	-	-	4 504	-
в том числе:												
Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)	5307	2024 г.	4 504	-	600 000	(4 504)	-	-	-	-	600 000	-
	5317	2023 г.	2 707	-	4 504	(2 707)	-	-	-	-	4 504	-
Другие виды финансовых вложений	5308	2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	(561 261)	561 261	-
	5318	2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	561 261	-
Предоставленные займы	53082	2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	(561 261)	561 261	-
	53182	2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	561 261	-
Финансовых вложений - итого	5300	2024 г.	3 420 939	(41 948)	2 600 000	(2 518 780)	-	-	(8 951)	(561 261)	3 402 159	(50 899)
	5310	2023 г.	957 826	(39 809)	3 230 591	(767 876)	-	-	(2 139)	-	3 420 939	(41 948)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло			оборот запасов между их группами (выдаями)	Эффект от изменения учетной политики	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	резервов от снижения стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Запасы - всего	5400	2024 г.	911 377	(28)	9 122 712	(8 535 835)	-	-	-	-	1 498 254	(28)
	5420	2023 г.	796 549	(27)	7 328 524	(7 209 258)	5	(6)	-	(4 438)	911 377	(28)
в том числе:												
Топливо, сырье и материалы	5401	2024 г.	901 155	(28)	8 981 634	(8 388 590)	-	-	-	-	1 494 199	(28)
	5421	2023 г.	796 409	(27)	7 308 084	(7 193 338)	5	(6)	-	-	901 155	(28)
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	2024 г.	43	-	2 962	(2 909)	-	-	-	-	96	-
	5422	2023 г.	62	-	3 774	(3 793)	-	-	-	-	43	-
Прочие запасы и затраты	5403	2024 г.	10 179	-	138 116	(144 336)	-	-	-	-	3 959	-
	5423	2023 г.	10 078	-	16 866	(12 127)	-	-	-	(4 438)	10 179	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло		перевод из долговой кредиторскую задолженности (и наоборот)	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание на финансовый результат				восстановление/использование резерва
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Дебиторская задолженность - всего	5510	2024 г.	2 072 957	(590 583)	32 492 444	-	(68 449)	(31 758 001)	-	115 659	-	2 807 400	(543 373)
	5530	2023 г.	2 181 993	(649 981)	34 051 084	-	(122 320)	(34 170 094)	(26)	181 718	-	2 072 957	(590 583)
в том числе:													
Покупатели и заказчики	5511	2024 г.	1 665 765	(670 392)	22 918 621	-	(68 100)	(22 475 389)	-	115 430	-	2 108 997	(523 062)
	5531	2023 г.	1 655 040	(621 776)	20 235 580	-	(118 996)	(20 224 629)	(26)	170 380	-	1 665 765	(670 392)
Авансы выданные	5512	2024 г.	96 230	(105)	2 512 744	-	-	(2 340 056)	-	-	-	268 916	(105)
	5532	2023 г.	55 638	(866)	1 667 457	-	-	(1 626 865)	-	761	-	96 230	(105)
Налоги и сборы, социальное страхование	5513	2024 г.	1 249	-	299 767	-	-	(101 735)	-	-	-	199 281	-
	5533	2023 г.	298	-	374 380	-	-	(373 389)	-	-	-	1 249	-
Прочая задолженность	5514	2024 г.	309 713	(20 086)	6 783 912	-	(349)	(6 840 819)	-	229	-	230 206	(20 086)
	5534	2023 г.	471 057	(27 339)	11 783 667	-	(3 324)	(11 945 011)	-	10 577	-	309 713	(20 086)
Итого	5500	2024 г.	2 072 957	(590 583)	32 492 444	-	(68 449)	(31 758 001)	-	115 659	-	2 807 400	(543 373)
	5520	2023 г.	2 181 993	(649 981)	34 051 084	-	(122 320)	(34 170 094)	(26)	181 718	-	2 072 957	(590 583)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2024 г.		На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.	
		по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	878 167	335 792	795 523	204 939	1 218 023	568 042
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	858 854	335 792	774 660	204 268	832 834	211 058
Авансы выданные	5542	106	-	112	6	2 847	1 981
Прочая задолженность	5543	20 207	-	20 751	665	382 342	355 003

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность (и наоборот)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2024 г.	5 270 408	43 093 919	-	(42 230 118)	(410)	-	6 133 799
	5580	2023 г.	3 845 376	36 039 850	-	(34 391 010)	(23 808)	-	5 270 408
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	2024 г.	1 575 064	16 775 372	-	(15 823 189)	(410)	-	2 526 837
	5581	2023 г.	1 182 308	13 500 123	-	(13 108 708)	(659)	-	1 575 064
Задолженность перед персоналом по заработной плате	5562	2024 г.	190 858	4 629 369	-	(4 617 891)	-	-	202 334
	5582	2023 г.	171 063	3 805 814	-	(3 798 094)	(17)	-	190 858
Задолженность перед государственными органами	5563	2024 г.	221 358	1 338 481	-	(1 447 307)	-	-	112 532
	5583	2023 г.	339 504	1 107 292	-	(1 225 438)	-	-	221 358
Задолженность по налогам и сборам	5564	2024 г.	698 008	6 590 919	-	(6 707 554)	-	-	571 969
	5584	2023 г.	564 660	6 181 425	-	(6 028 077)	-	-	698 008
Авансы полученные	5565	2024 г.	1 103 366	8 855 372	-	(8 967 869)	-	-	1 390 869
	5585	2023 г.	1 002 850	8 048 738	-	(7 898 221)	-	-	1 103 366
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5566	2024 г.	23 384	2 410 663	-	(2 366 490)	-	-	67 567
	5586	2023 г.	-	1 293 905	-	(1 270 421)	-	-	23 384
Прочие кредиторы	5566	2024 г.	1 458 372	2 603 747	-	(2 699 818)	-	-	1 262 301
	5586	2023 г.	384 991	2 072 653	-	(976 140)	(23 132)	-	1 458 372
Итого	5550	2024 г.	5 270 408	43 093 919	-	(42 230 118)	(410)	-	6 133 799
	5570	2023 г.	3 845 376	36 039 850	-	(34 391 010)	(23 808)	-	5 270 408

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	698 143	84 391	31 917
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	652 041	68 431	18 457
Авансы полученные	5592	44 094	15 957	76
Прочие задолженность	5593	8	3	13 384

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2024	2023
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	9 801 683	7 974 797
Расходы на оплату труда	5620	3 502 078	3 328 738
Отчисления на социальные нужды	5630	1 070 218	1 017 447
Амортизация	5640	929 329	824 899
Прочие затраты	5650	1 504 293	1 545 424
Итого по элементам	5660	16 807 601	14 691 305
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	16 807 601	14 691 305

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Принято	Погашено	Списано как избыточная сумма	Период из долго- в краткосрочное	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценочные обязательства - всего	5700	307 433	873 513	(484 187)	(18 153)	-	368 626
в том числе:							
Долгосрочные обязательства по рекультивации земель, используемых под вырубку	5701	74 640	22 238	-	(14 859)	-	82 019
Обязательства по оплате неиспользуемых отпусков сотрудников (включая взносы в социальные фонды)	5702	216 235	821 702	(478 879)	-	-	259 358
Обязательства по субсидиям процессам	5703	7 145	9 248	(8 417)	(3 294)	-	6 680
Обязательства по выплатам вознаграждения по итогам года	5704	9 171	-	(9 171)	-	-	-
Прочие оценочные обязательства	5705	242	20 327	-	-	-	20 569

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало предыдущего года	Принято	Погашено	Списано как избыточная сумма	Период из долго- в краткосрочное	Остаток на конец предыдущего года
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценочные обязательства - всего	5710	421 113	455 290	(628 731)	(40 239)	-	307 433
в том числе:							
Долгосрочные обязательства по рекультивации земель, используемых под вырубку	5711	85 727	7 654	(11 352)	(7 389)	-	74 640
Обязательства по оплате неиспользуемых отпусков сотрудников (включая взносы в социальные фонды)	5712	198 258	437 434	(419 457)	-	-	216 235
Обязательства по субсидиям процессам	5713	45 563	10 202	(17 221)	(31 399)	-	7 145
Обязательства по выплатам вознаграждения по итогам года	5714	89 872	-	(80 701)	-	-	9 171
Прочие оценочные обязательства	5715	1 693	-	-	(1 451)	-	242



Исполнял Е.С.

Главный бухгалтер

Хоробова Н.Е.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПОЯСНЕНИЯ ПАО «ТГК-14» К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2024 ГОД

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (далее – «ТГК-14» или «Общество») создано на основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 176 от 03.09.2004), Распоряжения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (№ 147р от 03.12.2004), зарегистрировано 07.12.2004 в едином государственном реестре под регистрационным номером 1047550031242.

Основная часть активов Общества сформирована по итогам решения внеочередного собрания акционеров Общества от 28.07.2006 о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Бурятгенерация» и ОАО «Читинская генерирующая компания». Уставный капитал Общества был увеличен путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 771 404 422 409 штук номинальной стоимостью 0,1 копейки каждая посредством конвертации в них акций присоединяемых обществ.

Юридический адрес Общества: г. Чита, ул. Профсоюзная, 23.

Основными видами деятельности Общества являются производство электрической и тепловой энергии; деятельность по эксплуатации тепловых сетей; обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества.

В составе Общества выделены следующие филиалы:

- ✓ Читинская генерация;
- ✓ Генерация Бурятии;
- ✓ Читинский энергетический комплекс;
- ✓ Улан-Удэнский энергетический комплекс;
- ✓ Читинский теплоэнергосбыт;
- ✓ Теплоэнергосбыт Бурятии.

Филиалы и представительство являются обособленными подразделениями, действуют от имени Общества на основании Положений о филиалах и Представительстве.

Всего среднесписочная численность ПАО «ТГК-14» в 2024 г. составляла 3 899 человек (в 2023 г. – 4 205 человек).

Акции и облигации Общества обращаются на Московской бирже.

Код ценных бумаг – TGKN, коды облигаций (ISIN) – RU000A1066J2, RU000A106MW0, RU000A10AEF9, RU000A10AEE2, RU000A10AS02, RU000A10ARZ9 (разделы 11, 24 настоящих Пояснений).

Структура акционерного капитала ПАО «ТГК-14»:

Наименование держателя ценных бумаг	Доля в уставном капитале на 31.12.2024, %	Доля в уставном капитале на 31.12.2023, %	Доля в уставном капитале на 31.12.2022, %
АО «Дальневосточная управляющая компания»	75,6	92,44	93,81
Прочие акционеры	24,4	7,56	6,19

Бенефициарным владельцем АО «Дальневосточная управляющая компания» является К.М. Люльчев.

Общество осуществляет свою операционную деятельность на базе генерирующих мощностей двух регионов: Забайкальского края и Республики Бурятия и является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности.

Кроме того, по договорам аренды Обществом приняты тепловые сети и муниципальные котельные городов Читы и Улан-Удэ. Таким образом, Общество напрямую работает со всеми конечными потребителями тепловой энергии на вышеуказанных территориях.

Аудитор, осуществляющий аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по стандартам РСБУ за 2024 год – Акционерное общество «Эйп» – член Саморегулируемой организации аудиторов «Содружество» (ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006020351.

2. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Акционерное общество «Дальневосточная управляющая компания». Единственным исполняющим органом ПАО «ТГК-14» является Генеральный директор АО «Дальневосточная управляющая компания».

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, решающее вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, аудитора Общества и другие вопросы в соответствии с действующим законодательством и требованиями Устава.

Совет директоров Общества избирает председателя Совета директоров, решает наиболее важные вопросы текущей деятельности Общества в рамках действующего Устава, принимает решения о датах проведения общего и внеочередного собраний акционеров и представляет ему для утверждения годовой отчет Общества.

Председатель Совета директоров организует работу Совета директоров, контролирует выполнение принятых Советом решений, а также осуществляет другие полномочия в соответствии с Уставом и решениями общего собрания акционеров.

По состоянию на 31 декабря 2024 года действовал Совет директоров ПАО «ТГК-14», избранный на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-14», состоявшемся 24 мая 2024 года:

ФИО	Должность
Люльчев Константин Михайлович	Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Мясник Виктор Чеславович	Заместитель председателя Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Орлов Владимир Андреевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Володин Юрий Анатольевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Пантелеев Михаил Сергеевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Бессмертный Константин Валерьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Кириченко Елена Владимировна	Член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Николаенко Александр Николаевич	Член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Романов Александр Юрьевич	Независимый член Совета директоров ПАО «ТГК-14»
Сенкевич Владимир Александрович	Член Совета директоров ПАО «ТГК-14»

Правление ПАО «ТГК-14» является коллегиальным исполнительным органом и действует на основании Устава Общества и Положения о Правлении. По состоянию на 31.12.2024 в состав Правления входили:

ФИО	Должность
Мясник Виктор Чеславович	Председатель правления
Уланов Денис Александрович	Член правления
Кузнецова Светлана Сергеевна	Член правления
Круликовский Денис Олегович	Член правления
Парыгин Алексей Валерьевич	Член правления
Соболев Андрей Владимирович	Член правления

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Ревизионной комиссией, ежегодно избираемой Общим собранием акционеров. В течение 2024 года в состав ревизионной комиссии входили:

ФИО	Должность
Савченко Анна Эдуардовна	Главный бухгалтер АО «ДУК»
Шебарова Екатерина Алексеевна	Независимый директор АО «Страховая компания Атепшах»
Гурулева Анна Владимировна	Заместитель генерального директора по корпоративной и юридической работе АО «ДУК»
Петрухина Анна Геннадиевна	Главный бухгалтер ООО «Точный ход»
Лопухов Валерий Юрьевич	Индивидуальный предприниматель Лопухов В.Ю.

3. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Во втором полугодии 2024 года произошло повышение ключевой ставки с 16% до 21%. Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Российская экономика

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

Представленная бухгалтерская отчетность Общества отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Федеральными стандартами и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

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

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается справедливая стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Справедливая стоимость определяется в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».

Объекты основных средств, полученные Обществом по результатам присоединения к нему ОАО «Бурятгенерация» и ОАО «Читинская генерирующая компания» в 2006 году, отражаются на балансе по переоцененной стоимости (за минусом суммы накопленной амортизации), определенной предшественниками до реорганизации. Остальные объекты основных средств показаны по первоначальной стоимости за вычетом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

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

Затраты на приобретение, создание активов первоначальной стоимостью до 100 тыс. рублей за единицу признаются расходами периода, в котором они понесены.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Определение срока полезного использования объекта основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта, ожидаемого срока полезного использования, нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	20-69
Сооружения и передаточные устройства	5-30
Машины и оборудование	2-30
Транспортные средства	3-13
Производственный и хозяйственный инвентарь	1-10
Прочие	3-10

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

4. Концессионные соглашения

В соответствии с предметом концессионного соглашения концессионеру (Обществу) предоставлено право владения и пользования объектом соглашения. Стоимостная оценка права пользования установлена обязанностью концессионера произвести за свой счет реконструкцию объекта концессионного соглашения. Исходя из указанных условий, затраты на реконструкцию объекта концессионного соглашения учитываются концессионером на счете учета вложений во внеоборотные активы. После окончания реконструкции, затраты, учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, списываются на счет учета нематериальных активов, на котором организовывается учет права владения и пользования объектом концессионного соглашения. При этом аналитический учет нематериального актива ведется отдельно по каждому объекту концессионного соглашения в соответствии с пообъектной аналитикой затрат на счете учета вложений во внеоборотные активы. Фактической пообъектной стоимостью нематериального актива признается величина закрытия счета внеоборотного актива по соответствующему объекту в течение всего срока действия концессионного соглашения.

При принятии нематериального актива к учету срок полезного использования права владения и пользования объектом концессионного соглашения определяется исходя из срока действия концессионного соглашения на момент принятия к учету нематериального актива. Определение ежемесячной суммы амортизационных отчислений по нематериальному активу производится линейным способом.

Объект концессионного соглашения и иное передаваемое концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущество отражаются обособленно от имущества концессионера. Концессионер, получая права владения и пользования имуществом, организует забалансовый учет объектов концессионного соглашения. Объекты концессионного соглашения учитываются на забалансовом счете 024. На отдельном забалансовом счете 025 отражается сумма износа объектов концессионного соглашения, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений. Начисление амортизации производится линейным способом. Учет на забалансовых счетах ведется пообъектно.

Расходы, связанные с обслуживанием и ремонтом данного имущества, учитываются в соответствии с ПБУ 10/99. Учет доходов и расходов, связанных с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг с использованием объекта концессионного соглашения, ведется концессионером в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации».

5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительно введенным строкам к статьям «Нематериальные активы» и «Основные средства» в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

6. Учет аренды

На дату начала аренды Общество признает права пользования активом и соответствующее обязательство по аренде, оцениваемое по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Приведенная стоимость арендных платежей принимается равной номинальной сумме будущих арендных платежей, дисконтированной по ставке значения кривой бескупонной доходности государственных облигаций. Для расчета величины обязательств по аренде проценты начисляются ежемесячно. Права пользования активами отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1150 «Основные средства». Стоимость права пользования активами амортизируется линейным способом аналогично амортизации схожих по характеру использования активов.

Коммунальные расходы, включенные в арендную плату в качестве ее переменной части, не формируют стоимость права пользования активом и включаются исходя из цели использования в состав расходов по обычным видам деятельности или в прочие расходы по мере наступления срока их уплаты.

Общество не признает предмет аренды в качестве права пользования активом и не признает обязательство по аренде по приведенной стоимости в любом из следующих случаев:

а) срок аренды не превышает 12 месяцев на дату предоставления предмета аренды, в отношении группы однородных по характеру и способу использования предметов аренды.

К группам предметов аренды, которые не отражаются в качестве права пользования активом (ППА) при сроке аренды не более 12 месяцев относятся следующие:

- транспортные средства (с экипажем) и иные движимые объекты, размер арендной платы которых, установленный в договоре, зависит от времени их использования;
- здания/помещения в зданиях;

б) рыночная стоимость каждого предмета аренды без учета износа (то есть стоимость аналогичного нового объекта) не превышает 300 000 руб. и при этом арендатор имеет возможность получать экономические выгоды от предмета аренды преимущественно независимо от других активов.

Вышеуказанные случаи допускаются применять при одновременном выполнении следующих условий:

- договором аренды не предусмотрен переход права собственности на предмет аренды к арендатору и отсутствует возможность выкупа арендатором предмета аренды по цене значительно ниже его справедливой стоимости на дату выкупа;
- предмет аренды не предполагается предоставлять в субаренду.

При применении настоящего положения:

- предмет аренды учитывается на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»;
- арендные платежи признаются в качестве ежемесячного расхода равномерно в течение срока аренды с отражением в учете обязательств по расчетам за аренду.

7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежегодно по текущей рыночной стоимости и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным организатором торговли на рынке ценных бумаг (Московской Биржей). Единицей учета таких финансовых вложений является одна ценная бумага.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- ✓ суммы авансов, связанных с капитальным строительством, приобретением основных средств, оборудования, нематериальных активов;
- ✓ расходы будущих периодов долгосрочного характера;
- ✓ запасы, используемые для создания внеоборотных активов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

9. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Руководствуясь требованием рациональности ведения бухгалтерского учета, Общество проверяет на обесценение запасы, находящиеся на балансе Общества свыше 365 дней. На отчетную дату запасы организации оцениваются по наименьшей из следующих величин:

- а) фактическая себестоимость запасов;
- б) чистая стоимость продажи запасов.

За чистую стоимость продажи запасов, отличных от готовой продукции, товаров принимается цена, по которой возможно приобрести аналогичные запасы за вычетом расходов на продажу по состоянию на отчетную дату. Чистая стоимость продажи запасов в целях расчета резерва под обесценение запасов определяется Обществом на основании:

- цен, действующих на данный или аналогичный вид запасов, при этом данные о действующей цене должны быть подтверждены документально или экспертным путем;
- сведений об уровне цен, имеющиеся у органов государственной статистики;
- экспертных заключений (например, оценщиков).

Превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов. В случае обесценения запасов организация создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи. При этом балансовой стоимостью запасов считается их фактическая себестоимость за вычетом данного резерва. В случае если чистая стоимость продажи запасов, по которым признано обесценение, продолжает снижаться, балансовая стоимость таких запасов уменьшается до их чистой стоимости продажи путем увеличения резерва под обесценение. В случае если чистая стоимость продажи запасов, по которым признано обесценение, повышается, балансовая стоимость таких запасов увеличивается до их чистой стоимости продажи путем восстановления ранее созданного резерва (но не выше их фактической себестоимости).

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

При отпуске топлива в производство и ином выбытии, его оценка производится по средней себестоимости группы однородных топливных запасов по местам хранения.

Стоимость инструментов, инвентаря, хозяйственных принадлежностей и прочих материально-производственных запасов списываются на затраты в полном размере фактической себестоимости при их передаче в эксплуатацию.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

11. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Нерезальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом на забалансовом счете в течение 5 лет.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

12. 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. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

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.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- ✓ поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- ✓ платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- ✓ суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления» / «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную при переоценке в 2002 г. у прежних собственников, присоединенных к Обществу в 2006 г. в результате реорганизации.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

14. Кредиты и займы полученные

Задолженность Общества заимодатцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется в зависимости от срока погашения:

- ✓ на краткосрочную (до 1 года) задолженность;
- ✓ на долгосрочную (свыше 1 года) задолженность.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности по полученным кредитам и займам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора кредита (займа) до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Дополнительные расходы, связанные с получением Обществом кредитов и займов, полностью включаются в состав прочих расходов того периода, в котором они возникли.

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество признает следующие оценочные обязательства:

- ✓ оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков (включая взносы в социальные фонды);
- ✓ оценочное обязательство по судебным процессам с высокой вероятностью негативного исхода, в которых Общество выступает ответчиком;
- ✓ оценочное обязательство по выплате вознаграждения по итогам года;
- ✓ оценочное обязательство по рекультивации земель, используемых под золототвалы;
- ✓ прочие оценочные обязательства.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату и средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Оценочное обязательство по судебным процессам с высокой вероятностью негативного исхода, в которых Общество выступает ответчиком, признается в полной сумме предъявленных в ходе судебных разбирательств претензий.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земель, используемых под золототвалы, определяется на основании данных о фактической площади земель, занимаемых золототвалами на отчетную дату и подлежащих рекультивации в будущем, а также данных о стоимости рекультивации 1 гектара таких площадей. При первоначальном признании величина оценочного обязательства по рекультивации золототвалов включается в стоимость формирующего его актива – объекта основных средств по группе «Сооружения и передаточные устройства», который учитывается по строке «Основные средства» бухгалтерского баланса.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы в отчете о финансовых результатах.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

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

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, 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.

16. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе налоговой декларации по налогу на прибыль и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

17. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99. Выручка отражена в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость.

Проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению».

В составе прочих доходов Общества признаны:

- ✓ поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- ✓ штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- ✓ прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году;
- ✓ другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

18. Признание расходов

Расходы принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Величина оплаты и (или) кредиторской задолженности определялась исходя из цены и условий, установленных договором между организацией и поставщиком (подрядчиком) или иным контрагентом.

Общество учитывает управленческие расходы в себестоимости произведенной продукции, оказанных услуг.

В составе прочих расходов Общество признает:

- ✓ штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;

- ✓ убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде;
- ✓ расходы, связанные с благотворительной деятельностью, осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера;
- ✓ расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия и другие расходы;
- ✓ расходы от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- ✓ другие виды расходов согласно ПБУ 10/99.

19. Прочие оборотные активы и прочие краткосрочные обязательства

В составе прочих оборотных активов Общество отражает НДС по авансам полученным, в составе прочих краткосрочных обязательств – НДС по авансам выданным. Авансы выданные и полученные отражены в балансе в оценке, включающей НДС.

20. Изменения в учетной политике Общества

В Учетную политику Компании на 2024 год внесены изменения для приведения ее в соответствие с требованиями нового Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного Приказом Министерства финансов России от 30.05.2022 года № 86н (далее – ФСБУ 14/2022), применяемого начиная с бухгалтерской отчетности за 2024 год, который приводит к изменениям в порядке ведения бухгалтерского учета и отражению хозяйственных операций в отчетности:

актив, удовлетворяющий условиям п. 4 ФСБУ 14/2022, относится к объектам НМА, если его стоимость больше 100 тыс. рублей. Если его стоимость не превышает установленного лимита, то актив не признается в составе НМА, а капитальные вложения на приобретение, создание такого актива отражаются в составе расходов периода, в котором они завершены. Забалансовый учет таких активов не ведется, исходя из принципа рациональности ведения бухгалтерского учета.

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 14/2022 отражены с применением п. 53 ФСБУ 14/2022 путем проведения единовременной корректировки бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2023 года в бухгалтерской отчетности за 2024 год. Сопоставимые данные отчета о финансовых результатах, отчета о движении денежных средств (показатели за 2023 год) пересчету/корректировке не подлежали. В отчете об изменении капитала за 2024 год изменения учетной политики отражены в разделе 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики» с корректировкой величины капитала по строке 3300 «Величина капитала на 31 декабря 2023 года» Раздела 1 «Движение капитала».

Бухгалтерский баланс:

Строка	31.12.2023		
	До корректировки	После корректировки	Сумма изменения
1110 «Нематериальные активы»	776 399	819 814	43 415
1180 «Отложенные налоговые активы»	146 812	146 558	(254)
1190 «Прочие внеоборотные активы»	415 859	371 767	(44 092)
1210 «Запасы»	915 787	911 349	(4 438)
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	3 180 959	3 176 868	(4 091)
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	1 279 268	1 277 991	(1 277)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств приведена в разделе 2 «Основные средства» табличных пояснений. По состоянию на 31.12.2024 стоимость основных средств, взятых в аренду Обществом и отраженных в составе основных средств в права пользования активом, составляет 351 142 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2024 года в состав основных средств входят капитализированные расходы на рекультивацию земель, отнесенные на стоимость объектов основных средств, что на 31.12.2024 составило 140 167 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 145 719 тыс. рублей, на 31 декабря 2022 года – 158 629 тыс. рублей).

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов за 2024 год составила 34 628 тыс. рублей (за 2023 год – 19 403 тыс. рублей).

2. Право владения и пользования объектами концессионного соглашения

Обществом были заключены концессионные соглашения, по которым Общество получило право владения и пользования объектами для осуществления деятельности по обеспечению водоснабжения, производству, распределению и передаче тепловой энергии и обзавается за свой счет произвести реконструкцию этих объектов. Концессионные соглашения были заключены с Администрацией г. Читы и с Муниципальным образованием городского округа «Город Улан-Удэ» в отношении муниципальных объектов, предназначенных для теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей. Соглашение с Администрацией г. Читы было заключено 01.02.2019 сроком до 31.12.2028, с Муниципальным образованием городского округа «Город Улан-Удэ» заключено 17.06.2022 сроком до 31.12.2037. По состоянию на 31.12.2024 в составе нематериальных активов отражено право владения и пользования объектами концессионных соглашений на сумму 737 895 тыс. рублей. (на 31.12.2023 – 772 161 тыс. рублей).

Дополнительная информация о наличии и движении нематериальных активах в разрезе их групп приведена в разделе I «Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3. Права пользования активом и обязательства по аренде

Общество арендует различные сооружения, здания, машины и оборудование. Договоры аренды обычно заключаются на фиксированные периоды сроком от 12 месяцев до 10 лет, но могут предусматривать опционы на продление аренды, как описано ниже.

Право пользования активом	Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Итого
Балансовая стоимость на 01.01.2023	69 710	332 247	309	-	402 265
Поступления	6 759	25	-	-	6 784
Выбытия	(74)	(6)	-	-	(80)
Амортизация	(16 210)	(49 770)	(75)	-	(66 055)
Балансовая стоимость на 01.01.2024	60 185	282 495	234	-	342 914
Поступления	-	464	33	82 971	83 468
Выбытия	(2 722)	(40)	-	-	(2 762)
Амортизация	(17 101)	(49 879)	(76)	(5 422)	(72 478)
Балансовая стоимость на 31.12.2024	40 362	233 040	191	77 549	351 142

Общество признало следующие обязательства по аренде:

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Краткосрочные обязательства по аренде	142 230	61 133	53 152
Долгосрочные обязательства по аренде	136 588	306 282	363 396
Итого обязательства по аренде	278 818	367 415	416 548

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2024 году, составили 35 166 тыс. рублей (в 2023 г. – 34 194 тыс. рублей). Общая сумма денежных платежей по аренде в 2024 году составила 24 489 тыс. рублей (в 2023 г. – 10 387 тыс. рублей).

Договоры аренды не содержат каких-либо ковенантов, кроме обеспечения исполнения обязательств по арендуемым

активам, принадлежащим арендодателю. Арендуемые активы не могут быть использованы в качестве обеспечения по кредитам и займам.

Опционы на продление и прекращение договора аренды предусмотрены в ряде договоров аренды зданий и сооружений Общества. Они используются с целью максимизации операционной гибкости в части управления активами, используемыми в деятельности Общества. Большая часть опционов на продление и прекращение договоров аренды могут быть исполнены только Обществом, а не соответствующим арендодателем.

4. Прочие внеоборотные активы

В составе строки баланса «Прочие внеоборотные активы» отражены авансы, выданные на капитальное строительство и приобретение внеоборотных активов, а также долгосрочная часть расходов будущих периодов.

Расшифровка строки «Прочие внеоборотные активы» представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Виды прочих внеоборотных активов	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Авансы по капитальному строительству	1 225 023	1 111 236	100 676
Строительные материалы	225 218	162 599	63 888
Расходы будущих периодов	64 384	97 932	58 981
Прочие	6 940	-	-
Итого	1 521 565	371 767	223 545

На 31.12.2024 авансы, выданные на капитальное строительство, показаны за вычетом начисленного резерва по сомнительной задолженности в сумме 124 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 124 тыс. рублей, на 31.12.2022 – 57 950 тыс. рублей).

В составе расходов будущих периодов учтена стоимость услуг по размещению облигаций и программного обеспечения, предполагаемого к использованию в течение более 12 месяцев.

По состоянию на 31.12.2024 в составе авансов по капитальному строительству отражены авансы, выданные в связи с заключением договоров со следующими контрагентами:

- ✓ ПАО ЭЛСИБ НПО по изготовлению и поставке Комплекта Оборудования для Улан-Удэнской ТЭЦ-2 и Читинской ТЭЦ-1 на сумму 379 739 тыс. рублей с ожидаемой датой поставки оборудования не позднее 31.12.2026.
- ✓ ООО «Сибэнергомаш-БКЗ» по изготовлению и поставке котлоагрегата в рамках реализации проекта по «Строительству энергоблока №1 на Улан-Удэнской ТЭЦ-2» на сумму 207 789 тыс. рублей с ожидаемой датой поставки оборудования не позднее 30.12.2028.
- ✓ АО «Уральский турбинный завод» по изготовлению и поставке Комплекта Оборудования для Улан-Удэнской ТЭЦ-2 и Читинской ТЭЦ-1 на сумму 260 388 тыс. рублей с ожидаемой датой поставки оборудования не позднее 30.08.2025.

5. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях Общества указана в таблице ниже:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого долгосрочные финансовые вложения	2 289 999	3 374 487	915 410
Участие в уставных капиталах дочерних хозяйственных обществ	10	7 147	7 147
Участие в капитале других организаций			
Акции ПАО «РусГидро» (обыкновенные)	23 229	32 180	34 319
Прочие долгосрочные финансовые вложения			
Депозитные счета (для вкладов сроком больше 12 месяцев)	2 000 000	-	-
Процентные займы, выданные в пользу Основного хозяйственного общества	266 760	3 335 160	869 440
Вексели ПАО «Сбербанк России»	-	-	4 504
Итого краткосрочные финансовые вложения	1 061 261	4 504	2 707
Процентные займы, выданные в пользу Основного хозяйственного общества	561 261	-	-
Вексели ПАО «Совкомбанк»	500 000	-	-
Вексели ПАО «Сбербанк России»	-	4 504	2 707
Итого финансовые вложения	3 351 260	3 378 991	918 117

Общество владеет только обыкновенными акциями упомянутых организаций.

Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2024 года включают сумму в размере 828 021 тыс. рублей в виде займов, выданных на срок 7 лет акционеру Общества – АО «Дальневосточная управляющая компания» на цели погашения основного долга и уплаты процентов за пользование целевым кредитом, привлеченным в банке на приобретение акций ПАО «ТТК-14». Займы являются платными и возвратными.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Долгосрочные депозиты размещены в ПАО «Совкомбанк» на срок до 15 апреля 2031 года и являются обеспечением по договору с АО «ЦФР». Полученные вексели являются обеспечением по кредитному договору, заключенному между АО «Дальневосточная управляющая компания» и ПАО «Совкомбанк».

По состоянию на 31.12.2024 на балансе Общества числились акции ПАО «РусГидро» на общую сумму 23 229 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 32 180 тыс. рублей, на 31.12.2022 – 34 319 тыс. рублей). Акции ПАО «РусГидро» обращаются на рынке ценных бумаг и отражаются в учете по текущей рыночной стоимости, определенной на основании рыночной цены за 1 акцию по данным Московской биржи (на 31.12.2024 – 0,514 рублей за 1 акцию). Корректировка оценки данных акций в 2024 г. привела к уменьшению их стоимости на 8 951 тыс. рублей (в 2023 г. – к уменьшению на 2 138 тыс. рублей). Признаков обесценения для других финансовых вложений в 2023 и 2024 гг. не наблюдалось.

6. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 1 498 226 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2023 – 911 349 тыс. рублей, на 31.12.2022 – 796 522 тыс. рублей). Общество заблаговременно приобрело запасы в 2024 году для проведения запланированной ремонтной программы на 2025 год во избежание роста стоимости запасов, связанного с инфляцией.

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость следующих материально-производственных запасов (тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Материалы	669 470	211 746	198 321
Уголь	470 043	475 437	382 756
Запасные части	175 511	54 696	52 056
Мазут	91 014	53 676	94 168
Материалы, переданные подрядчику	47 989	75 056	21 923
Другое технологическое топливо	40 144	30 516	37 158
Прочие	4 055	10 222	10 140
Итого	1 498 226	911 349	796 522

Общество не имеет запасов, обремененных залогом.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе их групп приведена в разделе 4 «Запасы» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

7. Дебиторская задолженность

Числовая информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей и погашенной в одном отчетном периоде дебиторской задолженности Раздела 5.1 табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах представлены в развернутом виде.

В составе дебиторской задолженности долгосрочная часть отсутствует (на 31.12.2023 – 196 775 тыс. рублей, на 31.12.2022 – 23 774 тыс. рублей). Данная задолженность была образована расчетами по процентам по предоставленным займам АО «ДУК».

В составе дебиторской задолженности краткосрочная часть составляет 2 264 027 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 1 285 598 тыс. рублей, на 31.12.2022 – 1 508 238 тыс. рублей).

Краткосрочная дебиторская задолженность также содержит saldo операций с дочерними и зависимыми обществами, информация по которым раскрывается в разделе 19 «Связанные стороны» данных Пояснений.

Расшифровка краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка дебиторской задолженности по группам дебиторов представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Покупатели и заказчики в т. ч.:			
Население	607 917	462 962	485 641
Юридические лица	978 018	632 412	547 623
Авансы выданные в т. ч.:			
Юридические лица	268 811	96 125	54 772

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Налоги и сборы, социальное страхование и обеспечение в т. ч.:			
Дебиторская задолженность по прочим налогам и сборам, социальному страхованию и обеспечению	199 281	1 249	258
Прочие дебиторы в т. ч.:			
АО «Дальневосточная управляющая компания»	46 768	196 775	23 756
Министерство финансов Забайкальского края	42 967	-	354 263
Прочие юридические лица	120 265	92 850	65 699
Итого	2 264 027	1 482 373	1 532 012

Детальный анализ краткосрочной дебиторской задолженности по срокам просроченной оплаты представлен в разделе 22.2 «Кредитный риск» настоящих Пояснений.

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Выбыло» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 24 074 тыс. рублей в 2024 году (48 148 тыс. рублей – в 2023 году, 75 324 тыс. рублей – в 2022 году).

8. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств представлен ниже (тыс. рублей):

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Средства в кассе	1 651	769	955
Средства на расчетных счетах в т. ч.:	1 133 522	1 900 319	466 308
Отделение Чита Банка России/УФК по Забайкальскому краю г. Чита	447 585	927 800	-
АО «Акционерный Банк «Россия»	359 667	840	395 614
Сибирское ГУ Банка России	122 150	138 123	-
ПАО «Совкомбанк»	97 467	-	-
ПАО «Сбербанк России»	60 815	62 862	70 321
ПАО «Промсвязьбанк»	42 686	10 734	220
АО БАНК «ВБРР»	2 181	759 650	61
Прочие банки	971	310	92
Средства на депозитных счетах в т. ч.:	1 520 000	3 000 000	-
АО «Банк ДОМ.РФ»	900 000	500 000	-
ПАО «Совкомбанк»	620 000	550 000	-
ПАО «Сбербанк России»	-	1 950 000	-
Итого денежные средства	2 655 173	4 901 088	467 263
Эквиваленты денежных средств	2 882	3 944	3 217
Итого денежные эквиваленты	2 882	3 944	3 217
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	2 658 055	4 905 033	470 480

По состоянию на отчетную дату у Общества отсутствуют денежные средства, недоступные для использования. Денежные средства, размещенные в УФК по Забайкальскому краю г. Чита, предназначены для целевого финансирования мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции (модернизации), капитальному ремонту объектов коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения.

Общество разместило денежные средства на долгосрочном депозите в размере 2 000 000 тыс. рублей, которые отражены в составе долгосрочных финансовых вложений (см. раздел 5 «Финансовые вложения» настоящих Пояснений).

9. Прочие оборотные активы

Расшифровка строки «Прочие оборотные активы» представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Виды прочих внеоборотных активов	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
НДС с авансов полученных	231 374	183 029	166 323
Долгосрочные активы к продаже	28 752	22 630	19 273
Прочие	51 422	1 342	1 379
Итого	311 548	207 001	186 975

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

За отчетный год изменений в уставном капитале Общества не происходило. По состоянию на 31.12.2024 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, рублей	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	1 357 945 609 114	1 357 945 609	-
Итого	1 357 945 609 114	1 357 945 609	-

Номинальная стоимость акций Общества по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 составляла 0,001 рубль.

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2024 величина резервного фонда составляет 135 795 тыс. рублей или 10% от величины уставного капитала.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает эмиссионный доход от выпуска собственных обыкновенных акций в размере 3 731 271 тыс. рублей, относящийся к эмиссии, проведенной до 31.12.2011. В составе строки 1340 «Переоценка внеоборотных активов» Общество учитывает сумму прироста стоимости объектов основных средств в размере 1 189 207 тыс. рублей, определенную при переоценке в 2002 году у компаний, присоединенных к Обществу в 2006 году в результате реорганизации.

11. Кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2024 года ссудная задолженность Общества составляет 8 370 622 тыс. рублей и состоит из кредитов/займов на пополнение оборотных средств – 7 861 069 тыс. рублей (94%) и кредитов/займов на инвестиционные цели – 509 553 тыс. рублей (6%).

В 2024 году, с учетом использования возобновляемых кредитных линий, на операционную деятельность было привлечено кредитных/заемных средств в сумме 2 757 000 тыс. рублей, агентского факторинга – 2 420 916 тыс. рублей; погашено – 500 000 тыс. рублей и 2 700 781 тыс. рублей соответственно.

В 2024 году было заключено три новых кредитных договора с общим лимитом 1 700 000 тыс. рублей на финансирование операционной деятельности и один договор займа с общим лимитом 122 150 тыс. рублей на реализацию инвестиционной деятельности, а также в 2024 году был размещен облигационный заем на сумму 300 000 тыс. рублей на финансирование операционной деятельности. На реализацию инвестиционных проектов в 2024 году было привлечено 150 289 тыс. рублей. Полученные ранее кредиты на инвестиционные цели погашены в объеме 519 049 тыс. рублей.

Расшифровка кредитных обязательств Общества с учетом непогашенных процентов и купонов представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Наименование банка-кредитора	Год погашения	На	На	На
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
Долгосрочные кредиты		7 450 893	5 925 291	444 994
Займы с фиксированной ставкой				
Облигационный заем	2026-2028	5 599 999	5 449 999	-
ППК Фонд развития территорий	2038-2044	387 209	379 629	-
Займы с плавающей ставкой				
Облигационный заем	2026-2028	150 000	-	-
Кредиты с плавающей ставкой				
АО «Всероссийский Банк Развития Регионов»	2025-2026	1 313 685	95 663	444 994
Краткосрочные кредиты		919 729	527 707	600 000
Займы с фиксированной ставкой				
Облигационный заем	2024	127 808	121 077	-
ППК Фонд развития территорий	2024	1 510	2 194	-
Кредиты с плавающей ставкой				
АО «Всероссийский Банк Развития Регионов»	2024-2027	102 427	404 436	210 000
АБ Россия	2025	187 000	-	-
ПАО «Росбанк»	2025	500 984	-	-
ПАО «Московский Кредитный Банк»	2023	-	-	270 000
ПАО «Промсвязьбанк»	2023	-	-	120 000
Итого кредиты		8 370 622	6 452 998	1 044 994

Все кредитные договоры содержат ряд финансовых ковенантов и ограничительных условий, невыполнение Обществом которых позволяет Кредитору в одностороннем порядке изменить параметры кредитного договора, в том числе требовать досрочного погашения задолженности. В отчетном периоде и по состоянию на отчетную дату нарушений ограничительных условий по кредитным договорам не было.

За отчетный год со стороны кредитных организаций не предъявлялось никаких претензий, связанных с некачественным обслуживанием долга, не начислялось штрафных санкций, связанных с нарушением обязательств по исполнению договорных условий, несвоевременной уплатой процентов или погашением основного долга. Кредитная история Общества – положительная.

Все кредитные договоры номинированы в рублях, заключены по результатам проведенных закупочных процедур и надлежащим образом одобрены органами управления Общества. Все кредитные договоры заключены без залоговых обязательств, имущественного обеспечения или гарантий.

Прочая информация по заемным средствам

Заемные средства, полученные на осуществление экологической деятельности и, соответственно, расходы по заемным средствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов, связанных с экологической деятельностью, у Общества отсутствовали по состоянию на последние три отчетные даты.

12. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности по группам кредиторов представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Поставщики и подрядчики в т. ч.:			
Юридические лица	2 526 837	1 575 064	1 182 308
Авансы, полученные в т. ч.:			
Юридические лица	1 287 273	1 002 747	903 575
Население	103 597	100 619	99 275
Прочие кредиторы в т. ч.:			
Юридические лица	1 262 300	1 458 373	384 991
Задолженность по налогам и сборам	571 369	698 008	564 660
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	112 532	221 358	339 504
Задолженность перед персоналом	202 334	190 856	171 063
Задолженность учредителям по выплате доходов	67 557	23 383	-
Итого	6 133 799	5 270 408	3 645 376

Информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Налице и движение кредиторской задолженности» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей и погашенной в одном отчетном периоде кредиторской задолженности отражены в разделе 5.3 табличных пояснений в развернутом виде.

В составе прочих кредиторов Общество отражает обязательства по договорам Агентского факторинга в сумме 1 153 458 тыс. рублей. (на 31.12.2023 – 1 433 322 тыс. рублей).

13. Доходы будущих периодов

По состоянию на 31 декабря 2024 года доходы будущих периодов составляют 588 250 тыс. рублей.

В составе доходов будущих периодов долгосрочная часть составляет 202 668 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 236 714 тыс. рублей). Данное обязательство образовано предоставлением из бюджета в 2023 году субсидии в целях финансового обеспечения части затрат по модернизации системы теплоснабжения г. Улан-Удэ.

В составе доходов будущих периодов краткосрочная часть составляет 385 582 тыс. рублей (на 31.12.2023 – 928 977 тыс. рублей). Данное обязательство образовано преимущественно предоставлением из бюджета субсидии в целях финансового обеспечения затрат при реализации мероприятий по капитальному ремонту объектов коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения в г. Чите.

14. Налог

Краткосрочная задолженность по налогам и страховым взносам включает (тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Налог на добавленную стоимость	439 945	421 244	431 469
Взносы в социальный фонд России	112 532	221 358	339 504
Налог на прибыль	89 919	206 846	56 586
Налог на доходы физических лиц	28 956	22 876	30 860

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Прочие налоги	12 549	47 042	45 745
Итого	683 901	919 366	904 164

Налог на прибыль организаций

Информация о постоянных налоговых доходах/расходах и отложенных налогах за 2024 год

Наименование показателей	Сумма до налога	Ставка налога	Сумма налога	Примечание
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	2 472 118	20%	494 424	Условный расход по налогу на прибыль
Вычитаемые временные разницы	(207 770)	20%	(41 554)	Отложенные налоговые активы
- возникли разницы	154 710	20%	30 942	- созданы отложенные налоговые активы
- погашены разницы	(362 480)	20%	(72 496)	- погашены отложенные налоговые активы
Налогооблагаемые временные разницы	(1 564 285)	20%	(312 857)	Отложенные налоговые обязательства
- возникли разницы	(2 938 170)	20%	(587 634)	- созданы отложенные налоговые обязательства
- погашены разницы	1 373 885	20%	274 777	- погашены отложенные налоговые обязательства
Постоянные налогооблагаемые разницы	258 100	20%	51 620	Постоянный налоговый расход
Пересчет накопленных вычитаемых разниц на новые ставки по налогу на прибыль	-	5%	26 252	Увеличены отложенные налоговые активы до ставки налога на прибыль 25%
Пересчет накопленных налогооблагаемых разниц на новые ставки по налогу на прибыль	-	5%	(397 712)	Увеличены отложенные налоговые обязательства до ставки налога на прибыль 25%

Информация о постоянных налоговых доходах/расходах и отложенных налогах за 2023 год

Наименование показателей	Сумма до налога	Ставка налога	Сумма налога	Примечание
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	2 033 742	20%	406 748	Условный расход по налогу на прибыль
Вычитаемые временные разницы	(225 958)	20%	(45 192)	Отложенные налоговые активы
- возникли разницы	3 410	20%	682	- созданы отложенные налоговые активы
- погашены разницы	(229 368)	20%	(45 874)	- погашены отложенные налоговые активы
Налогооблагаемые временные разницы	(614 454)	20%	(122 891)	Отложенные налоговые обязательства
- возникли разницы	(870 320)	20%	(174 064)	- созданы отложенные налоговые обязательства
- погашены разницы	255 866	20%	51 173	- погашены отложенные налоговые обязательства
Постоянные налогооблагаемые разницы	473 251	20%	94 650	Постоянный налоговый расход

Отложенные налоговые активы и обязательства в 2023 году определялись по действующей ставке налога на прибыль, равной 20%.

12 июля 2024 года Президентом Российской Федерации подписан Федеральный закон №176-ФЗ, который предусматривает ряд изменений налоговой системы России, включая повышение налога на прибыль с 20 до 25% и введение новых федеральных инвестиционных налоговых вычетов по налогу на прибыль с 1 января 2025 года.

В связи с изменением ставки налога на прибыль в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах по состоянию на 31 декабря 2024 года изменение показателей отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в соответствии со структурой отложенных налогов на указанную дату составило 26 252 тыс. рублей и 397 712 тыс. рублей соответственно с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета прибылей и убытков. В результате изменения показателей отложенных налогов чистая прибыль Общества была снижена на 371 460 тыс. рублей, данный эффект отражен в отчете о финансовых результатах по строке 2412 «Отложенный налог на прибыль».

15. Выручка от продаж

Выручка от продаж за вычетом НДС и аналогичных обязательных платежей (тыс. рублей):

Наименование показателя	2024	2023
Выручка от реализации теплотенергии	10 225 124	9 675 151
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	8 001 317	5 882 094
Выручка от технического присоединения потребителей к сетям	638 714	1 031 270
Прочая выручка	256 235	244 971
Итого	19 121 390	16 833 486

Информация по сегментам образования выручки приведена в разделе 20 «Информация по сегментам» данных Пояснений.

16. Расходы по обычным видам деятельности

Учет затрат на производство ведется по объектам учета затрат, к которым относятся: единица продукции или ее вид, вид работ или услуг, которые могут быть измерены в количественном и стоимостном выражении, а также могут быть отделены от других таких же объектов и самостоятельно проданы или переданы.

При калькулировании себестоимости единицы продукции применяется способ суммирования затрат. Объектами калькулирования являются: на электростанциях и котельных – произведенная электрическая и тепловая энергии; в тепловых сетях – передача и распределение тепловой энергии.

Общезаявительные расходы ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство» и участвуют в формировании производственной себестоимости продукции.

Структура производственной себестоимости представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

Наименование статьи	2024	2023
Топливо	7 410 900	5 837 165
Заработная плата	3 502 078	3 328 738
Энергия	1 986 938	1 483 493
Отчисления на социальные нужды	1 070 218	1 017 447
Амортизация	929 329	824 899
Сырье и материалы	324 374	559 447
Юридические и прочие услуги	323 631	234 555
Налоги	215 152	252 340
Охрана	148 402	141 443
Услуги АО «СО ЕЭС»	125 632	97 704
Горюче-смазочные материалы	79 471	94 692
Коммунальные услуги	39 845	38 764
Расходы по аренде	24 018	23 043
Услуги автотранспорта	11 627	19 100
Иные расходы	615 986	738 474
Итого	16 807 601	14 691 305

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

17. Прочие доходы и прочие расходы

Расшифровка статей прочих доходов и расходов представлена следующим образом (тыс. рублей):

Наименование показателя	2024	2023
Прочие доходы, в том числе	979 770	395 133
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	381 727	2 033
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	198 997	28 343
Доходы по соглашению о предоставлении субсидии	194 091	-
Оприходованные излишки по результатам инвентаризации	58 012	61 124
Штрафы, пени полученные	48 571	40 499
Доходы от восстановления резерва под сомнительную дебиторскую задолженность	23 136	17 074
Страховое возмещение	569	44 626
Списание кредиторской задолженности	-	23 809
Доходы от восстановления резерва по судебным искам	-	21 197
Иные доходы	74 667	156 428
Прочие расходы, в том числе	765 349	588 755
Комиссия по агентскому факторингу	267 302	88 090
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	104 829	89 675
Расходы на благотворительность	61 770	50 933
Расходы по управлению капиталом	48 341	46 326
Комиссия за привлечение и обслуживание кредитов, займов	35 243	26 892
Процентный расход по договорам аренды	35 166	34 194
Материальная помощь и другие выплаты работникам	34 038	48 583
Госпошлина, судебные издержки	17 606	12 105
Штрафы, пени, неустойки	13 341	2 321
Иные расходы	147 713	189 636

18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает прибыль отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Прибыль рассчитывается 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	2024	2023
Базовая прибыль за отчетный год тыс. рублей	1 554 614	1 532 201
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	1 357 945 609 114	1 357 945 609 114
Базовая прибыль на акцию, рублей	0,00114	0,00113

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

19. Связанные стороны

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

Перечень связанных сторон, определенных Обществом на 2024 год, включает дочернее общество, аффилированное общество, акционеров и основной управленческий персонал – членов Совета директоров и членов Правления Общества.

Для целей настоящей бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

№	Группа связанных сторон	Характер отношений с ПАО «ТГК-1ф»
1	Основное хозяйственное общество	владеет 75,6% уставного капитала Общества
2	Дочернее хозяйственное общество	Обществу принадлежит 100% уставного капитала компании
3	Аффилированное общество	Компания принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам составила (тыс. рублей без НДС):

Группа связанных сторон	2024	2023
Дочернее хозяйственное общество	146	139
Аффилированное общество	652	80
Итого реализация связанным сторонам	798	219

В 2024 и 2023 гг. реализация электрической и тепловой энергии осуществлялась Обществом по утвержденным тарифам ФСТ и РСТ соответственно. Прочая реализация товаров, работ и услуг осуществлялась по рыночным ценам, кроме услуг технического присоединения, тарифы на которые регулируются местными органами самоуправления.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила (тыс. рублей без НДС):

Группа связанных сторон	2024	2023
Аффилированное общество	236 003	35 579
Основное хозяйственное общество	195 436	179 031
Дочернее хозяйственное общество	500	3 302
Итого закупки у связанных сторон	431 939	217 912

Операции с вышеперечисленными связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами (тыс. рублей без НДС):

Группа связанных сторон	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Дебиторская задолженность			
Аффилированное общество	131 067	-	165
Основное хозяйственное общество	86 987	196 775	50 756
Дочернее хозяйственное общество	22 161	23 213	14 715
Итого дебиторская задолженность по связанным сторонам	240 215	219 988	65 636
Финансовые вложения			
Основное хозяйственное общество	828 021	3 335 160	869 440
Итого финансовые вложения по связанным сторонам	828 021	3 335 160	869 440
Кредиторская задолженность			
Основное хозяйственное общество	8 593	15 129	-
Аффилированное общество	5 338	16 593	1 489
Дочернее хозяйственное общество	478	2 286	312
Итого кредиторская задолженность по связанным сторонам	14 409	34 008	1 801

Денежные потоки со связанными сторонами (тыс. рублей без НДС):

Группа связанных сторон	2024	2023
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ		
Направлено денежных средств, в том числе поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(707 726)	(176 496)
Аффилированное общество	(432 597)	(34 043)
Основное хозяйственное общество	(275 129)	(144 453)
Прочие платежи	(600)	(3 491)
Дочернее хозяйственное общество	(600)	(3 691)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ		
Возврат предоставленных займов		
Основное хозяйственное общество	2 507 139	760 367
Получение дивидендов		
Дочернее хозяйственное общество	19 811	10 000
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ		
Предоставление займов		
Основное хозяйственное общество	-	(3 335 160)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений.

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому управленческому персоналу по видам выплат:

Виды выплат	2024	2023
Заработная плата	33 389	33 268
Вознаграждение Совету Директоров	21 702	15 590
Выходные пособия	18 594	20 220
Отчисления в фонды страхования	18 373	16 998
Краткосрочные премиальные выплаты	14 529	21 898
Прочие выплаты	43	85
Итого	106 630	108 059

20. Информация по сегментам

Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ:

- ✓ Забайкальский край;
- ✓ Республика Бурятия.

Данная географическая сегментация берется руководством Общества за основу при проведении регулярного анализа и оценки деятельности Общества в целом. Учетная политика Общества также выделяет географию как основу для составления сегментной отчетности.

Наименование показателя	Забайкальский край	Республика Бурятия	Итого по Обществу
За 2024 год			
Выручка сегмента	11 662 445	7 458 945	19 121 390
Расходы по сегментам	(10 258 459)	(6 549 142)	(16 807 601)
Прибыль сегмента	1 403 986	909 803	2 313 789
Доходы, не распределенные по сегментам	-	-	1 878 938
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-	(1 720 609)
Амортизационные отчисления по ОС за год	573 411	356 374	929 785
За 2023 год			
Выручка сегмента	9 964 043	6 869 443	16 833 486
Расходы по сегментам	(8 810 356)	(5 880 949)	(14 691 305)
Прибыль сегмента	1 153 687	988 494	2 142 181
Доходы, не распределенные по сегментам	-	-	982 061
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-	(1 090 499)
Амортизационные отчисления по ОС за год	501 358	323 998	825 356

Выручка (доходы) сегментов формируются в результате операций с внешними покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются.

Результат сопоставления финансового результата по сегментам, показанного в графе «Итого по Обществу», строке «Прибыль сегмента» и прибыли до налогообложения Общества, приведенной по строке 2300 отчета о финансовых результатах, приведен ниже:

Наименование показателя	2024	2023
Прибыль сегментов	2 313 789	2 142 181
Доходы от участия в других организациях	19 811	11 978
Проценты к получению	879 357	574 951
Проценты к уплате	(955 260)	(501 744)
Прочие доходы	979 770	395 132
Прочие расходы	(765 349)	(588 755)
Прибыль до налогообложения (строка 2300)	2 472 118	2 033 745

Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Наименование показателя	Забайкальский край	Республика Бурятия	Активы и обязательства, не распределенные по сегментам	Итого по Обществу
На 31.12.2024				
Активы сегмента	11 153 775	8 763 441	6 651 498	26 568 714
Обязательства сегмента	3 637 644	2 012 866	12 209 840	17 860 350

Наименование показателя	Забайкальский край	Республика Бурятия	Активы и обязательства, не распределенные по сегментам	Итого по Обществу
На 31.12.2023				
Активы сегмента	8 245 848	7 262 965	8 873 338	24 382 151
Обязательства сегмента	2 214 017	1 742 503	10 902 407	14 858 927
На 31.12.2022				
Активы сегмента	7 563 956	6 326 151	2 079 717	15 969 824
Обязательства сегмента	1 974 197	1 431 351	3 297 679	6 703 227

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя такие активы Общества, как денежные средства, финансовые вложения и отложенные налоговые активы, а также активы центрального аппарата управления Общества, контроль за которыми осуществляет руководство.

К обязательствам сегментов относятся все краткосрочные и долгосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, а также отложенные налоговые обязательства и долгосрочные оценочные обязательства.

Принимая во внимание, что действующая в Обществе система бухгалтерского учета не позволяет произвести с достаточной надежностью разделение платежей поставщикам и подрядчикам, а также поступлений от покупателей и заказчиков в разрезе отчетных сегментов, Общество не раскрывает в соответствии с пунктом 25 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций в разрезе отчетных сегментов, определенных в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

21. Оценочные обязательства, условные активы и обязательства

Оценочные обязательства

В соответствии с учетной политикой Общество признает следующие оценочные обязательства:

- ✓ оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков (включая взносы в социальные фонды);
- ✓ оценочное обязательство по судебным процессам с высокой вероятностью негативного исхода, в которых Общество выступает ответчиком;
- ✓ оценочное обязательство по рекультивации земель, используемых под золототвалами;
- ✓ обязательства по выплате вознаграждения по итогам года;
- ✓ прочие оценочные обязательства.

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земель под золототвалами на каждую из отчетных дат определена путем дисконтирования прогнозируемой (с учетом индекса цен производителей) стоимости объема работ, необходимых для осуществления рекультивации земель, по сроку исполнения оценочного обязательства в будущем.

В качестве коэффициента дисконтирования на каждую отчетную дату использовалась доходность российских суверенных облигаций ОФЗ со сроком погашения, максимально приближенным к дате исполнения основной части обязательств по рекультивации:

Наименование	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
Ставка дисконтирования	15,32%	11,90%	10,39%

В 2024 году оценочное значение по рекультивации уменьшилось на сумму 7 380 тыс. рублей. Уменьшение произошло за счет изменения оценочных значений на сумму 1 526 тыс. рублей. Увеличение оценочного обязательства произошло вследствие начисления процентного расхода в сумме 8 906 тыс. рублей.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 «Оценочные обязательства» табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе 4 «Признано» включают величину признанных оценочных обязательств – 573 513 тыс. рублей (в 2023 г. – 455 290 тыс. рублей).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2024 г. Общество не выступало в качестве поручителя по обязательствам третьих лиц.

Общество выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2024 г. Обществу предъявлено 3 иска от муниципального учреждения «Комитет по управлению имуществом и землепользованию администрации г. Улан-Удэ» о взыскании задолженности по договору аренды имущественного комплекса. По оценке руководства максимальная сумма потенциального оттока денежных средств по указанным судебным делам составляет 194 432 тыс. рублей. Общество оценивает степень вероятности неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную (менее 50%).

С 2008 г. в Обществе действует программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников, созданная в целях повышения социальной защищенности сотрудников Общества. Данная программа входит в перечень гарантий, полагающихся сотрудникам Общества, добросовестно выполняющих трудовые обязанности не менее 20 лет (с момента достижения пенсионных оснований). Перечисление средств осуществляется без привязки к конкретному пенсионному счету сотрудника, достоверно оценить сумму таких отчислений не представляется возможным. Общая сумма отчислений в НПФ «Открытие» в 2023 году в отношении всех сотрудников Общества составила 2 000 тыс. рублей в 2024 г. отчисления не производились.

В финансовой отчетности по МСФО по состоянию на 31.12.2023 сумма таких обязательств составляла 247 644 тыс. рублей. Руководство не ожидает существенного изменения сумм таких обязательств по состоянию на 31.12.2024 в сравнении с аналогичными данными за 2023 год.

Налогообложение

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверки налоговыми органами влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Кроме того, по некоторым вопросам российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства, Общество в отдельных случаях применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов Общества.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации законодательства могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Общество понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Общества.

22. Управление финансовыми рисками

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

22.1. Рыночный риск

Общество подвержено воздействию следующих рыночных рисков: изменению процентных ставок по полученным кредитам и займам выданным, а также колебаниям курсовой стоимости акций ПАО «РусГидро», учитываемых в составе долгосрочных финансовых вложений. Рыночные риски, связанные с колебаниями курсов иностранных валют, не могут повлиять на деятельность Общества, поскольку все операции Общество проводит в рублях.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать напрямую, например, изменение процентной ставки и биржевых котировок акций.

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки, что обусловлено наличием процентных обязательств в пассивах Общества.

В целях минимизации риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие шаги:

- ✓ Диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным процентным ставкам, на разные сроки, а также осуществление финансирования в разных кредитно-финансовых институтах;
- ✓ Мониторинг кредитного рынка с целью выявления наиболее благоприятных условий финансирования.

Прочий ценовой риск

Общество подвержено риску изменения цены акций ПАО «РусГидро». Если бы на 31.12.2024 цены на акции были на 10% (на 31.12.2023 – на 10%) ниже, при том, что все другие переменные остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год была бы на 2 324 тыс. рублей (2023 г. – 3 218 тыс. рублей) меньше.

22.2. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительства за третьих лиц.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отражен по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе и включает следующее (тыс. рублей):

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Дебиторская задолженность (Торговая и прочая)	1 795 935	1 385 001	1 476 982
Выданные займы	828 021	3 335 160	869 440
Денежные средства и денежные эквиваленты	2 658 055	4 905 033	470 480
Итого максимальный кредитный риск	5 282 011	9 625 194	2 816 902

Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Таким образом, Общество считает целесообразным предоставлять информацию по срокам задержки платежей и другую информацию по кредитному риску. В таблице ниже представлен анализ торговой и прочей дебиторской задолженности в разрезе интервалов, используемых руководством для целей анализа и начисления резерва по сомнительной задолженности (тыс. рублей):

Сроки	На 31.12.2024		На 31.12.2023		На 31.12.2022	
	Баланс до резерва	Резерв	Баланс до резерва	Резерв	Баланс до резерва	Резерв
Юридические лица						
Непросроченная и не обесцененная	1 330 334	-	894 674	-	973 603	-
Сомнительная задолженность, в т.ч.:						
Просроченная менее 45 дней	54 496	-	22 351	-	10 203	-
Просроченная от 46 – 90 дней	3 402	(1 702)	4 807	(2 403)	8 381	(4 191)
Свыше 90 дней	290 272	(290 272)	296 591	(296 591)	355 841	(355 841)
Физические лица						
Непросроченная и не обесцененная	393 264	-	293 912	-	311 403	-
Сомнительная задолженность, в т.ч.:						
Просроченная менее 135 дней	202 549	-	158 365	-	165 444	-
Просроченная от 136 – 180 дней	25 747	(12 874)	26 588	(13 294)	26 420	(14 281)
Свыше 180 дней	238 421	(238 421)	278 191	(278 191)	274 802	(274 802)
Итого	2 538 485	(543 269)	1 975 479	(590 479)	2 126 097	(649 115)

Сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности определяется руководством Общества исходя из платежеспособности конкретных потребителей, тенденций и анализа прошлых платежей и ожидаемых в будущем потоков денежных средств, а также сроков получения судебных решений о взыскании просроченной задолженности.

Руководство Общества полагает, что вероятность своевременного погашения дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, но при этом считает, что риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение дебиторской задолженности, является низким.

Денежные средства Общества размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки не имеют международного кредитного рейтинга, руководство Общества оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

Концентрация кредитного риска

Общество не подвержено концентрации кредитного риска, ни один из дебиторов Общества не превышает 10% величины чистых активов Общества, а расчетные счета размещены в различных кредитных учреждениях с кредитными рейтингами не ниже А+ (RU) (по данным рейтингового агентства АКРА).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

22.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств и кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также дебиторскую задолженность и акции «РусГидро», которые могут быть оперативно реализованы в денежной форме в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

Информация о доступных лимитах кредитных линий и договоров Агентского факторинга (тыс. рублей)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Совокупная величина кредитных линий, не использованных Обществом	2 604 533	4 816 095	5 195 916
Совокупная величина доступных лимитов по договорам Агентского факторинга, не использованных Обществом	676 974	266 677	1 500 000

Казначейство Общества контролирует ежедневную и ежемесячную позицию по ликвидности в целях прогнозирования и оперативного предотвращения кассовых разрывов.

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств по состоянию на 31.12.2024 по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных Обществом договорах. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам и относящихся к ним суммам начисленных на отчетную дату процентов.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату.

В случае, если в рамках существующих договорных отношений по состоянию на отчетную дату имелись нарушения, позволяющие кредитору требовать досрочный возврат суммы задолженности, такие обязательства включены в категорию обязательств до востребования.

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31.12.2024 (тыс. рублей):

Наименование	До востребования и в срок менее 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	378 035	513 898	27 796	7 450 893	8 370 622
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 521 432	5 405	-	-	2 526 837
Прочая кредиторская задолженность (включая задолженность по налогам)	2 013 758	-	-	-	2 013 758
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	202 334	-	-	-	202 334
Итого	5 115 559	519 303	27 796	7 450 893	13 113 551

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31.12.2023 (тыс. рублей):

Наименование	До востребования и в срок менее 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	462 519	-	44 994	5 945 485	6 452 998
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 573 331	-	1 560	173	1 575 064
Прочая кредиторская задолженность (включая задолженность по налогам)	2 373 686	27 394	-	41	2 401 121
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	190 856	-	-	-	190 856
Итого	4 600 392	27 394	46 554	5 945 699	10 620 039

23. Принцип непрерывности деятельности

Руководство подготовило настоящую бухгалтерскую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Общества, текущих планов, прибыльности операций и доступа Общества к финансовым ресурсам.

По результатам 2024 года чистая прибыль Общества составила 1 554 614 тыс. рублей (за 2023 год – 1 532 201 тыс. рублей). В течение отчетного периода все кредитные обязательства были погашены своевременно и нарушений ограничительных условий по кредитным договорам не выявлено (см. раздел 11 «Кредиты и займы» настоящих Пояснений). По мнению руководства, Общество обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности непрерывно.

В целом Общество является ключевым объектом обеспечения жизнедеятельности Забайкальского края и Республики Бурятия, единственным крупным производителем электрической и тепловой энергии в регионах присутствия, что является дополнительным подтверждением способности Общества непрерывно продолжать свою деятельность после отчетной даты.

24. События после отчетной даты

В январе 2025 года Обществом были размещены на Московской бирже рублевые облигации серии 001P-05 (код ISIN – RU000A10AS02) на сумму 4 500 000 тыс. рублей со сроком погашения 09.01.2029 и серии 0013-06 (код ISIN – RU000A10ARZ9) на сумму 350 000 тыс. рублей со сроком погашения 09.01.2029. Купонный период данных облигаций составляет 30 дней. Полученные денежные средства от размещения указанных облигаций, Общество планирует направить на рефинансирование существующих долговых обязательств, включая облигационные займы и кредиты, а также на финансирование и реализацию инвестиционных программ по строительству энергоблоков №1 и №2 Улан-Удэнской ТЭЦ-2 и реконструкции Читинской ТЭЦ-1.

Иные существенные события, требующие раскрытия в данной бухгалтерской отчетности, отсутствуют.

Генеральный директор АО «ДУК», исполняющий функции единоличного исполнительного органа ПАО «ТЭК-14»



Е.С. Николаев

Главный бухгалтер ПАО «ТЭК-14»

Н. Е. Ходакова

20 февраля 2025 г.