Приложение № 41 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» для установления долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
для Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК», для корректировки НВВ   
и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
для Энергетического центра АО «ЕВРАЗ ЗСМК» реализуемых   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 год

# Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»

Сокращенное наименование организации – АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Юридический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Фактический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Западно-Сибирская ТЭЦ расположена в промышленной зоне Западно-Сибирского металлургического комбината (далее ЗСМК) города Новокузнецка. Ввод мощностей производился по очередям:

I очередь строительства – 1958 - 1969 годы,

II очередь строительства – 1972 - 1987 годы.

Установленная мощность ЗС ТЭЦ составляет:

электрическая – 600,0 мВт,

тепловая – 1307,5 Гкал,

в т.ч. по турбоагрегатам – 1021,5 Гкал/час, от РОУ – 286 Гкал/час.

Западно-Сибирская ТЭЦ выдает электрическую энергию в энергосистему Кемеровской области – Кузбасса, связь с которой осуществляется на напряжении 110 кВ через трансформаторы связи, также осуществляет энергоснабжение ЗСМК на генераторном напряжении 10,5 кВ.

ЗС ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией ЗСМК с его субабонентами в промышленном паре и горячей воде, жилой массив Заводского   
и Новоильинского районов города Новокузнецка в горячей воде на отопление   
и горячее водоснабжение. Горячее водоснабжение всех потребителей осуществляется по схеме открытого водоразбора с температурным графиком теплосети 150-70 °С со срезкой на 125 °С.

ЗС ТЭЦ сжигает Кузнецкие угли, совместно с буферными сбросами доменного и коксового газов. В моменты дефицита коксового газа на комбинате часть котлоагрегатов ЗС ТЭЦ переводится на коксо-доменно-природную или природно-доменную смесь.

В котельном цехе установлено 6 котлов БКЗ-210-140 на I очереди   
и 5 котлов ТП-87 на II очереди. Все котлы вертикально-водотрубные, радиационные с естественной циркуляцией, П-образной компоновки, имеют следующие характеристики:

БКЗ-210-140 ТП-87

1. Паропроизводительность, т/ч 210 420

2. Давление перегретого пара, кгс/см² 140 140

3. Температура перегретого пара, °С 550 545

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

В состав АО «ЕВРАЗ ЗСМК» входит три регулируемые узла теплоснабжения:

– Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

– Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

– Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет теплоснабжение потребителей Новокузнецкого городского округа в отношении прямых потребителей и прочих потребителей через сбытовую компанию ЕВРАЗ Холдинга ООО «КузнецкТеплоСбыт», а также оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в в контуре теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые АО «ЕВРАЗ ЗСМК», подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» – металлургический комбинат в городе Новокузнецке Кемеровской области – Кузбасса. Один из крупных металлургических комбинатов СНГ, пятый по величине металлургический комбинат в России. Основные виды продукции: коксохимическая продукция, металлургическая продукция, прокатная продукция. В составе общей прибыли в форме 2 «Отчет   
о финансовых результатах» предприятия не выделен размер прибыли   
по регулируемому виду деятельности.

# Нормативно правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно-методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# 

# Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075   
и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде   
в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42.

# Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того,   
что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «ЕВРАЗ ЗСМК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат   
на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2022 года.

# Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы   
2024 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее ЗС ТЭЦ) представила обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию   
и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год.

## 5.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» подало заявление на третий долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годы.

## 5.1.1. Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами   
с учётом положений пункта 37 Методических указаний.

Указанные в пунктах 3.1.1.1-3.1.1.10 операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии   
с главой IV Методических указаний.

## 5.1.1.1. Расходы на сырье и материалы на обслуживание

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
12 117 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 17 423 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС3-001220 от 02.04.2021, заключенный   
с ООО «Сибресурс» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2023 с автопролонгацией (стр. 257 том 1.1).

Договор № ДГЗС3-022695 от 22.08.2018, заключенный   
с ООО ТК «Химлабприбор» на поставку химических реактивов и оборудования, действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 277 том 1.1).

Договор № ДГЗС3-000310 от 09.12.2019, заключенный   
с ООО «АкваТрейд» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2021 с автопролонгацией (стр. 294 том 1.1).

Договор № ДГЗС7-019252 от 28.02.2017, заключенный   
с ООО «ТД «Полифлок» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2017 с автопролонгацией (стр. 310 том 1.1).

Договор № 1324 / ДГЗС3-001910 от 01.04.2022, заключенный   
с АО «Техмашсервис» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2022 с автопролонгацией (стр. 329 том 1.1).

Договор № ДГЗС3-000439 от 20.02.2020, заключенный с ООО «Экоэнерго» на поставку химических реагентов, действующий до 31.12.2021   
с автопролонгацией (стр. 351 том 1.1).

Договор № ДГЗС7-018228 от 13.09.2016, заключенный с ООО «АНТР-АКТИВ» на поставку фильтрующего материала, действующий до 31.12.2016   
с автопролонгацией (стр. 370 том 1.1).

Договор № 2219067 от 11.12.2012, заключенный с ООО «Энерго-Химическая компания» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2013 без автопролонгации (стр. 389 том 1.1). Дополнительное соглашение № 1 от 26.09.2013 о продлении срока действия договора   
до 31.12.2014 без автопролонгации (стр. 396, 397 том 1.1). Дополнительное соглашение № 2 от 12.12.2014 о продлении срока действия договора   
до 31.12.2015 без автопролонгации (стр. 395 том 1.1).

Фактическая калькуляция себестоимости ЗС ТЭЦ Цех 227 за 2022 год   
(стр. 181 том 1.1).

Выкопировка из труда Г.Т. Левита Пылеприготовление на тепловых электростанциях. Таблица 10.2. Нормы удельного расхода металла шаров ШВМ (стр. 403 том 1.1, стр. 3 том 2.4.1).

Расчет потребности ЗС ТЭЦ во вспомогательных материалах за 12 месяцев 2022 года (стр. 1 том 2.4.1).

Расчет количества и стоимости мелящих шаров для технологических нужд ЗС ТЭЦ на 2022 год и на 2024 год (стр. 2 том 2.4.1).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3005200000 Возврат МПЗ из производства на сумму   
-254 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201220000 Вспомогательные материалы собств. пр-ва на сумму 6 431 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201204000 Топливо на сумму 3 027 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825602200 Сжатый воздух 8 ата (сводный) на сумму   
5 071 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 201209800 Тара и тарные материалы на сумму 71 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3003100000 Отходы производства на сумму -4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3003100000 Отходы производства на сумму 40 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201203000 Запасные части на сумму 757 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
260 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201220000 Вспомогательные материалы собств. пр-ва на сумму 3 620 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201209000 Вспом. мат-лы (от сторонних) Прочие на сумму   
959 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 133 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201204000 Топливо на сумму 2 471 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 2054

тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201203000 Запасные части на сумму 0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 243 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201209000 Вспом. мат-лы (от сторонних) Прочие на сумму   
969 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
1 088 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
1 697 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206400 Спецодежда на сумму 4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
50 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206300 Средства индивидуальной защиты на сумму   
16 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 16 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 8 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 675 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
1 310 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
164 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 20 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201203000 Запасные части на сумму 267 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201230000 Вспомогательные материалы б/у на сумму   
2 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201204000 Топливо на сумму 14 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201230000 Вспомогательные материалы б/у на сумму   
844 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201209000 Вспом. мат-лы (от сторонних) Прочие на сумму   
1 426 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
2 094 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
3 768 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206400 Спецодежда на сумму 300 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 41 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206300 Средства индивидуальной защиты на сумму   
240 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
366 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201203000 Запасные части на сумму 54 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 462 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201109200 Химическое сырье (от стор. орг) на сумму   
828 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
11 981 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201105000 Добавочные материалы (от стор. орг) на сумму 5 269 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825602200 Сжатый воздух 8 ата (сводный) на сумму   
287 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3003100000 Отходы производства на сумму -1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
13 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 175 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
121 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
5 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 16 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201209000 Вспом. мат-лы (от сторонних) Прочие на сумму 62 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
54 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
17 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности на сумму   
7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206400 Спецодежда на сумму 6 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 41 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206300 Средства индивидуальной защиты на сумму   
74 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
47 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

(–254 + 6 431 + 3 027 + 5 071 + 71 – 4 + 40 + 757 + 260 + 3 620 + 959 + 133 + 2 471 + 2 054 + 0 + 243 + 969 + 1 088 + 1 697 + 4 + 50 + 16 + 16 + 8 + 675 + 1 310 + 164 + 20 + 267 + 2 + 14 + 844 + 1 426 + 2 094 + 3 768 + 300 + 41 + 240 + 366   
+ 54 + 462 + 828 + 11 981 + 5 269 + 287 – 1 + 13 + 175 + 121 + 0 + 1 + 5 + 16 + 62 + 54 + 17 + 7 +6 + 41 + 74 + 47) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат   
на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)   
= **12 032 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201109200 Химическое сырье (от стор. орг)   
на сумму 828 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
11 981 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201105000 Добавочные материалы (от стор. орг)   
на сумму 5 269 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825602200 Сжатый воздух 8 ата (сводный) на сумму   
287 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3003100000 Отходы производства на сумму   
-1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности   
на сумму 13 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму   
175 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
121 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму   
1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
5 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму   
16 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201209000 Вспом. мат-лы (от сторонних) Прочие на сумму 62 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности   
на сумму 54 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
17 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206000 Инвентарь и хоз. принадлежности   
на сумму 7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206400 Спецодежда на сумму 6 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму   
41 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201206300 Средства индивидуальной защиты   
на сумму 74 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму   
47 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

(828 + 11 981 + 5 269 + 287 – 1 + 13 + 175 + 121 + 0 + 1 + 5 + 16 + 62 + 54   
+ 17 + 7 +6 + 41 + 74 + 47) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)   
= **13 458 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 85 тыс. руб. в части производства тепловой энергии,   
3 965 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.1.1.2. Расходы ремонт основных средств

В соответствии с представленной предприятием ремонтной программой   
на 2024 – 2028 годы планируемый объем ремонтного фонда   
на 2024 год составляет 1 528 713 тыс. руб. При этом, на производство тепловой энергии на потребительский рынок – 262 377 тыс. руб., на производство теплоносителя – 21 937 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

- титульный лист перспективного плана ремонта на 2024 - 2028 годы;

- локальные сметные расчеты стоимости;

- ведомости дефектов;

- ведомости потребности материалов.

- акты дефектации по ЗС ТЭЦ на 2024 год;

- письмо (о согласовании РДУ предварительного годового графика ремонта энергетического оборудования ЗС ТЭЦ на 2024 год);

- согласованный с РДУ предварительный годовой график ремонта энергетического оборудования ЗС ТЭЦ на 2024 год;

- письмо Зам. Главы г. Новокузнецк по ЖКХ о согласовании графика ремонтов ЗС ТЭЦ на 2024 год;

- график ремонтов основного оборудования ЗС ТЭЦ на 2024 год, согласованный с Администраций г. Новокузнецка.

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы, считает, что документы представлены в соответствии с нормативно-правовыми документами.

Предлагаемый экспертами объем ремонтного фонда на 2024 год составляет **232 703 тыс. руб.**, в части **производства теплоэнергии** на потребительский рынок и **21 937 тыс. руб.**, в части **производства теплоносителя**   
на потребительский рынок.

Произведенная экспертами корректировка предложения предприятия   
по объему ремонтного фонда на 2024 год, в части производства теплоэнергии, обусловлена исключением стоимости работ при ремонте хозспособом, так как данные затраты учтены в ФОТ.

Расходы в размере 29 674 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные. В части теплоносителя корректировка отсутствует.

**Анализ документальной обоснованности программы ремонтного обслуживания «Западно-Сибирской ТЭЦ» - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Представительство РАО ЕЭС, акционерное общество, электростанция, наименование оборудования, станционный номер | Вид ремонта | ВСЕГО по ЗС ТЭЦ | По предложениям предприятия на 2024 год | | | По предложениям экспертов на 2024 год | | | |
| Электроэнергия | Теплоноситель | Теплоэнергия | Теплоноситель | | Теплоэнергия | |
| Всего | в т.ч на потребительский рынок | Всего | в т.ч на потребительский рынок |
|
|
| **Западно-Сибирская ТЭЦ** |  | **1 528 713** | **962 228** | **36 886** | **529 599** |  |  | **469704** | **232703** |
| **Оборудование, в т.ч.:** |  | **1 452 569** | **913 116** | **36 886** | **502 568** |  |  | **442426** | **219189** |
| Котел №1 | т | 51 645 | 33 311 |  | 18 334 |  |  | 16458 | 8154 |
| Котел №2 | К | 66 599 | 42 956 |  | 23 643 |  |  | 21815 | 10808 |
| Котел №3 | т | 37 257 | 24 031 |  | 13 226 |  |  | 13347 | 6612 |
| Котел №4 | т | 42 880 | 27 658 |  | 15 222 |  |  | 15362 | 7611 |
| Котел №5 | К | 100 656 | 64 923 |  | 35 733 |  |  | 34016 | 16852 |
| Котел №6 | т | 70 605 | 45 540 |  | 25 065 |  |  | 23250 | 11519 |
| Котел №7 | т | 50 336 | 32 467 |  | 17 869 |  |  | 15897 | 7876 |
| Котел №8 | т | 56 305 | 36 317 |  | 19 988 |  |  | 18035 | 8935 |
| Котел №9 | т | 38 535 | 24 855 |  | 13 680 |  |  | 13805 | 6839 |
| Котел №10 | т | 50 336 | 32 467 |  | 17 869 |  |  | 15897 | 7876 |
| Котел №11 | т | 50 336 | 32 467 |  | 17 869 |  |  | 15897 | 7876 |
| Трансформатор 1Т | К | 5 549 | 3 579 |  | 1 970 |  |  | 1988 | 985 |
| Турбина № 1 | К | 11 857 | 7 648 |  | 4 209 |  |  | 4248 | 2105 |
| Турбина № 2 | т | 6 535 | 4 215 |  | 2 320 |  |  | 2289 | 1134 |
| Турбина № 3 | т | 8 482 | 5 471 |  | 3 011 |  |  | 2986 | 1479 |
| Турбина № 4 | т | 9 106 | 5 874 |  | 3 233 |  |  | 3210 | 1590 |
| Турбина № 5 | т | 10 438 | 6 732 |  | 3 705 |  |  | 3687 | 1827 |
| Турбина № 6 | т | 9 937 | 6 409 |  | 3 528 |  |  | 3507 | 1737 |
| Турбина № 7 | т | 9 020 | 5 818 |  | 3 202 |  |  | 3179 | 1575 |
| Оборудование КЦ | т | 257 616 | 166 162 |  | 91 454 |  |  | 76555 | 37927 |
| Оборудование ТЦ | т | 260 261 | 167 868 |  | 92 393 |  |  | 77924 | 38605 |
| Оборудование ЭЦ | т | 142 656 | 92 013 |  | 50 643 |  |  | 39021 | 19332 |
| Оборудование ХВО | т | 36 886 |  | 36 886 |  | 35 131 | 21937 |  | 0 |
| Оборудование ЦТП | т | 68 736 | 44 335 |  | 24 401 |  |  | 20053 | 9935 |
| **Здания и сооружения, в т.ч.:** |  | **76 143** | **49 112** |  | **27 031** |  |  | **27278** | **13514** |
| Здания и сооружения |  | 76 143 | 49 112 |  | 27 031 |  |  | 27278 | 13514 |

## 5.1.1.3. Расходы на оплату труда

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
67 280 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 11 379 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Среднесписочная численность рабочих АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год   
по цехам (стр. 126 том 1.10, стр. 202 том 2.6).

Приложение 4.9. Расчет расходов на оплату труда по производству тепловой энергии ЗС ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2022 - 2024 годах (стр. 50   
том 1.5).

Предложение по оплате труда ЗС ТЭЦ (теплоэнергия) на 2024 год (стр. 54 том 1.5).

Штатное расписание рабочих ЗС ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на период с 01.03.2023 (стр. 55 том 1.5).

Штатное расписание РСиС ЗС ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на период с 01.03.2023 (стр. 61 том 1.5).

Распоряжение 12.11.2020 № 36-04/0782 Об утверждении и введении   
в действие Положения «Об оплате труда и премировании работников «Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» Дирекции по энергетике»   
П-36-04.01-43-2020 (стр. 65 том 1.5).

Форма № П-4 СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ И ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ РАБОТНИКОВ Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (стр. 637 том 2.2).

Форма № П-4 СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ И ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ РАБОТНИКОВ Производство электроэнергии тепловыми электростанциями (стр. 521 том 2.2).

Форма № П-4 СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ И ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ РАБОТНИКОВ Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (стр. 521 том 2.2).

Форма № П-4 СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ И ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ РАБОТНИКОВ Распределение воды для питьевых и промышленных нужд   
(стр. 521 том 2.2).

В соответствии с формой № П-4 в разрезе производства пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями за 2022 год, средняя численность работников станции, участвующая в производстве электрической энергии, составила:

(280 + 286 + 307 + 338 + 471 + 410 + 410 + 426 + 382 + 349 + 315 + 259)   
÷ 12 месяцев = 353 человека.

В соответствии с формой № П-4 в разрезе производства пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями за 2022 год, средняя численность работников станции, участвующая в производстве тепловой энергии, составила:

(221 + 227 + 216 + 180 + 46 + 102 + 99 + 82 + 120 + 156 + 189 + 250)   
÷ 12 месяцев = 157 человек.

В соответствии с формой № П-4 в разрезе распределения воды   
для питьевых и промышленных нужд за 2022 год, которые участвуют   
в водоподготовке для станции, средняя численность работников, участвующая   
в производстве тепловой энергии, составила:

(75 + 73 + 74 + 74 + 75 + 77 + 77 + 74 + 71 + 71 + 72 + 72) ÷ 12 месяцев   
= 74 человека.

Всего работников станции: 353 + 157 + 74 = 584 человека.

Расчет численности для составления статистической формы П-4 произведен предприятием в соответствии с пропорциональным методом распределения затрат на тепловую и электрическую энергию.

Вместе с тем, расход удельного расхода условного топлива рассчитан   
и принят регулирующим органом тепловым методом, в соответствии с которым коэффициент распределения затрат на выработку тепловой энергии на 2024 год составляет 35,8243 %.

В соответствии со справкой за 2022 год о среднесписочной численности рабочих АО "ЕВРАЗ ЗСМК" за 2022 год по цехам (стр. 126 том 1.10, стр. 202   
том 2.6) **46 человек** относятся к химическому цеху, 23 человека их которых участвуют в производстве регулируемого теплоносителя (химически очищенной воды), а 23 человека в производстве химически обессоленной воды, участвующей в производстве тепловой и электрической энергии.

Таким образом, численность персонала на **производство тепловой энергии** составила: (584 человека (всего) – 23 человека (теплоноситель))   
× 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу)   
× 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
= **100 человек**, из которых **4 человека**, относящихся к химическому цеху   
со средней зарплатой за 2022 год в размере **47 867 руб./мес**. и **96 человек** основного персонала со средней заработной платой за 2022 год в размере   
**75 515 руб./мес**.

Таким образом, средняя заработная плата на 2024 год должна составить:

(4 человека × 47 867 руб./мес. + 96 человек × 75 515 руб./мес.) ÷ 100 человек всего × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **84 393 руб./мес.**

В соответствии с статистическими данными <https://rosstat.gov.ru/scripts/db_inet2/passport/table.aspx?opt=3273100020222023>, средняя заработная плата за январь-июль 2023 года в части обеспечения электрической энергией, газом и паром составила 66 252 руб./мес. Экономически обоснованный размер заработной платы на 2024 год **не должен превышать** следующего значения: 66 252 руб./мес. (средняя заработная плата по статистике) × 1,072 (ИПЦ (2024/2023)) = **71 023 руб./мес**.

Предприятие представило письмо, в котором предлагает принять размер **средней заработной платы** при расчете НВВ на тепловую энергию в размере **56 067 руб. мес.** (стр. 1 том 9.14), что ниже планового среднего значения  
 на 2024 год по комбинированной выработке в Кузбассе (56 526 руб./мес.).

Фонд оплаты труда **на производство тепловой энергии** при этом составит:

56 067 руб. мес. × 100 человек × 12 месяцев ÷ 1000 руб. = **67 280 тыс. руб.**

Средняя заработная плата работников при этом составит:

67 280 тыс. руб. (ФОТ 2024 года) ÷ 100 человек (фактическая численность) ÷ 12 месяцев (в году) × 1 000 (приведение в рубли) = **56 067 руб./мес.**,   
что ниже планового среднего значения на 2024 год по комбинированной выработке в Кузбассе (56 526 руб./мес.).

Численность персонала химического цеха, участвующая в производстве теплоносителя, составила:

46 человек (общая численность химического цеха) ÷ 2 (так как затраты химического цеха в равной степени относятся как на производство химочищенной воды, так и на производство химобессоленной воды)   
× 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **14 человек.**

Средняя заработная плата на 2024 год составила:

47 867 руб./мес. (средняя зарплата за 2022 год по химическому цеху)   
× 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **54 289 руб./мес.**

Фонд оплаты труда **на производство теплоносителя** при этом составил:

14 человек × 54 289 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 руб. = **9 121 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 2 258 тыс. руб., в части производства теплоносителя,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Корректировка предложения предприятия на производство тепловой энергии отсутствует.

## 5.1.1.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
45 668 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 3 312 тыс. руб., в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС7-026995 от 08.09.2020, заключенный   
с ООО «ГРАДЭКО» на оказание автотранспортных услуг, действующий   
до 30.09.2025 без автопролонгации (стр. 5 том 1.6.1). Прейскурант (стр. 37   
том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 42 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-023395 от 05.12.2018, заключенный с ООО «СМУ НК» на оказание автотранспортных услуг, действующий до 31.12.2019   
без автопролонгации (стр. 47 том 1.6.1, стр. 4 том 1.7). Дополнительное соглашение № ДКЗМ7-062354 от 22.02.2022 об оказании автотранспортных услуг начиная с 01.03.2022 (стр. 66 том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023   
(стр. 67 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-026012 от 12.12.2019, заключенный   
с ООО «СпецТранс» на оказание автотранспортных услуг, действующий   
до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 76 том 1.6.1). Дополнительное соглашение № ДКЗС7-066394 от 28.12.2022 о пролонгации до 31.03.2023 (стр. 96 том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 98 том 1.6.1).

Договор №ДГЗС7-030280 от 24.03.2022, заключенный с ООО «А-Строй монтаж» на техническое обслуживание автоматической установки пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре, действующий до 31.12.2024   
без автопролонгации (стр. 106 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-027815 от 24.12.2020, заключенный   
с ООО «Запсиблифт» на техническое обслуживание лифтов, действующий   
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 164 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-030403 от 12.04.2022, заключенный   
с ООО «Промэлектромонтаж» на техническое обслуживание кранов, талей, кран-балок, действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 256   
том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031724 от 23.12.2022, заключенный   
с ООО «Сибэнергомонтажизоляция» на техническое обслуживание оборудования подразделений ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 372 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-028079 от 08.02.2021, заключенный с ООО «Элтех»   
на техническое обслуживание программного обеспечения, приборов учета, коммуникационных каналов и линий связи, центрального компьютера, коммерческой системы учета тепловой энергии, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 458 том 1.6.1).

Договор № ЕЭТ23/2-2/1/ДГЗСЕН031598 от 06.12.2022, заключенный   
с ООО «ЕвразЭнергоТранс» на техническое обслуживание автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 514 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031904 от 19.01.2023, заключенный   
с ООО «Запсибэнергоремонт» на техническое обслуживание основного   
и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ (котлоагрегаты), действующий   
до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 548 ом 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031710 от 21.12.2022, заключенный   
с ООО «Регионстрой» на техническое обслуживание инженерных систем   
ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 598 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031945 от 25.01.2023, заключенный   
с ООО «Мосжелдорстрой» на обслуживание железнодорожных путей арка   
ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 228 том 1.6.2).

Договор № 4864/20/ДГЗС7-027919 от 15.01.2021, заключенный   
с ООО «ЭлектроТехСервис» на техническое обслуживание электрооборудования цехов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 33 том 1.7).

Договор № ДГЗС7-027990 от 27.01.2021, заключенный с ЗАО «Томский завод электрооборудования» на оказание услуг по восстановлению электрооборудования, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации   
(стр. 269 том 1.6.2).

Договор № 3161 / ДГЗС7-027756 от 16.12.2020, заключенный   
с ООО «СибПСК» на проведение экспертизы промышленной безопасности   
и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 1 том 1.6.2).

Договор № 001/2021-ЭПБ/ДГЗС7-027761 от 17.12.2020, заключенный   
с Ассоциацией экспертов «СПЧС» на проведение промышленной безопасности объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 23 том 1.6.2, стр. 89 том 1.7).

Договор № 001/21/ЭЗС/42/23/ ДГЗС7-027748 от 15.12.2020, заключенный с ООО «ЦИЭКС» на проведение экспертизы промышленной безопасности   
и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 42 том 1.6.2, стр. 108 том 1.7).

Договор № ДГЗС7-025916 от 25.11.2019, заключенный   
с ООО «Энергопром-М» на проведение экспертизы промышленной безопасности и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий   
до 31.12.2021 без автопролонгации (стр. 58 том 1.6.2). Счет-фактура   
от 21.02.2023 (стр. 102 том 1.6.2).

Расчет затрат по перевозке грузов по подъездным ЖД путям УЖДТ СП АО «ЕВРАЗ ЗСМК» для нужд ЗС ТЭЦ на 2022 - 2024 годы (стр. 104 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-030344 от 04.04.2022, заключенный с ООО «СГТ»   
на геодезические работы в подразделениях АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 305 том 1.6.2).

Распределение сторонних автотранспортных услуг за 2022 год - ЗС ТЭЦ (стр. 1 том 1.6.1, стр. 1 том 1.7).

Плановое распределение автоуслуг на 2023 - 2024 годы - ЗС ТЭЦ (стр. 3 том 1.6.1, стр. 2 том 1.7).

Расчет услуг автотранспорта управления ЗС ТЭЦ с указанием планового количества машиночасов на период 2022 - 2024 год (стр. 4 том 1.6.1, стр. 3   
том 1.7).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3807502000 Услуга СООС (охрана окружающей среды)   
на сумму 2 945 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера на сумму 629 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110703000 Тех. обслуж. оборудов. бытового назначения   
на сумму 379 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510703000 Сервис. обслуж., испытания оборудования на сумму 229 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму   
31 130 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера на сумму 41 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт на сумму  
 16 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510905000 Техобслуживание систем пожаротушения на сумму 2 424 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510703000 Сервис. обслуж., испытания оборудования на сумму 3 884 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110706000 Тех. обслуживание лифтов на сумму 100 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110703000 Тех. обслуж. оборудов. бытового назначения на сумму 850 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму 4 345 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510905000 Техобслуживание систем пожаротушения на сумму 177 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510801000 Аттестация лабораторий на сумму 45 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3802201000 Услуга РПКЦ на сумму 416 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3807301000 Услуга Центральной Заводской лаборатории на сумму 32 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825401000 Услуга по взвешиванию СВХ на сумму 343 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511002000 Экспертизы пром. безопасности Охрана труда   
на сумму 16 543 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера на сумму 20 832 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму 957 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110600000 Услуги по входному контролю на сумму   
12 094 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера на сумму 1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110709000 Тех. Обслужив. Средств Измерения И Автоматизации на сумму 681 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3814401000 Услуга газоспасательной службы на сумму   
819 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3807502000 Услуга СООС на сумму 7 420 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110903000 Трансп. Расх. Плата За Польз. Вагонами на сумму 23 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3111100000 Транспортные расходы. Услуги спецтехники   
на сумму 540 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825206100 Услуга автобусов на сумму 3 369 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825205100 Услуга легкового транспорта на сумму   
16 042 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825204100 Услуга спецмашин на сумму 54 034 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825203100 Услуга бортовых машин на сумму 1 940 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825202100 Услуга самосвалов на сумму 4 481 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825115100 Перевозка грузов по подъезд ЖДПут\_УЖДТ CП на сумму 32 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт на сумму   
7 553 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3110900000 Транспортные расходы. Ж/Д транспорт на сумму 135 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825709000 Услуга размещения твердых отходов на сумму   
23 815 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму   
1 228 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110703000 Тех. обслуж. оборудов. бытового назначения на сумму 35 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510703000 Сервис. обслуж., испытания оборудования на сумму 82 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму   
158 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510905000 Техобслуживание систем пожаротушения на сумму 3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера   
на сумму 1 021 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510801000 Аттестация лабораторий на сумму 39 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3807301000 Услуга Центральной Заводской лаборатории   
на сумму 22 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511002000 Экспертизы пром. безопасности Охрана труда на сумму 1 098 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3807502000 Услуга СООС на сумму 242 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3111100000 Транспортные расходы. Услуги спецтехники   
на сумму 18 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825204100 Услуга спецмашин на сумму 50 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825205100 Услуга легкового транспорта на сумму   
4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт   
на сумму 113 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

(2 945 + 629 + 379 + 229 + 31 130 + 41 + 16 + 2 424 + 3 884 + 100 + 850   
+ 4 345 + 177 + 45 + 416 + 32 + 343 + 16 543 + 20 832 + 957 + 12 094 + 1 + 681   
+ 819 + 7 420 + 23 + 540 + 3 369 + 16 042 + 54 034 + 1 940 + 4 481 + 32 + 7 553   
+ 135 + 23 815 + 1 228 + 35 + 82 + 158 + 3 + 1 021 + 39 + 22 + 1 098 + 242 + 18   
+ 50 + 4 + 113) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло   
по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)  
 = **44 971 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму   
1 228 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110703000 Тех. обслуж. оборудов. бытового назначения   
на сумму 35 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510703000 Сервис. обслуж., испытания оборудования   
на сумму 82 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3110700000 Техническое обслуживание на сумму   
158 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510905000 Техобслуживание систем пожаротушения   
на сумму 3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн. характера   
на сумму 1 021 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510801000 Аттестация лабораторий на сумму 39 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3807301000 Услуга Центральной Заводской лаборатории   
на сумму 22 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511002000 Экспертизы пром. безопасности Охрана труда на сумму 1 098 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3807502000 Услуга СООС на сумму 242 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3111100000 Транспортные расходы. Услуги спецтехники   
на сумму 18 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825204100 Услуга спецмашин на сумму 50 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825205100 Услуга легкового транспорта на сумму   
4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт   
на сумму 113 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

(1 228 + 35 + 82 + 158 + 3 + 1 021 + 39 + 22 + 1 098 + 242 + 18 + 50 + 4   
+ 113) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,048 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **2 913 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 697 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 399 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.1.1.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
23 584 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 2 671 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Информация по планируемым затратам на оплату услуг независимым организациям при проведении входного контроля угольного сырья для ЗС ТЭЦ (стр. 105 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-031582 от 01.12.2022, заключенный с АО «СЖС Восток Лимитед» на контроль, отбор и подготовку проб углей, проведение испытаний, технический анализ проб, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации   
(стр. 106 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-026146 от 24.01.2020, заключенный с АО «БЮРО ВЕРИТАС РУСЬ» на на контроль, отбор и подготовку проб углей, проведение испытаний, технический анализ проб, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 164 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-031951 от 01.01.2023, заключенный с ОАО «АЭЭ»   
на оказание информационно аналитических услуг, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 219 том 1.6.2).

Договор № НК2013/ДГЗСЕТ031800 от 01.01.2023, заключенный   
с ООО «ЕвразТехника» на разработку, внедрение, сопровождение, адаптацию   
и модификацию программ ЭВМ и баз данных, действующий до 31.12.2025   
без автопролонгации (стр. 8 том 1.8.1, стр. 1 том 1.9).

Расшифровка затрат на обеспечение безопасности на объектах энергетики на 2022 - 2024 годы (стр. 100 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-031642 от 05.12.2022, заключенный с ФГУП «Охрана Росгвардии» на оказание услуг по охране и защите объектов ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 101 том 1.8.1).   
Счет-фактура от 28.02.2023 (стр. 129 том 1.8.1).

Договор № 418т от 01.01.2013, заключенный с ФГКУ УВО ГУ МВД России по КО об экстренном вызове нарядов полиции вневедомственной охраны средствами тревожной сигнализации, действующий до 01.01.2014   
с автопролонгацией (стр. 133 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 140   
том 1.8.1).

Договор № 418о от 01.01.2013, заключенный с ФГКУ УВО ГУ МВД России по КО на охрану объектов с использованием технических средств охранной сигнализации, действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией   
(стр. 142 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 154 том 1.8.1).

Договор № 4654301697 от 25.11.2022, заключенный с ФГУП «Охрана» Росгвардии по КО г. Новокузнецка на оказание услуг по техническому обслуживанию комплекса технических средств охраны на объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 158 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 172 том 1.8.1).

Договор № 3291004 от 01.01.2013, заключенный с ООО ЧОП «Интерлок-ЗСМК» на оказание охранных услуг, действующий до 31.12.2013   
без автопролонгации (стр. 178 том 1.8.1). Дополнительное соглашение № 61   
от 12.01.2023 о продлении договора на 2023 год (стр. 183 том 1.8.1).   
Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 188 том 1.8.1).

Договор № 1272022 от 01.02.2011, заключенный с ООО «ОМС-Новокузнецк» на организацию выдачи по талонам молока и других равноценных пищевых продуктов, действующий до 31.12.2011 с автопролонгацией (стр. 196 том 1.8.1). Счет-фактура за 01.01.2023 (стр. 230 том 1.8.1, стр. 93 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-028360 от 25.03.2021, заключенный с ООО «Гранд Медика» на проведение медицинских осмотров, действующий до 31.12.2023   
с автопролонгацией (стр. 233 том 1.8.1, стр. 130 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-026002 от 01.01.2020, заключенный   
с ГБУЗ «Дезинфекционная станция» на дератизацию, дезинсекцию   
и акарицидную обработку объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий   
до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 249 том 1.8.1, стр. 146 том 1.9). Дополнительное соглашение № 2 от 25.12.2022 о проведении работ в 2023 году (стр. 261 том 1.8.1, стр. 158 том 1.9). Счет фактура от 23.01.2023 (стр. 264   
том 1.8.1, стр. 161 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-027978 от 01.02.2021, заключенный   
с ООО «Благоустройство Запсиба» на стирку и химчистку спецодежды, белья, рукавиц, штор, жалюзи, ремонт спецодежды, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 275 том 1.8.1, стр. 172 том 1.9). Счет-фактура   
от 25.01.2023 (стр. 318 том 1.8.1, стр. 215 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-027978 от 01.02.2021, заключенный   
с ООО «Благоустройство Запсиба» на стирку и химчистку спецодежды, белья, рукавиц, штор, жалюзи, ремонт спецодежды, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 275 том 1.8.1, стр. 172 том 1.9). Счет-фактура   
от 25.01.2023 (стр. 318 том 1.8.1, стр. 215 том 1.9).

Расчет стоимости услуг по обеспечению спецодеждой и средствами индивидуальной защиты на 2023 - 204 годы для нужд ЗС ТЭЦ (стр. 1 том 1.8.2).

Приказ 01.07.2022 № 36/0117а О введении в действие Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 3 том 1.8.2). Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви   
и других средств АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 8 том 1.8.2).

Реестр выдачи СИЗ ЗС ТЭЦ на 2022 год (стр. 1094 том 1.8.2).

Реестр выдачи СИЗ химического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2022 год (стр. 1110 том 1.8.2).

Договор № ДГЗС7-021795 от 01.09.2018, заключенный   
с ООО «Кубасслегпром» на оказание услуг по обеспечению спецодеждой   
и средствами индивидуальной защиты, действующий до исполнения (стр. 1115 том 1.8.2). Дополнительное соглашение № 18 от 28.07.2021 о пролонгации действия договора до 31.12.2023 (стр. 1246 том 1.8.2). Счет-фактура   
от 25.01.2023 (стр. 1293 том 1.8.2).

Договор № ДГЗС7-029626 от 02.12.2021, заключенный с ООО «РУСТЕХ» на уборку и обслуживание труднодоступных кровель, очистки от наледи и снега, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 324 том 1.8.1). Дополнительное соглашение № 3 от 25.01.2023 о выполнении работ в 2023 году (стр. 342 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-021081 от 01.01.2018, заключенный с ООО «Кузбасс сервис» на техническое обслуживание колодцев ливневой канализации, колодцев трубопроводов и технической воды, действующий до 31.12.2018   
без автопролонгации (стр. 347 том 1.8.1). Счет-фактура от 20.01.2023 (стр. 359   
том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-021286 от 01.01.2018, заключенный с ООО «Кузбасс сервис» на оказание услуг по благоустройству территории, действующий   
до 31.12.2018 без автопролонгации (стр. 363 том 1.8.1). Счет-фактура   
от 20.01.2023 (стр. 399 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-027322 от 01.10.2020, заключенный с ООО «СибТек» на услуги по уборке зданий, сооружений и прилегающих территорий, ежемесячный прием, сортировку и выдачу спецодежды, дезинфекцию помещений, действующий до 30.09.2022 без автопролонгации (стр. 221 том 1.9). Дополнительное соглашение № 4 от 01.10.2022 о пролонгации до 30.09.2025   
(стр. 247 том 1.9). Счет-фактура от 25.01.2023 (стр. 255 том 1.9).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510202000 Монтаж оборудования на сумму 39 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510904000 Услуги Госпожнадзора на сумму 2 227 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511399000 Подготовка кадров. Прочее на сумму 419 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3205090700 Госпошлина за аттестацию. Обучение на сумму   
5 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ   
на сумму 13 564 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3203200080 Спецмолоко, спецпитание на сумму 435 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание на сумму 1 657 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511102000 Содержание здравпункта на сумму 3 809 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510202000 Монтаж оборудования на сумму 120 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510202000 Монтаж оборудования на сумму 13 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511399000 Подготовка кадров. Прочее на сумму 455 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511501000 Услуги ООО ЕвразТехника на сумму 576 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511201000 Хозяйственно-бытовое обслужив. Клининг   
на сумму 16 857 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511200000 Хозяйственно-бытовое обслуживание на сумму   
13 045 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511104000 Спецодежда, СИЗ (ремонт, стирка, химч, испыт)   
на сумму 250 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510902000 Услуги охранной деятельности на сумму   
26 186 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ   
на сумму 113 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511108000 Проведение профмедосмотров на сумму   
1 175 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511113000 Обеспеч. спец. питанием на сумму 354 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511114000 Дератизация, дезинсекция на сумму 314 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511112000 Доставка питьевой воды на сумму 633 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3511108009 Проведение профмедосмотров н/о на сумму   
4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3510904000 Услуги Госпожнадзора на сумму 202 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание на сумму 7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ   
на сумму 528 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3203200080 Спецмолоко, спецпитание на сумму 7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание на сумму 26 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510202000 Монтаж оборудования на сумму 6 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511501000 Услуги ООО ЕвразТехника на сумму   
43 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511201000 Хозяйственно-бытовое обслужив. Клининг   
на сумму 727 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511200000 Хозяйственно-бытовое обслуживание на сумму 563 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511104000 Спецодежда, СИЗ(ремонт, стирка, химч, испыт) на сумму 11 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511108000 Проведение профмедосмотров на сумму   
60 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511113000 Обеспеч. спец. питанием на сумму 18 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511114000 Дератизация, дезинсекция на сумму 20 тыс. руб.

Договор № ДГЗС7-031951/АЭЭ0801-8-2023-28 от 01.01.2023, заключенный с ОАО «АЭЭ» на оказание услуг, связанных с реализацией требований законодательства о государственном регулировании тарифов,   
на сумму 3 054 тыс. руб. на 2024 год, действующий до 31.12.2025   
без автопролонгации (стр. 1 том 6.5). Конкурсная документация (стр. 10 том 6.5). Сумма принимается в полном объеме, так как договор относится целиком только на регулируемую деятельность.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

(39 + 2 227 + 419 + 5 + 13 564 + 435 + 1 657 + 3 809 + 120 + 13 + 455 + 576 + 16 857 + 13 045 + 520 + 26 186 + 113 + 1 175 + 354 + 314 + 633 + 4 + 202 + 7 + 528 + 7 + 26 + 6 + 43 + 727 + 563 + 11 + 60 + 18 + 20) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) + 3 054 = **20 058 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ   
на сумму 528 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3203200080 Спецмолоко, спецпитание на сумму 7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание на сумму 26 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3510202000 Монтаж оборудования на сумму 6 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511501000 Услуги ООО ЕвразТехника на сумму   
43 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511201000 Хозяйственно-бытовое обслужив. Клининг   
на сумму 727 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511200000 Хозяйственно-бытовое обслуживание на сумму 563 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511104000 Спецодежда, СИЗ(ремонт, стирка, химч, испыт) на сумму 11 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511108000 Проведение профмедосмотров на сумму   
60 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511113000 Обеспеч. спец. питанием на сумму 18 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3511114000 Дератизация, дезинсекция на сумму 20 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

(528 + 7 + 26 + 6 + 43 + 727 + 563 + 11 + 60 + 18 + 20) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,052 (ИПЦ 2023/2022) × 1,049 (ИПЦ 2024/2023) = **1 423 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 3 526 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 1 248 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

Базовый уровень операционных расходов на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 2.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК  на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 7 873 | 12 032 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 90 128 | 232 703 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 62 761 | 67 280 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 25 217 | 44 971 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 14 638 | 20 058 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 200 617 | 377 044 |

Базовый уровень операционных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 3.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК  на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 18 552 | 13 458 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 387 | 21 937 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 12 303 | 9 121 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 259 | 2 913 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 17 | 1 423 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 35 518 | 48 852 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии   
с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых   
для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](file:///C:\Users\ПеченинаЮВ\Desktop\мои\!%20_АО%20ЕВРАЗ%20ЗСМК\2018%20год\Отчет%20за%204%20кв.%202018%20г\Отчет%204%20квартал%20АЭЭ%20по%20АО%20#Par4)

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](file:///C:\Users\ПеченинаЮВ\Desktop\мои\!%20_АО%20ЕВРАЗ%20ЗСМК\2018%20год\Отчет%20за%204%20кв.%202018%20г\Отчет%204%20квартал%20АЭЭ%20по%20АО%20#Par6)

,

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии   
с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Расчет операционных расходов на производство **тепловой энергии**   
на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 4.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,042 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 377 044 | 388 951 | 400 464 | 412 318 | 424 523 |

Расчет операционных расходов на производство **теплоносителя**   
на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 5.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,042 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 48 852 | 50 395 | 51 887 | 53 423 | 55 004 |

## 5.1.2. Индекс эффективности операционных расходов

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ЗС ТЭЦ – АО «ЕВРАЗ ЗСМК» устанавливается в размере 1%.

## 5.1.3. Нормативный уровень прибыли

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной   
или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации   
не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год   
в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости   
в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога   
на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная   
в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии   
с формулой:



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые   
в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации   
на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов   
на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы   
за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,   
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов   
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения)   
в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

В данном случае регулируемая организация обслуживает частный   
(не государственный) теплосетевой комплекс, соответственно к ей применяется формула:

.

## 5.1.3.1. Расходы на капитальные вложения

Предприятие представило для утверждения инвестиционную программу на 2024 год на сумму 133 813 тыс. руб.

Расходы на выполнение мероприятий, направленных на выполнение программы по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал/ч, составляют 34 745 тыс. руб., которые приходятся только на потребительский рынок.

Оставшаяся сумма инвестиционной программы, приходящейся   
на тепловую энергию, составляет:

133 813 тыс. руб. – 34 745 тыс. руб. = 99 068 тыс. руб.

Величина расходов на выполнение инвестиционной программы, приходящаяся на потребительский рынок составляет:

99 068 тыс. руб. × 49,5425 % (доля расходов на потребительский рынок)   
+ 34 745 тыс. руб. (программа, напрямую относящаяся на потребительский рынок) = 83 826 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли при этом составят:

83 826 тыс. руб. (размер инвестиционной программы) – 43 825 тыс. руб. (размер амортизационных отчислений) = **40 001 тыс. руб.**

## 5.1.3.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 127 том 1.10, 203 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026127 от 01.01.2020, заключенный с АО «Санаторий Россия» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 249 том 1.10, стр. 325 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026130 от 01.01.2020, заключенный с АО «Курорт Белокуриха» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 259 том 1.10, стр. 335 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026148 от 01.01.2020, заключенный с Медицинское учреждение Санаторий Центрсоюза Российской Федерации г. Белокуриха   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 268 том 1.10, стр. 344   
том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026153 от 01.01.2020, заключенный с АО «Санаторий-профилакторий «Сибиряк» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 278 том 1.10, стр. 354 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный с ООО «Санаторий Рассвет» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 288 том 1.10, стр. 364 том. 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 297 том 1.10).

Договор № ДГЗС7-026166 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 373 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026168 от 01.01.2020, заключенный с Краевым ГБУ «Санаторий Обь» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления   
для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 306   
том 1.10, 382 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026235 от 01.01.2020, заключенный с ООО «Санаторий «Шахтер» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 315 том 1.10, стр. 391 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026152 от 01.01.2020, заключенный с ООО «Санаторий Аврора» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 326 том 1.10, стр. 402 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030297 от 01.03.2022, заключенный с ООО «Санаторно-курортный комплекс «Знание» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 336 том 1.10, стр. 412 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030470 от 22.04.2022, заключенный с ООО Центр анимационной педагогики «Зеленая улица» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 347 том 1.10, стр. 423 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030499 от 22.04.2022, заключенный с ГАУ ДО «Детский Оздаровительно-Образовательный (Профильный) Центр «Сибирская сказка» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 354 том 1.10, стр. 430   
том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030496 от 22.04.2022, заключенный   
с ООО Комплексный ресурсный центр «Сириус» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий   
до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 362 том 1.10, стр. 438 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030471 от 22.04.2022, заключенный с МАУ «Санаторий «Анжерский» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления   
для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 370 том 1.10, стр. 446 том 2.6).

Расчет социальных расходов из прибыли и себестоимости АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по факту 2022 года (стр. 120 том 1.10, 196 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

11 275 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли станции) × 100 человек (приходящаяся на тепло на потребительский рынок) ÷ 584 человек (среднесписочная численность станции) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072   
(ИПЦ 2024/2023) = **2 190 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

11 275 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли станции) × 14 человек (приходящаяся на производство теплоносителя на потребительский рынок)   
÷ 584 человек (среднесписочная численность станции) × 1,052 (ИПЦ 2023/2022)   
× 1,049 (ИПЦ 2024/2023) = **306 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

## 5.1.3.3. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется   
в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку   
на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах   
2 - 8 пункта 33 настоящего документа, за исключением расходов   
на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Плановый размер расчетной предпринимательской прибыли заявлен предприятием на уровне 30 055 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 4 657 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли **на производство тепловой энергии**:

(377 044 тыс. руб. (операционные расходы) + 11 911 тыс. руб. (расходы   
на оплату услуг, оказываемых регулируемыми организациями) + 411 тыс. руб. (арендная плата) + 2 204 тыс. руб. (плата за выбросы) + 463 тыс. руб. (расходы   
на страхование) + 2 704 тыс. руб. (налог на имущество) + 1 402 тыс. руб. (налог на землю) + 11 087 тыс. руб. (водный налог) + 20 319 тыс. руб. (отчисления   
на социальные нужды) + 43 825 тыс. руб. (амортизационные отчисления)   
+ 22 728 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = **24 705 тыс. руб.**

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли **на производство теплоносителя**:

(48 852 тыс. руб. (операционные расходы) + 869 тыс. руб. (расходы   
на оплату услуг, оказываемых регулируемыми организациями) + 17 тыс. руб. (расходы на страхование) + 475 тыс. руб. (налог на имущество) + 3 488 тыс. руб. (водный налог) + 2 755 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды)   
+ 4 093 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 22 886 тыс. руб. (расходы   
на электрическую энергию)) × 5% = **4 172 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия при этом составила   
5 350 тыс. руб. в сторону уменьшения в части производства тепловой энергии, 485 тыс. руб. в сторону уменьшения в части производства теплоносителя, в связи с корректировкой НВВ относительно предложения предприятия.

## 5.1.4. Уровень надежности теплоснабжения

Уровень надежности, должен соответствовать утвержденным   
в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (г. Новокузнецк) произведен согласно Правилам определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452,   
на основании исходных данных, представленных предприятием, за достоверность которых в соответствии с законодательством несет ответственность предприятие.

Плановое значение показателей надежности теплоснабжения для Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» устанавливается постановлением РЭК Кузбасса и составляет на 2024 год: 0.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии  на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| Текущее значение | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## 5.1.5. Динамика изменения расходов на топливо

В отношении Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
не применяется понижающий коэффициент, в связи с изменением правил распределения затрат на топливо.

Согласно пункту 33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

## 5.2. Прогнозные параметры регулирования

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

## 5.2.1. Индекс потребительских цен

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который   
был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2024 год – 1,072;

на 2025 год – 1,042;

на 2026 год – 1,040;

на 2027 год – 1,040;

на 2028 год – 1,040.

## 5.2.2. Размер активов

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии с приложением 2   
к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии – 1 307,5 Гкал/час.

## 5.2.3. Неподконтрольные расходы

## 5.2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
12 865 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 966 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на услуги по водоснабжению и канализации для нужд ЗС ТЭЦ, используемые для производства тепловой энергии на 2022 - 2024 годы   
(стр. 416 том 1.8.1).

Расчет затрат на услуги по эксплуатации гидрозолоотвала и возврату осветленной воды для нужд ЗС ТЭЦ, используемые для производства тепловой энергии на 2022 - 2024 годы (стр. 417 том 1.8.1).

Постановление РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 420 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 573 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов   
на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»   
(г. Новокузнецк)» в части 2023 года» (стр. 418 том 1.8.1).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825701000 Вода техническая на сумму 3 607 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825707000 Вода осветленная на сумму 25 145 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825703100 Водоотвед. сточ. вод ч/з ЦВСиВО на сумму   
8 591 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму   
20 782 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825703100 Водоотвед. сточ. вод ч/з ЦВСиВО   
на сумму 360 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму   
872 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

(3 607 + 25 145 + 8 591 + 20 782 + 360 + 872) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,083 (ИЦП на водоснабжение   
и водоотведение 2023/2022) × 1,044 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) = **11 911 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825703100 Водоотвед. сточ. вод ч/з ЦВСиВО   
на сумму 360 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму   
872 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

(360 + 872) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,083 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2023/2022) × 1,044 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) = **869 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 954 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 97 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.2. Арендная плата

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
411 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет арендной платы на 2022 - 2024 годы за земельные участки, предоставленные ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды под объекты ЗС ТЭЦ (стр. 16 том 1.10, стр. 109 том 2.6).

Приказ КУГИ Кузбасса от 03.11.2022 № 4-2/2263-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков, расположенных на территории Кемеровской области - Кузбасса». Раздел результаты государственной кадастровой оценки земель в Новокузнецком городском округе использовался для проверки данных предприятия.

Расчеты (протоколы определения) размера арендной платы за земельный участок, представленные по договору аренды (стр. 22 том 6.4).

Расчет арендной платы на 2022 - 2024 годы за земельные участки, предоставленные ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды под объекты ЗС ТЭЦ (стр. 16 том 1.10, стр. 109 том 2.6, стр. 21 том 6.4). Расчёт арендной платы выполнен на основании постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47.

Эксперты проверили представленный расчет и согласились   
с его правильностью. Величина арендной платы в целом по ЗС ТЭЦ составила   
2 313 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

2 313 тыс. руб. × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло   
по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **411 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия на 2024 год отсутствует.

## 5.2.3.3. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 205 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет выбросов в атмосферу от котлов ЗС ТЭЦ 2022, 2024 годы (стр. 2 том 1.10).

Расчет суммы платы по объекту негативного воздействия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух котлоагрегатами ЗС ТЭЦ (стр. 3 том 1.10, стр. 93 том 2.6).

Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2024 год - выпуск № 1 в р. Черная речка (стр. 4 том 1.10).

Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2024 год - выпуск № 2 в оз. Узкое (стр. 5 том 1.10).

Расчет суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2024 год - Полигон ТПО (стр. 6 том 1.10).

Расчет суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2024 год - Шламохранилище (стр. 10 том 1.10).

Сводный расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду ЗС ТЭЦ за период 2022, 2024 годы (стр. 1 ом 1.10, стр. 92 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

12 421 тыс. руб. × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло   
по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **2 204 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб. в части производства тепловой энергии,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.4. Расходы на обязательное страхование

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
463 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 17 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 452-043241/22 от 01.05.2022, заключенный   
с СПАО «ИНГОССТРАХ» на страхование имущества АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
и страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 23.10.2023 без автопролонгации (стр. 23 том 1.10,   
стр. 107 том 2.6).

Расчет затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2022-2024 годах   
(стр. 18 то 1.10, стр. 105 том 2.6).

Эксперты проверили представленный расчет и согласились   
с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** на страхование имущества и рисков на потребительский рынок составили **463 тыс. руб.** Экономически обоснованные расходы   
на **производство теплоносителя** на страхование имущества и рисков   
на потребительский рынок составили **17 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Корректировка предложений предприятия на 2024 год отсутствует.

## 5.2.3.5. Налог на имущество

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 704 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 475 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет налога на имущество на 2022 год по ЗС ТЭЦ (стр. 61 том 1.10,   
стр. 148 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2023 год по ЗС ТЭЦ (стр. 59 том 1.10,   
стр. 146 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2024 год по ЗС ТЭЦ (стр. 57 том 1.10,   
стр. 144 том 2.6).

Эксперты проверили представленный расчет и согласились   
с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** в части налога на имущество на потребительский рынок составили:

5 458 тыс. руб. (налог в части выработки тепловой энергии) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **2 704 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя**   
в части налога на имущество на потребительский рынок составили:

760 тыс. руб. (величина налога в части теплоносителя) × 62,4445 %   
(доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **475 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Корректировка предложений предприятия на 2024 год отсутствует.

## 5.2.3.6. Налог на землю

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 402 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Перечень земельных участков ЗС ТЭЦ, находящихся в собственности, расположенных на землях г. Новокузнецка, подлежащих земельному налогообложению (стр. 14 том 1.10, стр. 1 том 6.4).

Расчет налога на землю по земельным участкам ЗС ТЭЦ, находящимся   
в собственности, расположенных на землях г. Новокузнецка, подлежащих земельному налогообложению (стр. 14 том 1.10, стр. 1 том 6.4). Исходные данные проверены на сайте https://pkk.rosreestr.ru.

Эксперты проверили представленный расчет и согласились   
с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** в части налога на землю на потребительский рынок составили:

7 898 тыс. руб. (земельный налог по станции) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **1 402 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Корректировка предложений предприятия на 2024 год отсутствует.

## 5.2.3.7. Водный налог

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
18 356 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 3 516 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь на 2024 год по Договору водопользования (стр. 74 том 1.10).

Договор водопользования № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2018-01182/00   
от 19.01.2018, заключенный с Департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 76 том 1.10, стр. 13 том 2.6).

На основании фактической калькуляции себестоимости: ЗС ТЭЦ   
без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3205010800 Плата за водопользование и справкой о объёме воды, забранной из р. Томь в 2022 году, принятым   
на основании фактического потребления речной воды в 2022 году, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину водного налога, приходящуюся **на производство тепловой энергии**:

(57 100 тыс. куб. м (объем потребления станцией) × 1 094 руб./тыс. куб. м (ставка платы в соответствии с подпунктом а) пункта 1 постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509)) ÷ 1000 × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **11 087 тыс. руб.**

Также эксперты рассчитали экономически обоснованную величину водного налога, приходящуюся **на производство теплоносителя**:

(5 392 тыс. куб. м (объем теплоносителя по маленькой ставке)   
× 283 руб./тыс. куб. м (ставка платы в соответствии с подпунктом б) пункта 1 постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509) + 3 710 тыс. куб. м (оставшийся объем теплоносителя) × 1 094 руб./тыс. куб. м (ставка платы   
в соответствии с подпунктом а) пункта 1 постановления Правительства РФ   
от 26.12.2014 № 1509)) ÷ 1000 × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **3 488 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 7 269 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 28 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.8. Отчисления на социальные нужды

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ   
от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев   
на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе   
на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара   
и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января   
2022 года - 0,2 %] (стр. 121 том 1.5, стр. 519 том 2.2, стр. 88 том 2.6).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
20 319 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 3 436 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
**на производство тепловой энергии** составил:

67 280 тыс. руб. (ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **20 319 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
**на производство теплоносителя** составил:

9 121 тыс. руб. (ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **2 755 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 681 тыс. руб., в части производства теплоносителя,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Корректировка предложения предприятия на производство тепловой энергии отсутствует.

## 5.2.3.9. Амортизация основных средств и нематериальных активов

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
52 450 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 5 664 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии, с указанием прав владения (стр. 62 том 1.1).

Перечень недвижимого имущества участка обслуживания тепловых сетей энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» с указанием документов о праве собственности (стр. 65 том 1.1).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 1 том 2.3).

Моделирование амортизации в Sap/R3 на 2023 - 2028 годы по ЗС ТЭЦ   
(стр. 1 том 1.5).

Расчет амортизационных отчислений ЗС ТЭЦ на 2022 - 2028 годы (стр. 45 том 1.5).

Расчет амортизации **по максимальным срокам** эксплуатации по цехам   
за 2022 год (стр. 1 том 6.3) на сумму **582 201 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3202110009 Амортизация ОС (капремонты) на сумму   
21 196 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3846701000 Услуга МехОбрабДеталей на сумму 4 208 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму 137 312 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3202200000 Амортизация НМА на сумму 198 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму 77 456 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму   
4 304 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму   
2 250 тыс. руб.

Амортизационные отчисления **по бухгалтерскому учету** составили:

21 196 + 4 208 + 137 312 + 198 + 77 456 + 4 304 + 2 250 = **246 924 тыс. руб.**

В связи с тем, что амортизационные отчисления по максимальным срокам полезного использования превышают размер амортизационных отчислений   
по бухгалтерскому учету из-за плановых сроков эксплуатации, превышающих максимальные сроки по постановлению Правительства от 01.01.2002 № 1, эксперты предлагают принять для расчета меньшее значение, учтенное   
в бухгалтерском учете.

Экономически обоснованный размер амортизационных отчислений   
**на производство тепловой энергии** при этом составит:

246 924 тыс. руб. (амортизационные отчисления по станции) × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **43 825 тыс. руб.**

Расчет амортизации по максимальным срокам эксплуатации по цехам   
за 2022 год в части химического цеха (стр. 1 том 6.3) на сумму **10 469 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму   
4 304 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год (стр. 7 том 6.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму   
2 250 тыс. руб.

Амортизационные отчисления **по бухгалтерскому учету** составили:

4 304 + 2 250 = **6 554 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер амортизационных отчислений   
**на производство теплоносителя** при этом составит:

6 554 тыс. руб. (амортизационные отчисления по станции) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **4 093 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 8 625 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 1 571 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.10. Налог на прибыль

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
10 548 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 105 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Размер налога на прибыль **на производство тепловой энергии** составляет: 42 191 тыс. руб. (нормативная прибыль) ÷ 0,8 (проведение к размеру прибыли   
до налогообложения) × 0,2 (налог на прибыль) = **10 548 тыс. руб.**

Размер налога на прибыль **на производство теплоносителя** составляет: 306 тыс. руб. (нормативная прибыль) ÷ 0,8 (проведение к размеру прибыли   
до налогообложения) × 0,2 (налог на прибыль) = **77 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 28 тыс. руб. в части производства теплоносителя,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

На производство тепловой энергии корректировка предложения отсутствует.

Расчет неподконтрольных расходов на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 8.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 11 911 | 12 399 | 12 907 | 13 436 | 13 987 |
| 1.2 | Арендная плата | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 17 860 | 18 315 | 18 788 | 19 281 | 19 794 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 2 204 | 2 204 | 2 204 | 2 204 | 2 204 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 |
| 1.4.3 | иные расходы | 15 193 | 15 648 | 16 121 | 16 614 | 17 127 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 20 319 | 20 960 | 21 581 | 22 219 | 22 877 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 43 825 | 43 825 | 43 825 | 43 825 | 43 825 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 94 326 | 95 910 | 97 512 | 99 172 | 100 894 |
| 2 | Налог на прибыль | 10 548 | 96 852 | 114 196 | 118 723 | 117 297 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 104 874 | 192 762 | 211 708 | 217 895 | 218 191 |

Расчет неподконтрольных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 9.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 869 | 905 | 942 | 981 | 1 021 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 980 | 4 123 | 4 272 | 4 427 | 4 588 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 963 | 4 106 | 4 255 | 4 410 | 4 571 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 755 | 2 842 | 2 926 | 3 012 | 3 101 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 093 | 4 093 | 4 093 | 4 093 | 4 093 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 11 697 | 11 963 | 12 233 | 12 513 | 12 803 |
| 2 | Налог на прибыль | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 774 | 12 040 | 12 310 | 12 590 | 12 880 |

## 5.2.4. Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, источники финансирования

Данные величины предусматриваются инвестиционной программой, утверждаемой для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

## 5.2.5. Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической   
и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства   
и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой   
с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 3 244,238 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет   
3 238,527 тыс. Гкал. Баланс тепловой энергии ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год представлен в таблице 8.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год** | | | | | | | | | | | | |  | | |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2023, в т.ч. | Объем тепловой энергии на 2024, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | в том числе | | | | | | | |
| 1 полугодие 2024 | | | 2 полугодие 2024 | | | | |
| всего, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | всего, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | |
| 1 | Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал. | 3 015,227 | 3 244,238 | 2 580,425 | 663,813 | 1 823,334 | 1 450,305 | 373,029 | 1 380,754 | 1 089,970 | 290,784 | |
| 2 | Хозяйственные нужды | тыс. Гкал. | 5,431 | 5,711 | 5,711 | 0,000 | 3,445 | 3,445 | 0,000 | 2,265 | 2,265 | 0,000 | |
| 3 | Отпуск в сеть всего (полезный отпуск) | тыс. Гкал. | 3 009,796 | 3 238,527 | 2 574,714 | 663,813 | 1 819,889 | 1 446,859 | 373,029 | 1 378,489 | 1 087,705 | 290,784 | |
| 3.1 | Отпуск на ЗСМК | тыс. Гкал. | 1 312,519 | 1 540,638 | 970,268 | 570,370 | 865,760 | 545,241 | 320,519 | 634,727 | 384,876 | 249,851 | |
| **3.2** | **Полезный отпуск тепловой энергии  на потребительский рынок, в т.ч.** | тыс. Гкал. | 1 697,277 | 1 697,890 | **1 604,447** | 93,443 | 954,128 | **901,618** | 52,510 | 743,762 | **702,829** | 40,933 | |
| 3.2.1 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | тыс. Гкал. | 1 419,274 | 1 438,539 | 1 438,539 | 0,000 | 808,386 | 808,386 | 0,000 | 630,153 | 630,153 | 0,000 | |
| 3.2.2 | Сторонние потребители по прямым договорам | тыс. Гкал. | 278,003 | 259,351 | 165,908 | 93,443 | 145,742 | 93,232 | 52,510 | 113,609 | 72,676 | 40,933 | |

## 

## 5.2.6. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается,   
в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии   
(для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

## 5.2.6.1. Расходы на топливо

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
824 365 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Приказ Минэнерго России от 21.07.2023 № 544 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024-2028 годы» (стр. 1 том 6.2), в соответствии с которым **норматив удельного расхода топлива** на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составляет   
**167,8 кг у.т./Гкал**.

Фактическая калькуляция себестоимости: Газ коксовый за 1 - 2 месяц 2023, Цех: 138 (стр. 93 том 1.2), в соответствии с которой себестоимость коксового газа в 2023 году составила 2 585,75 руб./тыс. куб. м.

Фактическая калькуляция себестоимости: Транспортировка коксового газа за 1 - 2 месяц 2023, Цех: 256 (стр. 96 том 1.2), в соответствии с которой себестоимость транспортировки коксового газа в 2023 году составила   
44,11 руб./тыс. куб. м.

Экономически обоснованная величина **цены коксового газа** в 2024 году составит:

(2 585,75 руб./тыс. куб. м + 44,11 руб./тыс. куб. м) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **2 819,21 руб./тыс. куб. м.**

Фактическая калькуляция себестоимости: Участок очистки доменного газа за 1 - 2 месяц 2023, Цех: 256 (стр. 100 том 1.2), в соответствии с которой себестоимость доменного газа в 2023 году составила 291,18 руб./тыс. куб. м.

Экономически обоснованная величина **цены доменного газа** в 2024 году составит:

291,18 руб./тыс. куб. м × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **312,14 руб./тыс. куб. м.**

Договор № ДГЗС3001769 / 1223070 от 01.11.2011, заключенный   
с ООО «СибПром» на поставку Мазута топочного 100, действующий   
до 31.12.2013 без автопролонгации (стр. 103 том 1.2). Дополнительное соглашение № 1 от 10.10.2013 о продлении срока действия договора   
до 31.12.2014 с автопролонгацией (стр. 107 том 1.2). Паспорт на Мазут топочный 100 от 08.12.2020 (стр. 108 том 1.2).

Счет-фактура от 09.04.2021 на Мазут топочный 100 (стр. 112 том 1.2),   
в соответствии с которой цена топочного мазута в 2021 году составляла   
30 333,71 руб./т.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 информация, представляемая регулируемыми организациями в виде электронных форм в формате регионального сегмента Федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система» через модуль «ЕИАС Мониторинг - Управление мониторингами» принимается РЭК Кузбасса в качестве официальной отчетности.

В связи с тем, что предприятие не представило договор на приобретение мазута, заключенный в результате проведения торгов, эксперты в качестве экономически обоснованной цены мазута принимают проиндексированную фактическую цену 2022 года, указанную в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2022 (так как за 9 месяцев 2023 года мазут не применялся),   
в соответствии с подпунктом в) пункта 28 и подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования. В соответствии с данными шаблона стоимость мазута   
в 2022 году составила 17 104,53 руб./т.

Экономически обоснованная **цена мазута** в 2024 году составит:

17 104,53 руб./т × 1,052 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2022/2021) × 0,999 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2023/2022) × 1,077 (ИЦП   
на производство нефтепродуктов 2024/2023) = **18 403,16 руб./т**.

Реестр счетов-фактур по поставщику ЗАО «Стройсервис» за январь - февраль 2023 года в разрезе угля марки Др р. Пермяковский (стр. 113 том 1.2),   
в соответствии с которым средневзвешенная цена приобретенного угля   
в 2023 году составила 1 446,02 руб./т.

В качестве официальной отчетности, содержащей цены на топливо, экспертами рассмотрена электронная форма WARM.TOPL.Q4.2022.   
В соответствии с ней средневзвешенная цена угля марки ДР за 2022 год составила 1 664,92 руб./т.

С**редняя цена угля** марки ДР на 2024 год в среднем **по Кемеровской области ­– Кузбассу** составит: 1 664,92 руб./т (цена 2022 года) × 0,942 (ЦИП   
на уголь энергетический (2023/2022)) × 1,050 (ЦИП на уголь энергетический (2024/2023)) = **1 646,77 руб./т.**

В связи с тем, что предприятие не представило договор на приобретение угля, заключенный в результате проведения торгов, эксперты в качестве экономически обоснованной цены угля принимают проиндексированную фактическую цену 2023 года, указанную в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q3.2023, в соответствии с подпунктом в) пункта 28 и подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования.

Экономически обоснованная **цена угля** при этом в 2024 году составит:

1 370,00 руб./т (средневзвешенная **цена угля** за 9 месяцев 2023 года)   
× 1,050 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2024/2023) = **1 438,50 руб./т**.

Так как цена угля по данным предприятия не превышает средней   
по субъекту, она признается экономически обоснованной и принимается   
к расчету расходов по данной статье.

Расчет ж/д тарифа на перевозку угля за 2 месяца 2023 года (стр. 117   
том 1.2), в соответствии с которым стоимость транспортировки угля в 2023 году составила 406,73 руб./т.

В связи с тем, что предприятие не представило договор на доставку угля, заключенный в результате проведения торгов, эксперты в качестве экономически обоснованной цены доставки угля принимают проиндексированную фактическую цену 2023 года, указанную в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q3.2023, в соответствии с подпунктом в) пункта 28 и подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования.

Экономически обоснованная **цена транспортировки угля** в 2024 году составит:

286,44 руб./т × 1,061 (ИЦП на транспорт, за исключением трубопроводного 2024/2023) = **303,91 руб./т.**

В соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23   
«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС) с декабря 2023 года для Кемеровской области   
- Кузбасса, с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/куб. м составили 5 437,00 руб./тыс. куб. м, с июля 2024 года – 6 046,00 руб./тыс. куб. м.

Экономически обоснованная величина цены природного газа   
в 2024 году составила:

(5 437,00 руб./тыс. куб. м × 56,19 % (доля отпуска в 1 полугодии)   
+ 6 046,00 руб./тыс. куб. м. × 43,81 % (доля отпуска во 2 полугодии))   
× 8 350 ккал/куб. м (натуральная калорийность топлива) ÷ 7 900 ккал/куб. м (калорийность, на которую установлена цена) = **6 028,58 руб./тыс. куб. м.**

В соответствии с фактической калькуляцией себестоимости: Участок   
по содержанию трубопровода природного газа за 1 - 12 месяцы 2022 года   
(стр. 255 том 1.2) себестоимость транспортировки природного газа в 2022 году составила 8,27 руб./куб. м.

Экономически обоснованная **цена транспортировки** природного **газа**   
в 2024 году составит:

8,27 руб./тыс. куб. м. × 56,19 % (доля отпуска в первом полугодии)   
+ 8,27 руб./тыс. куб. м. × 43,81 % (доля отпуска во втором полугодии)   
× 1,102 (индексация с 1.07.2024) = **8,64 руб./тыс. куб. м**.

Цена природного газа с учетом передачи составляет:

6 028,58 + 8,64 = **6037,22 руб./тыс. куб. м**.

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 9, подготовленный в соответствии с приложением 4.4. Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э:

**Расчет расхода топлива**

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования  2024 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 3 240,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 512,14 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 311,97 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 9,63 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 200,18 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 61,70 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2 727,86 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 14,59 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,53 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 24,82 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,91 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 2 688,44 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3 244,24 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 5,71 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,18 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 3 238,53 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2 727,86 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 357,5 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 975,21 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3 244,24 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 167,8 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 544,38 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1 519,59 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 35,82 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1 519,59 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1 225,74 |
|  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 1,77 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 66,34 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 66,34 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 225,75 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 176,11 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 49,64 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 544,38 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 80,66 |
|  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,12 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 4,37 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 4,37 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 14,86 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 11,59 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 3,27 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,67 |
|  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,42 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,19 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 1,19 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,17 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  | 0,14 |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  | 0,57 |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 1 838,74 |
|  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 1,25 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 55,61 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 55,61 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 1 319,64 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 1 232,76 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 86,88 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1 438,50 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 18 403,16 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6 037,22 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6 037,22 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 477,20 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 312,14 |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 2 819,21 |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 3 633 416,47 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 645 020,76 |
|  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 22 930,40 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 335 736,81 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 335 736,81 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 629 728,49 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 384 794,82 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 244 933,67 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1 301 645,53 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 1 301 645,53 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 947 559,82 |
|  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 8 214,65 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 120 275,32 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 120 275,32 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 225 595,74 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 137 850,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 87 745,74 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 303,91 |
|  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 558 810,05 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 558 810,05 |
|  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 200 189,71 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 200 189,71 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 200 189,71 |
|  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 4 192 226,52 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 203 830,81 |
|  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 22 930,40 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 335 736,81 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 335 736,81 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 629 728,49 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 384 794,82 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 244 933,67 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1 501 835 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2 758,78 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2 613,80 |
|  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 12 962,32 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5 061,22 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 5 061,22 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 2 789,50 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 2 185,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 4 933,99 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2 758,78 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1 742,41 |
|  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 18 403,16 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6 037,22 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6 037,22 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 477,20 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 312,14 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 2 819,21 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 463,74 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2024 год составила 1 501 835 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты рассчитали расходы предприятия на топливо на 2024 год, относимые на потребительский рынок:

1 501 835 тыс. руб. × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **744 047 тыс. руб.**

Расходы в размере 80 318 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.6.2. Расходы на электрическую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
24 109 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 26 516 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Реестр счетов фактур на транзит электроэнергии по сетям   
ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2022 год и январь - февраль 2023 года (стр. 22 том 1.3).

Реестр счетов фактур на покупку электроэнергии   
у ООО «Металлэнергофинанс» за 2022 год и январь - февраль 2023 года   
(стр. 24 том 1.3).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный   
с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий   
до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 25 том 1.3). Счет-фактура от 28.02.2022 на электроэнергию (стр. 138 том 1.3).

Договор электроснабжения № 1804/2255823 от 01.01.2012, заключенный   
с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2012 с автопролонгацией (стр. 239 том 1.3). Счет-фактура от 31.01.2022 на электроэнергию (стр. 263   
том 1.3).

Расчет расхода покупной электроэнергии от КЭСКи и МЭФ на 2024 год. Таблица 1 - Речная вода. Береговая насосная (яч. 11, 12 Бызовской п/ст). Таблица 2 - Подпитка. Насосная подпитки теплосети (яч. 3, 20 Бызовской п/ст) (стр. 1   
том 1.3).

Расход воды на ХВО ЗС ТЭЦ с береговой насосной станции на 2024 год. Таблица 3. (стр. 2 том 1.3).

Расчет расхода покупной электроэнергии/транзита от МЭФ на 2024 год. Насосная 1 подъема № 2 (яч. 7 - 8 Бызовской п/ст). Багерная насосная № 2   
(яч. 22, 44 ОП-5). Таблица 4. (стр. 2 том 1.3)

Покупная электроэнергия для собственного потребления ЗС ТЭЦ   
от ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2024 год (стр. 11 том 1.3).

Фактический расход воды, расход электроэнергии и удельный расход электроэнергии на подачу воды по береговой насосной за 2020 - 2022 годы и план на 2024 год (яч. 11, 12 Бызовской п/ст) (стр. 12 том 1.3).

Покупная электроэнергия для собственного потребления ЗС ТЭЦ   
от ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2024 год (стр. 13 том 1.3).

Расчеты плана 2024 на основе факта (стр. 14 том 1.3).

Расчет покупной мощности от МЭФ на производство тепловой энергии   
на 2024 год (стр. 15 том 1.3).

Расчет покупной мощности от КЭСК на производство тепловой энергии   
и химочищенной воды на 2024 год (стр. 17 том 1.3).

Фактическая калькуляция себестоимости: Электроэнергия (сводная)   
за 12 месяцев 2022 года (стр. 19 том 1.3).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год - 3201301100 Энергозатраты (от сторонних) транзит электроэнергии   
(стр. 1 том 6.1).

Фактическая калькуляция себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год - 3201301000 Приобретение электроэнергии (стр. 1 том 6.1).

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ  
 за 2022 год Вода химобессоленная - 3201301000 Приобретение электроэнергии (стр. 19 том 6.5)

В соответствии с представленными калькуляциями средневзвешенная цена электрической энергии в 2022 году составила 2,37890 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2024 году при этом составила: 2,37890 руб./кВтч × 1,120 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023)   
= **2,81357 руб./кВтч**.

Фактический объем потребления электроэнергии станцией в 2022 году составил 45 513,380 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2024 году при этом составил:

45 513,380 тыс. кВтч × 35,8243 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **8 077,830 тыс. кВтч**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии на производство **тепловой энергии** при этом составили:

2,81357 руб./кВтч × 8 077,830 тыс. кВтч = **22 728 тыс. руб.**

Расчет покупной мощности от КЭСК на производство тепловой энергии   
и химочищенной воды на 2024 год (стр. 17 том 1.3).

Фактическая калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ   
за 2022 год Вода химочищенная (стр. том) - 3201301000 Приобретение электроэнергии (стр. 12 том. 6.5), в соответствии с которой, объем потребления электрической энергии химическим цехом в 2022 году составил   
6 557,821 тыс. кВтч по цене 4,72529 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2024 году при этом составили: 4,72529 руб./кВтч. × 1,120 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023)   
= **5,58869 руб./кВтч**.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2024 году при этом составил:

6 557,821 тыс. кВтч × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **4 094,999 тыс. кВтч**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии на производство **теплоносителя** при этом составили:

5,58869 руб./кВтч × 4 094,999 тыс. кВтч = **22 886 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 1 381 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 3 630 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на производство **тепловой энергии в горячей воде на потребительский рынок** приведена в таблице 10.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 744 047 | 775 297 | 806 309 | 838 561 | 872 103 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 22 728 | 23 842 | 24 557 | 25 294 | 26 053 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 766 775 | 799 139 | 830 866 | 863 855 | 898 156 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на производство **теплоносителя** на потребительский рынок приведена   
в таблице 11.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 22 886 | 24 007 | 24 727 | 25 469 | 26 233 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 22 886 | 24 007 | 24 727 | 25 469 | 26 233 |

## 5.3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования   
при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого   
ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22)   
с применением данных за последний расчетный период регулирования,   
по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов   
от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска   
и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2022 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):



Операционные расходы 2020 года на производство **тепловой энергии**   
= 177 027 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 181 215 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **тепловой энергии**   
= 181 215 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 191 423 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **тепловой энергии**   
= 191 423 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 215 661 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 12.

### Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 177 027 | 181 215 | 191 423 | 215 661 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Операционные расходы 2020 года на производство **теплоносителя**   
= 31 342 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 32 084 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **теплоносителя**   
= 32 084 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 33 891 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **теплоносителя**   
= 33 891 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 38 182 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 13.

### Расчет операционных расходов на производство теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 31 342 | 32 084 | 33 891 | 38 182 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения   
в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются фактическими калькуляциями себестоимости за 2022 год ЗС ТЭЦ без химического цеха (стр. 1 том 6.1) и фактическими калькуляциями себестоимости за 2022 год химического цеха (стр. 7 том 6.1).

Расходы на арендную плату подтверждаются расчетом арендной платы на 2022 - 2024 годы за земельные участки, предоставленные ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды под объекты ЗС ТЭЦ (стр. 16 том 1.10, стр. 109   
том 2.6).

Расходы уплату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются расчетом суммы платы по объекту негативного воздействия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух котлоагрегатами ЗС ТЭЦ (стр. 3 том 1.10, стр. 93 том 2.6), расчетом суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2022 год - выпуск № 1   
в р. Черная речка (стр. 95 том 2.6), расчетом суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2022 год - выпуск № 2 в оз. Узкое (стр. 94 том 2.6), расчетом суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2022 год - Полигон ТБО (стр. 96 том 2.6), расчетом суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ   
за 2024 год - Шламохрнилище (стр. 98 том 2.6), справкой по распределению доли сброса после шламохранилища АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (выпуск № 2 в оз. Узкое)   
за 2022 год (стр. 100 том 2.6), справкой по распределению доли сброса с пруда-охладителя АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (выпуск № 1 в р. Черная речка) за 2022 год   
(стр. 101 том 2.6), расчетом количества ингредиентов при выбросах в атмосферу ЗС ТЭЦ в 2022, 2024 годах (стр. 102 том 2.6), сводным расчетом платы   
за негативное воздействие на окружающую среду ЗС ТЭЦ за период 2022,   
2024 годы (стр. 1 ом 1.10, стр. 92 том 2.6).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договором   
№ 452-043241/22 от 01.05.2022, заключенным с СПАО «ИНГОССТРАХ»   
на страхование имущества АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков) (стр. 23 том 1.10,   
стр. 107 том 2.6), фактической калькуляцией себестоимости: ЗС ТЭЦ   
без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1), расчетом затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2022-2024 годах (стр. 18 то 1.10, стр. 105 том 2.6).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год (стр. 1   
том 2.7), расчетом налога на имущество на 2022 год по ЗС ТЭЦ (стр. 61   
том 1.10, стр. 148 том 2.6).

Расходы на уплату налога на землю подтверждаются расчетом, произведенным на основания перечня земельных участков ЗС ТЭЦ, находящихся в собственности, расположенных на землях г. Новокузнецка, подлежащих земельному налогообложению (стр. 104 том 2.6).

Расходы на уплату водного налога подтверждаются расчетом платы   
за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь год по договору водопользования в 2022 году (стр. 161 том 2.6), договором водопользования № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2018-01182/00 от 19.01.2018, заключенный с Департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области (стр. 76 том 1.10, стр. 13 том 2.6), оборотно-сальдовой ведомостью   
по МВЗ Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год   
Тех. вода 1-го водоподъема ТЭЦ (стр. 1 том 2.6), фактической калькуляцией себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1), фактической калькуляция себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7   
том 6.1), расчетом платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией Западно-Сибирской ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» из р. Томь,   
по Договору водопользования в 2022 году.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением   
о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 121 том 1.5, стр. 519 том 2.2, стр. 88 том 2.6), фактической калькуляцией себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1), фактической калькуляцией себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7   
том 6.1).

Величина амортизационных отчислений подтверждается фактической калькуляцией себестоимости: ЗС ТЭЦ без химцеха за 2022 год (стр. 1 том 6.1), фактической калькуляцией себестоимости: Химический цех ЗС ТЭЦ за 2022 год (стр. 7 том 6.1).

Налог на прибыль рассчитан экспертами исходя из экономически обоснованной фактической прибыли.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 14.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 10 312 |
| 1.2 | Арендная плата | 464 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 14 388 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 917 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 478 |
| 1.4.3 | иные расходы | 11 993 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 25 882 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 38 160 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 89 206 |
| 2 | Налог на прибыль | 2 631 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 91 837 |

Расчет неподконтрольных расходов на производство теплоносителя приведен в таблице 15.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 782 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 3 091 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 16 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 075 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 162 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 161 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 11 196 |
| 2 | Налог на прибыль | 73 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 11 269 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 16.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 573 566 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 19 282 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 592 848 |

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 17.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 24 269 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 24 269 |

Расходы из прибыли подтверждаются Коллективным договором   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда   
и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров   
и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 127 том 1.10, 203 том 2.6), расчетом социальных расходов из прибыли   
и себестоимости АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по факту 2022 года (стр. 120 том 1.10, 196 том 2.6).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2022 год представлен в таблице 18.

### Смета расходов на производство тепловой энергии (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 215 661 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 91 837 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 592 848 |
| 4 | Прибыль | 10 522 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 14 201 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -20 950 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 84 420 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 988 539 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя   
за 2022 год представлен в таблице 19.

### Смета расходов на производство теплоносителя (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 38 182 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 269 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 24 269 |
| 4 | Прибыль | 290 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 392 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 4 497 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -12 042 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 69 857 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии   
и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2022 год.

### Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 988 539 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 958 700 |
| 3 | с 01.01.2022 | тыс. руб. | 494 743 |
| 4 | с 01.06.2022 | тыс. руб. | 269 760 |
| 5 | с 01.12.2022 | тыс. руб. | 194 197 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 1 583,413 |
| 7 | с 01.01.2022 | тыс. Гкал | 883,643 |
| 8 | с 01.06.2022 | тыс. Гкал | 436,420 |
| 9 | с 01.12.2022 | тыс. Гкал | 263,350 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 559,89 |
| 11 | Тариф с 1 июля 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 618,12 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 737,41 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 29 839 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство тепловой энергии**, составляет 29 839 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составляет: 29 839 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,058   
(ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **33 842 тыс. руб.**

### Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на производство теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 69 857 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 62 241 |
| 3 | с 01.01.2022 | тыс. руб. | 28 373 |
| 4 | с 01.06.2022 | тыс. руб. | 21 167 |
| 5 | с 01.12.2022 | тыс. руб. | 12 701 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 5 446,832 |
| 7 | с 01.01.2022 | тыс. Гкал | 2 725,537 |
| 8 | с 01.06.2022 | тыс. Гкал | 1 815,389 |
| 9 | с 01.12.2022 | тыс. Гкал | 905,906 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 375, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 281) | руб./Гкал | 10,41 |
| 11 | Тариф с 1 июля 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 375, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 281) | руб./Гкал | 11,66 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 375, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 281) | руб./Гкал | 14,02 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 7 616 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство теплоносителя**, составляет 7 616 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составляет: 7 616 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,058   
(ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **8 638 тыс. руб.**

## 5.4. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

В соответствии с п. 53 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается   
по формуле:

 (тыс. руб.), (23)

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, за исключением платы за подключение к системе теплоснабжения, заемных средств, расходы на погашение и (или) обслуживание которых не учтены при установлении тарифов, а также средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб.;

(в редакции [приказа](consultantplus://offline/ref=54FE8B95E87122B18B31E5928D332496FE9A14DDA0100F12858C150B2A3A9C0F90310A14E24FF8B3zEm0D) ФАС России от 18.07.2018 № 1005/18)

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы   
по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет,   
тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

 (тыс. руб.), (24)

где:

 - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-j)-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

 - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год, тыс. Гкал   
(тыс. куб. м).

В связи с изменениями, внесенными в Основы ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.04.2022 № 582, а также положениями пункта 5.1.2. Методических указаний, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы   
в 2022 году при регулировании на 2024 год полученный размер корректировки не применяется, а **учитывается** при регулировании **на 2025 год**.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 1 583,413 тыс. Гкал ÷ 1 658,012 тыс. Гкал × 43 560 тыс. руб.   
= 41 600 тыс. руб.

= 43 560 тыс. руб. × (35 899 тыс. руб. ÷ 41 600 тыс. руб. – 1)   
= **–5 970 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия **на 2025 год**.

## 5.5. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на **производство тепловой энергии**:

на 2019 год: –117 607 тыс. руб. (протокол Правления № 71 от 27.11.2018);

на 2020 год: 33 815 тыс. руб. (протокол Правления № 77 от 31.10.2019);

на 2021 год: –24 121 тыс. руб. (протокол Правления № 68 от 27.10.2020);

на 2022 год: 84 420 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 85 от 25.11.2022).

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на **производство теплоносителя**:

на 2019 год: –25 475 тыс. руб. (протокол Правления № 71 от 27.11.2018);

на 2020 год: –44 712 тыс. руб. (протокол Правления № 77 от 31.10.2019);

на 2021 год: –15 021 тыс. руб. (протокол Правления № 68 от 27.10.2020);

на 2022 год: –12 042 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 85 от 25.11.2022).

В связи с тарифными ограничениями, продиктованными распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 № 3147-р о недопустимости превышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и тем,   
что химически очищенная вода является компонентом горячей воды, реализуемой населению, при регулировании **на 2024 год** экспертами предлагается **корректировка**, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в размере **–13 959 тыс. руб**.

## 5.6. Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования «Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 377 044 | 388 951 | 400 464 | 412 318 | 424 523 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 104 874 | 192 762 | 211 708 | 217 895 | 218 191 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 766 775 | 799 139 | 830 866 | 863 855 | 898 156 |
| 4 | Прибыль | 42 191 | 387 407 | 456 783 | 474 893 | 469 187 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 24 705 | 25 435 | 26 127 | 26 839 | 27 574 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 33 843 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -150 000 | -100 000 | 50 000 | 200 000 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 349 432 | 1 643 694 | 1 825 948 | 2 045 800 | 2 237 631 |

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 48 852 | 50 395 | 51 887 | 53 423 | 55 004 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 774 | 12 040 | 12 310 | 12 590 | 12 880 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 886 | 24 007 | 24 727 | 25 469 | 26 233 |
| 4 | Прибыль | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 172 | 4 318 | 4 442 | 4 570 | 4 702 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 8 638 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -13 959 | -1 500 | 0 | 750 | 750 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 82 669 | 89 566 | 93 672 | 97 108 | 99 875 |

## 5.7. Расчет тарифов на производство тепловой энергии Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 737,41 | 0,00% | 664 862 |
| июль - декабрь | 702,829 | 974,02 | 32,09% | 684 570 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 841,06 | 14,06% | 1 349 432 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 974,02 | 0,00% | 878 194 |
| июль - декабрь | 702,829 | 1 089,17 | 11,82% | 765 500 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 1 024,46 | 5,18% | 1 643 694 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 1 089,17 | 0,00% | 982 015 |
| июль - декабрь | 702,829 | 1 200,77 | 10,25% | 843 933 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 1 138,05 | 4,49% | 1 825 948 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 1 200,77 | 0,00% | 1 082 636 |
| июль - декабрь | 702,829 | 1 370,41 | 14,13% | 963 164 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 1 275,08 | 6,19% | 2 045 800 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 1 370,41 | 0,00% | 1 235 586 |
| июль - декабрь | 702,829 | 1 425,73 | 4,04% | 1 002 045 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 1 394,64 | 1,77% | 2 237 631 |

## 5.8. Расчет тарифов на реализацию тепловой энергии Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» через тепловые сети Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2024 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 823,69 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 068,58 | 29,73% |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2025 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 1 068,58 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 190,03 | 11,37% |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2026 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 1 190,03 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 308,96 | 9,99% |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2027 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 1 308,96 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 484,86 | 13,44% |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2028 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 1 484,86 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 548,10 | 4,26% |

## 5.9. Расчет тарифов на теплоноситель Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 14,02 | 0,00% | 38 643 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 15,78 | 12,55% | 44 026 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 14,91 | 6,33% | 82 669 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 15,78 | 0,00% | 43 494 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 16,52 | 4,69% | 46 072 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 16,15 | 2,35% | 89 566 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 16,52 | 0,00% | 45 534 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 17,26 | 4,48% | 48 138 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 16,89 | 2,25% | 93 672 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 17,26 | 0,00% | 47 573 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 17,76 | 2,90% | 49 535 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 17,51 | 1,46% | 97 108 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 17,76 | 0,00% | 48 951 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 18,26 | 2,82% | 50 924 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 18,01 | 1,41% | 99 875 |

## 5.10. Тарифы на горячую воду Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа

Предприятие Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению   
на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ЗС ТЭЦ – филиалом АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты   
в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 года № \_\_\_\_\_\_ «Об установлении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024-2028 годы».

Компонент на теплоноситель для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № \_\_\_\_\_ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024-2028 годы».

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2024 – 2028 годы для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2024 – 2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ЗС ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2024 | 76,43 | 71,48 | 80,77 | 75,94 | 63,69 | 59,57 | 67,31 | 63,28 | 14,02 | 823,69 | х | х |
| с 01.07.2024 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.01.2025 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 105,94 | 98,80 | 112,21 | 105,22 | 88,28 | 82,33 | 93,51 | 87,68 | 16,52 | 1 190,03 | х | х |
| с 01.01.2026 | 105,94 | 98,80 | 112,21 | 105,22 | 88,28 | 82,33 | 93,51 | 87,68 | 16,52 | 1 190,03 | х | х |
| с 01.07.2026 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.01.2027 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.07.2027 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.01.2028 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.07.2028 | 133,93 | 124,64 | 142,10 | 133,01 | 111,61 | 103,87 | 118,42 | 110,84 | 18,26 | 1 548,10 | х | х |

## 5.11. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Расходы на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 7 873 | | 12 032 | | 4 159 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 90 128 | | 232 703 | | 142 575 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 62 761 | | 67 280 | | 4 519 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 25 217 | | 44 971 | | 19 754 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 14 638 | | 20 058 | | 5 420 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 200 617 | | 377 044 | | 176 427 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 11 911 | | 11 911 | |
| 1.2 | Арендная плата | 504 | | 411 | | -93 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 23 633 | | 17 860 | | -5 773 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 108 | | 2 204 | | 1 096 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 579 | | 463 | | -116 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 21 946 | | 15 193 | | -6 753 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 18 954 | | 20 319 | | 1 365 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 41 087 | | 43 825 | | 2 738 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 84 178 | | 94 326 | | 10 148 | |
| 2 | Налог на прибыль | 60 746 | | 10 548 | | -50 198 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 144 924 | | 104 874 | | -40 050 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 679 677 | | 744 047 | | 64 370 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 16 411 | | 22 728 | | 6 317 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 696 088 | | 766 775 | | 70 687 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 200 617 | | 377 044 | | 176 427 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 144 924 | | 104 874 | | -40 050 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 696 088 | | 766 775 | | 70 687 | |
| 4 | Прибыль | 242 984 | | 42 191 | | -200 793 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 15 060 | | 24 705 | | 9 645 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -107 051 | | 33 843 | | 140 894 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -6 724 | | 0 | | 6 724 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 185 898 | | 1 349 432 | | 163 534 | |

## 5.12. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Расходы на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 18 552 | | 13 458 | | -5 094 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 387 | | 21 937 | | 19 550 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 12 303 | | 9 121 | | -3 182 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 259 | | 2 913 | | 654 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 17 | | 1 423 | | 1 406 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 35 518 | | 48 852 | | 13 334 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 869 | | 869 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 472 | | 3 980 | | 1 508 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 25 | | 17 | | -8 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 447 | | 3 963 | | 1 516 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 930 | | 2 755 | | -1 175 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 101 | | 4 093 | | -8 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 10 503 | | 11 697 | | 1 194 | |
| 2 | Налог на прибыль | 80 | | 77 | | -3 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 583 | | 11 774 | | 1 191 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 27 447 | | 22 886 | | -4 561 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 27 447 | | 22 886 | | -4 561 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 35 518 | | 48 852 | | 13 334 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 583 | | 11 774 | | 1 191 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 27 447 | | 22 886 | | -4 561 | |
| 4 | Прибыль | 321 | | 306 | | -15 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 673 | | 4 172 | | 499 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 3 362 | | 8 638 | | 5 276 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | -13 959 | | -13 959 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 80 904 | | 82 669 | | 1 765 | |

# Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

## 6.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» подало заявление на третий долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годы.

## 6.1.1. Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами   
с учётом положений пункта 37 Методических указаний.

Указанные в пунктах 3.1.1.1-3.1.1.10 операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов,   
в соответствии с главой IV Методических указаний.

## 6.1.1.1. Расходы на сырье и материалы на обслуживание

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
490 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС3-001220 от 02.04.2021, заключенный   
с ООО «Сибресурс» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2023 с автопролонгацией (стр. 257 том 1.1).

Договор № ДГЗС3-022695 от 22.08.2018, заключенный   
с ООО ТК «Химлабприбор» на поставку химических реактивов   
и оборудования, действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 277   
том 1.1).

Договор № ДГЗС3-000310 от 09.12.2019, заключенный   
с ООО «АкваТрейд» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2021 с автопролонгацией (стр. 294 том 1.1).

Договор № ДГЗС7-019252 от 28.02.2017, заключенный   
с ООО «ТД «Полифлок» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2017 с автопролонгацией (стр. 310 том 1.1).

Договор № 1324 / ДГЗС3-001910 от 01.04.2022, заключенный   
с АО «Техмашсервис» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2022 с автопролонгацией (стр. 329 том 1.1).

Договор № ДГЗС3-000439 от 20.02.2020, заключенный   
с ООО «Экоэнерго» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2021 с автопролонгацией (стр. 351 том 1.1).

Договор № ДГЗС7-018228 от 13.09.2016, заключенный с ООО «АНТР-АКТИВ» на поставку фильтрующего материала, действующий до 31.12.2016   
с автопролонгацией (стр. 370 том 1.1).

Договор № 2219067 от 11.12.2012, заключенный с ООО «Энерго-Химическая компания» на поставку химических реагентов, действующий   
до 31.12.2013 без автопролонгации (стр. 389 том 1.1). Дополнительное соглашение № 1 от 26.09.2013 о продлении срока действия договора   
до 31.12.2014 без автопролонгации (стр. 396, 397 том 1.1). Дополнительное соглашение № 2 от 12.12.2014 о продлении срока действия договора   
до 31.12.2015 без автопролонгации (стр. 395 том 1.1).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3825602200 Сжатый воздух 8 ата (сводный) на сумму 5 478 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3820012000 Азот покупной   
с транспортировкой на сумму 34 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201209000 Вспом. мат-лы   
(от сторонних) Прочие на сумму 464 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 17 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201204000 Топливо на сумму   
31 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 132 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3820011000 Кислород покупной   
с транспортировкой на сумму 9 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206000 Инвентарь   
и хоз. принадлежности на сумму 7 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201203000 Запасные части   
на сумму 3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 36 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201209800 Тара и тарные материалы на сумму 0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201209000 Вспом. мат-лы   
(от сторонних) Прочие на сумму 173 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206800 Инструменты и МОС на сумму 74 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206000 Инвентарь   
и хоз. принадлежности на сумму 628 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 383 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201226400 Спецодежда (Собств. произв.) на сумму 0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206400 Спецодежда на сумму 26 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206300 Средства индивидуальной защиты на сумму 23 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201206000 Инвентарь   
и хоз. принадлежности на сумму 3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - ЦТГС - 3201200000 Вспомогательные материалы на сумму 52 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(5 478 + 34 + 464 + 17 + 31 + 132 + 9 + 7 + 3 + 36 + 0 + 173 + 74 + 628   
+ 383 + 0 + 26 + 23 + 3 + 52) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
× 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **462 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 28 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.1.2. Расходы на ремонт основных средств

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 162 тыс. руб.

Экспертами отмечается отсутствие обосновывающих документов   
в материалах дела по данной статье.

Расходы в размере 3 162 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.1.3. Расходы на оплату труда

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 346 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Среднесписочная численность рабочих АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год по цехам (стр. 126 том 1.10, стр. 202 том 2.6).

Приложение 4.9. Расходы на оплату труда персонала участка тепловых сетей ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2022 - 2024 годах (стр. 90 том 1.5).

Приложение 4.9. Расходы на оплату труда общецехового персонала ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2022 - 2024 годах (стр. 92 том 1.5).

Штатное расписание рабочих цеха Теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на период с 01.03.2023 (стр. 93 том 1.5).

Штатное расписание РСиС цеха Теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на период с 01.03.2023 (стр. 95 том 1.5).

Распоряжение 13.11.2020 № 36-04/0792 Об утверждении и введении   
в действие Положения «Об оплате труда и премировании работников цеха теплогазоснабжения дирекции по энергетике» П-36-04.01-49-2020 (стр. 98   
том 1.5).

Расчет расходов на оплату труда участка тепловых сетей ЦТГС   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год (стр. 34 том 2.6).

Распоряжение 13.11.2020 № 36-04/0792 Об утверждении и введении   
в действие Положения «Об оплате труда и премировании работников цеха теплогазоснабжения дирекции по энергетике» П-36-04.01-49-2020 (стр. 35   
том 2.6).

Штатное расписание рабочих на период с 01 марта 2023 года цех теплогазоснабжения (Z256000000) (стр. 38 том 6.1).

Штатное расписание РСиС на период с 01 марта 2023 года цех теплогазоснабжения (Z256000000) (стр. 40 том 6.1).

Численность работников участка тепловых сетей составляет:

22 человека (рабочих) + 2 человека (РСиС) = 24 человека.

Численность цехового персонала составляет:

(1 человек (рабочий) + 18 человек (РСиС)) × 21,55 % (Коэффициент общецеховых расходов по ЦТГС 25 счет\_256 свод таб 2022.xls) = 4 человека.

**Общее количество персонала** по участку тепловых сетей с учетом цехового персонала на тепло на потребительский рынок составляет:

(24 человека (работников участка тепловых сетей) + 4 человека (цехового персонала)) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
= **2 человека.**

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203620009 Отчисл. в резер. по выпл. КД (осн. сумма) н/о на сумму -415 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203400000 Начисление резерва отпусков на сумму 1 817 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200150 3-хмес. пособие при увольнении по соглас. на сумму 178 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200140 Дотация на питание на сумму 293 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200050 Оплата первых 3-х дней больничного на сумму 74 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200000 Прочие выплаты на сумму   
3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203120000 Районный коэффициент   
на сумму 3 175 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110070 Опл. времени прохождения диспансеризации на сумму 12 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110040 Оплата времени прохождения медосмотров на сумму 15 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100090 Премия по результатам работы за год на сумму 1 127 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100080 Проч. премии производственного характера на сумму 35 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100070 Сохран. з/пл на отсут. по указ. гос. органов на сумму 6 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100020 Оплата за режим работы   
и условия труда на сумму 1 498 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100010 Премии и надбавки   
за производств. результат на сумму 2 419 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100000 Основная зарплата на сумму   
6 669 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203620009 Отчисл. в резер. по выпл. КД (осн. сумма)н/о на сумму -59 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203400000 Начисление резерва отпусков на сумму 335 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200140 Дотация на питание на сумму 30 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200050 Оплата первых 3-х дней больничного на сумму 8 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200000 Прочие выплаты на сумму   
1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203120000 Районный коэффициент   
на сумму 500 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110050 Выполнение гособязанностей на сумму 8 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110040 Оплата времени прохождения медосмотров на сумму 4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110010 Оплата учебных отпусков   
на сумму 41 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100090 Премия по результатам работы за год на сумму 113 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100080 Проч. премии производственного характера на сумму 3 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100020 Оплата за режим работы   
и условия труда на сумму 377 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100010 Премии и надбавки   
за производств. результат на сумму 372 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203100000 Основная зарплата на сумму 982 тыс. руб.

Средняя заработная плата на 2024 год при этом должна составить:

(-415 + 1 817 + 178 + 293 + 74 + 3 + 3 175 + 12 + 15 + 1 127 + 35 + 6   
+ 1 498 + 2 419 + 6 669 – 59 + 335 + 30 + 8 + 1 + 500 + 8 + 4 + 41 + 113 + 3 + 377 + 372 + 982) ÷ 28 человек (персонала по участку тепловых сетей с учетом цехового персонала) ÷ 12 месяцев × 1000 (руб. в тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **66 231 руб./мес.**

В соответствии с статистическими данными <https://rosstat.gov.ru/scripts/db_inet2/passport/table.aspx?opt=3273100020222023>, средняя заработная плата за январь-июль 2023 года в части обеспечения электрической энергией, газом и паром составила 66 252 руб./мес. Экономически обоснованный размер заработной платы на 2024 год **не должен превышать** следующего значения: 66 252 руб./мес. (средняя заработная плата по статистике) × 1,072 (ИПЦ (2024/2023)) = **71 023 руб./мес**.

Предприятие представило письмо, в котором предлагает принять размер заработной платы для работников ЗС ТЭЦ на 2024 год в размере   
**56 067 руб./мес.** (стр. 1 том 9.14). Так как Цех теплогазоснабжения передает тепловую энергию от источника ЗС ТЭЦ, эксперты признают экономически обоснованным указанный размер заработной платы для цеха комбината, работающего в аналогичной сфере деятельности.

**Фонд оплаты труда** на 2024 год при этом составит:

2 человека × 56 067 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 (перевод в тыс. руб.)   
= **1 346 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## 6.1.1.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
981 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС7-026995 от 08.09.2020, заключенный   
с ООО «ГРАДЭКО» на оказание автотранспортных услуг, действующий   
до 30.09.2025 без автопролонгации (стр. 5 том 1.6.1). Прейскурант (стр. 37   
том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 42 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-023395 от 05.12.2018, заключенный   
с ООО «СМУ НК» на оказание автотранспортных услуг, действующий   
до 31.12.2019 без автопролонгации (стр. 47 том 1.6.1, стр. 4 том 1.7). Дополнительное соглашение № ДКЗМ7-062354 от 22.02.2022 об оказании автотранспортных услуг начиная с 01.03.2022 (стр. 66 том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 67 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-026012 от 12.12.2019, заключенный   
с ООО «СпецТранс» на оказание автотранспортных услуг, действующий   
до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 76 том 1.6.1). Дополнительное соглашение № ДКЗС7-066394 от 28.12.2022 о пролонгации до 31.03.2023   
(стр. 96 том 1.6.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 98 том 1.6.1).

Договор №ДГЗС7-030280 от 24.03.2022, заключенный с ООО «А-Строй монтаж» на техническое обслуживание автоматической установки пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре, действующий до 31.12.2024   
без автопролонгации (стр. 106 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-027815 от 24.12.2020, заключенный   
с ООО «Запсиблифт» на техническое обслуживание лифтов, действующий   
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 164 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-030403 от 12.04.2022, заключенный   
с ООО «Промэлектромонтаж» на техническое обслуживание кранов, талей, кран-балок, действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 256   
том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031724 от 23.12.2022, заключенный   
с ООО «Сибэнергомонтажизоляция» на техническое обслуживание оборудования подразделений ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 372 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-028079 от 08.02.2021, заключенный с ООО «Элтех» на техническое обслуживание программного обеспечения, приборов учета, коммуникационных каналов и линий связи, центрального компьютера, коммерческой системы учета тепловой энергии, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 458 том 1.6.1).

Договор № ЕЭТ23/2-2/1/ДГЗСЕН031598 от 06.12.2022, заключенный   
с ООО «ЕвразЭнергоТранс» на техническое обслуживание автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 514 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031904 от 19.01.2023, заключенный   
с ООО «Запсибэнергоремонт» на техническое обслуживание основного   
и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ (котлоагрегаты), действующий   
до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 548 ом 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031710 от 21.12.2022, заключенный   
с ООО «Регионстрой» на техническое обслуживание инженерных систем   
ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 598 том 1.6.1).

Договор № ДГЗС7-031945 от 25.01.2023, заключенный   
с ООО «Мосжелдорстрой» на обслуживание железнодорожных путей арка   
ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 228 том 1.6.2).

Договор № 4864/20/ДГЗС7-027919 от 15.01.2021, заключенный   
с ООО «ЭлектроТехСервис» на техническое обслуживание электрооборудования цехов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 33 том 1.7).

Договор № ДГЗС7-027990 от 27.01.2021, заключенный с ЗАО «Томский завод электрооборудования» на оказание услуг по восстановлению электрооборудования, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации   
(стр. 269 том 1.6.2).

Договор № 3161 / ДГЗС7-027756 от 16.12.2020, заключенный   
с ООО «СибПСК» на проведение экспертизы промышленной безопасности   
и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 1 том 1.6.2).

Договор № 001/2021-ЭПБ/ДГЗС7-027761 от 17.12.2020, заключенный   
с Ассоциацией экспертов «СПЧС» на проведение промышленной безопасности объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 23 том 1.6.2, стр. 89 том 1.7).

Договор № 001/21/ЭЗС/42/23/ ДГЗС7-027748 от 15.12.2020, заключенный с ООО «ЦИЭКС» на проведение экспертизы промышленной безопасности и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий   
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 42 том 1.6.2, стр. 108 том 1.7).

Договор № ДГЗС7-025916 от 25.11.2019, заключенный   
с ООО «Энергопром-М» на проведение экспертизы промышленной безопасности и обследования объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий   
до 31.12.2021 без автопролонгации (стр. 58 том 1.6.2). Счет-фактура   
от 21.02.2023 (стр. 102 том 1.6.2).

Расчет затрат по перевозке грузов по подъездным ЖД путям УЖДТ СП АО «ЕВРАЗ ЗСМК» для нужд ЗС ТЭЦ на 2022 - 2024 годы (стр. 104 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-030344 от 04.04.2022, заключенный с ООО «СГТ»   
на геодезические работы в подразделениях АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2024 без автопролонгации (стр. 305 том 1.6.2).

Распределение сторонних автотранспортных услуг за 2022 год - ЗС ТЭЦ (стр. 1 том 1.6.1, стр. 1 том 1.7).

Плановое распределение автоуслуг на 2023 - 2024 годы - ЗС ТЭЦ (стр. 3 том 1.6.1, стр. 2 том 1.7).

Расчет услуг автотранспорта управления ЗС ТЭЦ с указанием планового количества машиночасов на период 2022 - 2024 год (стр. 4 том 1.6.1, стр. 3   
том 1.7).

Распределение сторонних автотранспортных услуг за 2022 год - ЦТГС (стр. 1 том 1.6.1).

Плановое распределение автоуслуг на 2023 - 2024 годы - ЦТГС (стр. 3 том 1.6.1).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3510905000 Техобслуживание систем пожаротушения на сумму 471 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3110801000 Восстановление основных средств на сумму 5 326 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3110703000 Тех.обслуж.оборудов.бытового назначения на сумму 27 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825205100 Услуга легкового транспорта на сумму 9 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825204100 Услуга спецмашин на сумму 135 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825202100 Услуга самосвалов на сумму   
4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3111100000 Транспортные расходы. Услуги спецтехники на сумму 269 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт на сумму 1 382 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511002000 Экспертизы пром.безопасностиОхрана труда на сумму 1 442 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3119900000 Прочие услуги производственн.характера на сумму 4 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825204100 Услуга спецмашин на сумму 865 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825203100 Услуга бортовых машин   
на сумму 1 869 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825202100 Услуга самосвалов на сумму   
39 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3111100000 Транспортные расходы. Услуги спецтехники на сумму 11 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3111000000 Транспортные расходы. Автотранспорт на сумму 280 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(471 + 5 326 + 27 + 9 + 135 + 4 + 269 + 1 382 + 1 442 + 4 + 865 + 1 869   
+ 39 + 11 + 280) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **739 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 242 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.1.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 215 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Информация по планируемым затратам на оплату услуг независимым организациям при проведении входного контроля угольного сырья   
для ЗС ТЭЦ (стр. 105 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-031582 от 01.12.2022, заключенный с АО «СЖС Восток Лимитед» на контроль, отбор и подготовку проб углей, проведение испытаний, технический анализ проб, действующий до 31.12.2025   
без автопролонгации (стр. 106 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-026146 от 24.01.2020, заключенный с АО «БЮРО ВЕРИТАС РУСЬ» на на контроль, отбор и подготовку проб углей, проведение испытаний, технический анализ проб, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 164 том 1.6.2).

Договор № ДГЗС7-031951 от 01.01.2023, заключенный с ОАО «АЭЭ»   
на оказание информационно аналитических услуг, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 219 том 1.6.2).

Договор № НК2013/ДГЗСЕТ031800 от 01.01.2023, заключенный   
с ООО «ЕвразТехника» на разработку, внедрение, сопровождение, адаптацию и модификацию программ ЭВМ и баз данных, действующий до 31.12.2025   
без автопролонгации (стр. 8 том 1.8.1, стр. 1 том 1.9).

Расшифровка затрат на обеспечение безопасности на объектах энергетики на 2022 - 2024 годы (стр. 100 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-031642 от 05.12.2022, заключенный с ФГУП «Охрана Росгвардии» на оказание услуг по охране и защите объектов ЗС ТЭЦ, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 101 том 1.8.1).   
Счет-фактура от 28.02.2023 (стр. 129 том 1.8.1).

Договор № 418т от 01.01.2013, заключенный с ФГКУ УВО ГУ МВД России по КО об экстренном вызове нарядов полиции вневедомственной охраны средствами тревожной сигнализации, действующий до 01.01.2014   
с автопролонгацией (стр. 133 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 140 том 1.8.1).

Договор № 418о от 01.01.2013, заключенный с ФГКУ УВО ГУ МВД России по КО на охрану объектов с использованием технических средств охранной сигнализации, действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией   
(стр. 142 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 154 том 1.8.1)

Договор № 4654301697 от 25.11.2022, заключенный с ФГУП «Охрана» Росгвардии по КО г. Новокузнецка на оказание услуг по техническому обслуживанию комплекса технических средств охраны на объектах   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2023 без автопролонгации   
(стр. 158 том 1.8.1). Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 172 том 1.8.1).

Договор № 3291004 от 01.01.2013, заключенный с ООО ЧОП «Интерлок-ЗСМК» на оказание охранных услуг, действующий до 31.12.2013   
без автопролонгации (стр. 178 том 1.8.1). Дополнительное соглашение № 61 от 12.01.2023 о продлении договора на 2023 год (стр. 183 том 1.8.1).   
Счет-фактура от 31.01.2023 (стр. 188 том 1.8.1).

Договор № 1272022 от 01.02.2011, заключенный с ООО «ОМС-Новокузнецк» на организацию выдачи по талонам молока и других равноценных пищевых продуктов, действующий до 31.12.2011   
с автопролонгацией (стр. 196 том 1.8.1). Счет-фактура за 01.01.2023 (стр. 230 том 1.8.1, стр. 93 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-028360 от 25.03.2021, заключенный с ООО «Гранд Медика» на проведение медицинских осмотров, действующий до 31.12.2023   
с автопролонгацией (стр. 233 том 1.8.1, стр. 130 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-026002 от 01.01.2020, заключенный   
с ГБУЗ «Дезинфекционная станция» на дератизацию, дезинсекцию   
и акарицидную обработку объектов АО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий   
до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 249 том 1.8.1, стр. 146 том 1.9). Дополнительное соглашение № 2 от 25.12.2022 о проведении работ в 2023 году (стр. 261 том 1.8.1, стр. 158 том 1.9). Счет фактура от 23.01.2023 (стр. 264   
том 1.8.1, стр. 161 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-027978 от 01.02.2021, заключенный   
с ООО «Благоустройство Запсиба» на стирку и химчистку спецодежды, белья, рукавиц, штор, жалюзи, ремонт спецодежды, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 275 том 1.8.1, стр. 172 том 1.9). Счет-фактура   
от 25.01.2023 (стр. 318 том 1.8.1, стр. 215 том 1.9).

Договор № ДГЗС7-027978 от 01.02.2021, заключенный   
с ООО «Благоустройство Запсиба» на стирку и химчистку спецодежды, белья, рукавиц, штор, жалюзи, ремонт спецодежды, действующий до 31.12.2023   
без автопролонгации (стр. 275 том 1.8.1, стр. 172 том 1.9). Счет-фактура   
от 25.01.2023 (стр. 318 том 1.8.1, стр. 215 том 1.9).

Расчет стоимости услуг по обеспечению спецодеждой и средствами индивидуальной защиты на 2023 - 204 годы для нужд ЗС ТЭЦ (стр. 1 том 1.8.2).

Приказ 01.07.2022 № 36/0117а О введении в действие Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 3 том 1.8.2). Типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 8 том 1.8.2).

Реестр выдачи СИЗ ЗС ТЭЦ на 2022 год (стр. 1094 том 1.8.2).

Реестр выдачи СИЗ химического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2022 год (стр. 1110 том 1.8.2).

Договор № ДГЗС7-021795 от 01.09.2018, заключенный   
с ООО «Кубасслегпром» на оказание услуг по обеспечению спецодеждой   
и средствами индивидуальной защиты, действующий до исполнения   
(стр. 1115 том 1.8.2). Дополнительное соглашение № 18 от 28.07.2021   
о пролонгации действия договора до 31.12.2023 (стр. 1246 том 1.8.2).   
Счет-фактура от 25.01.2023 (стр. 1293 том 1.8.2).

Договор № ДГЗС7-029626 от 02.12.2021, заключенный   
с ООО «РУСТЕХ» на уборку и обслуживание труднодоступных кровель, очистки от наледи и снега, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 324 том 1.8.1). Дополнительное соглашение № 3 от 25.01.2023   
о выполнении работ в 2023 году (стр. 342 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-021081 от 01.01.2018, заключенный с ООО «Кузбасс сервис» на техническое обслуживание колодцев ливневой канализации, колодцев трубопроводов и технической воды, действующий до 31.12.2018   
без автопролонгации (стр. 347 том 1.8.1). Счет-фактура от 20.01.2023 (стр. 359   
том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-021286 от 01.01.2018, заключенный с ООО «Кузбасс сервис» на оказание услуг по благоустройству территории, действующий   
до 31.12.2018 без автопролонгации (стр. 363 том 1.8.1). Счет-фактура   
от 20.01.2023 (стр. 399 том 1.8.1).

Договор № ДГЗС7-027322 от 01.10.2020, заключенный с ООО «СибТек» на услуги по уборке зданий, сооружений и прилегающих территорий, ежемесячный прием, сортировку и выдачу спецодежды, дезинфекцию помещений, действующий до 30.09.2022 без автопролонгации (стр. 221   
том 1.9). Дополнительное соглашение № 4 от 01.10.2022 о пролонгации   
до 30.09.2025 (стр. 247 том 1.9). Счет-фактура от 25.01.2023 (стр. 255 том 1.9).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3804602000 Услуга участка сетей   
и подстанций на сумму 27 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110030 Оплата за обучение на сумму 60 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110020 Повышение квалификации   
на сумму 596 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825611000 Усл. уч. ремонта и обслуж. оборуд. ЦТГС на сумму 24 657 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ на сумму 467 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200080 Спецмолоко, спецпитание св.норм на сумму 17 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание   
на сумму 66 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110030 Оплата за обучение на сумму   
0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203110020 Повышение квалификации   
на сумму 72 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3804602000 Услуга участка сетей   
и подстанций на сумму 19 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511501000 Услуги ООО ЕвразТехника   
(ИТ-поддержка) на сумму 785 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511201000 Хозяйственно-бытовое обслужив. Клининг на сумму 158 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3510703000 Сервис. обслуж., испытания оборудования на сумму 79 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825401000 Услуга по взвешиванию СВХ на сумму 8 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3807301000 Услуга Центральной Заводской лаборатории на сумму 238 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3802201000 Услуга РПКЦ на сумму   
800 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3814401000 Услуга газоспасательной службы на сумму 565 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3807502000 Услуга СООС на сумму   
256 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511118000 Усл.по орг-ции и выдаче спецодежды и СИЗ на сумму 32 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511114000 Дератизация, дезинсекция   
на сумму 9 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511113000 Обеспеч. спец. питанием   
на сумму 18 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511112000 Доставка питьевой воды   
на сумму 35 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511108009 Проведение профмедосмотров н/о на сумму 0 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511108000 Проведение профмедосмотров на сумму 75 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3511104000 Спецодежда, СИЗ (ремонт, стирка, химч, испыт) на сумму 2 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200080 Спецмолоко, спецпитание   
св. норм на сумму 1 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3203200070 Спецмолоко, спецпитание   
на сумму 2 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3110709000 Тех Обслужив Средств Измерения И Автоматизаци на сумму 115 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825206100 Услуга автобусов на сумму   
634 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825205100 Услуга легкового транспорта на сумму 1 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(27 + 60 + 596 + 24 657 + 467 + 17 + 66 + 0 + 72 + 19 + 785 + 158 + 79 + 8 + 238 + 800 + 565 + 256 + 32 + 9 + 18 + 35 + 0 + 75 + 2 + 1 + 2 + 115 + 634 + 1) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **1 816 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 399 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

Базовый уровень операционных расходов приведен в таблице 25.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК  на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 462 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 270 | 1 346 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 421 | 739 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 1 | 1 816 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 692 | 4 363 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии   
с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](file:///C:\Users\ПеченинаЮВ\Desktop\мои\!%20_АО%20ЕВРАЗ%20ЗСМК\2018%20год\Отчет%20за%204%20кв.%202018%20г\Отчет%204%20квартал%20АЭЭ%20по%20АО%20#Par4)

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](file:///C:\Users\ПеченинаЮВ\Desktop\мои\!%20_АО%20ЕВРАЗ%20ЗСМК\2018%20год\Отчет%20за%204%20кв.%202018%20г\Отчет%204%20квартал%20АЭЭ%20по%20АО%20#Par6)

,

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 26.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,042 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 363 | 4 501 | 4 634 | 4 771 | 4 912 |

## 6.1.2. Индекс эффективности операционных расходов

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ЗС ТЭЦ – АО «ЕВРАЗ ЗСМК» устанавливается в размере 1%.

## 6.1.3. Нормативный уровень прибыли

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации   
не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год   
в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости   
в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная   
в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии   
с формулой:



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые   
в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации   
на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов   
на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы   
за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,   
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов   
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые   
при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых   
на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

В данном случае регулируемая организация обслуживает частный   
(не государственный) теплосетевой комплекс, соответственно   
к ей применяется формула:

.

## 6.1.3.1. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 127 том 1.10, 203 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026127 от 01.01.2020, заключенный с АО «Санаторий Россия» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 249   
том 1.10, стр. 325 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026130 от 01.01.2020, заключенный с АО «Курорт Белокуриха» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления   
для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 259 том 1.10, стр. 335 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026148 от 01.01.2020, заключенный с Медицинское учреждение Санаторий Центрсоюза Российской Федерации г. Белокуриха   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 268   
том 1.10, стр. 344 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026153 от 01.01.2020, заключенный   
с АО «Санаторий-профилакторий «Сибиряк» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 278 том 1.10, стр. 354 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий Рассвет» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 288 том 1.10, стр. 364 том. 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 297   
том 1.10).

Договор № ДГЗС7-026166 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 373   
том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026168 от 01.01.2020, заключенный с Краевым ГБУ «Санаторий Обь» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 306 том 1.10, 382 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026235 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий «Шахтер» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 315 том 1.10, стр. 391 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026152 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий Аврора» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 326 том 1.10, стр. 402 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030297 от 01.03.2022, заключенный   
с ООО «Санаторно-курортный комплекс «Знание» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 336 том 1.10, стр. 412 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030470 от 22.04.2022, заключенный с ООО Центр анимационной педагогики «Зеленая улица» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 347 том 1.10, стр. 423 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030499 от 22.04.2022, заключенный с ГАУ ДО «Детский Оздаровительно-Образовательный (Профильный) Центр «Сибирская сказка» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 354 том 1.10, стр. 430 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030496 от 22.04.2022, заключенный   
с ООО Комплексный ресурсный центр «Сириус» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 362 том 1.10, стр. 438 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030471 от 22.04.2022, заключенный   
с МАУ «Санаторий «Анжерский» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 370 том 1.10, стр. 446 том 2.6).

Расчет социальных расходов из прибыли и себестоимости АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по факту 2022 года (стр. 120 том 1.10, 196 том 2.6).

Расшифровка численности для расчета доли прибыли на соц. нужды   
на потребительский рынок (стр. 25 том 6.1), в соответствии с которым доля численности цеха теплогазоснабжения, приходящаяся на потребительский рынок, составляет 1,60 %.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

2 254 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли цеха теплогазоснабжения) × 1,60 % (доля численности на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **41 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

## 6.1.3.2. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных   
в подпунктах 2 - 8 пункта 33 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Плановый размер расчетной предпринимательской прибыли заявлен предприятием на уровне 337 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(4 363 тыс. руб. (операционные расходы) + 111 тыс. руб. (расходы   
на оплату услуг, оказываемых регулируемыми организациями) + 6 тыс. руб. (расходы на страхование) + 69 тыс. руб. (налог на имущество) + 406 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 238 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 77 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 16 тыс. руб. (расходы на пар)) × 5% = **264 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия при этом составила   
73 тыс. руб. в сторону уменьшения, в связи с корректировкой НВВ относительно предложения предприятия.

## 6.1. Прогнозные параметры регулирования

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

## 6.1.1. Индекс потребительских цен

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией   
при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен   
на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2024 год – 1,072;

на 2025 год – 1,042;

на 2026 год – 1,040;

на 2027 год – 1,040;

на 2028 год – 1,040.

## 6.1.2. Размер активов

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии   
с приложением 2 к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Предприятием не представлен расчет условных единиц с приложением обосновывающих материалов.

## 6.1.3. Неподконтрольные расходы

## 6.1.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
112 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на услуги по водоснабжению и канализации для нужд   
ЗС ТЭЦ, используемые для производства химически очищенной воды   
на 2022 - 2024 годы (стр. 415 том 1.8.1).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825703100 Водоотвед. сточ.вод ч/з ЦВСиВО на сумму 182 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму 329 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы **на водоснабжение   
и водоотведение** при этом составили:

(182 + 329) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,083 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2023/2022) × 1,044 (ИЦП   
на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) = **31 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 за 2022 год (стр. 230 том 1.1) - 3825601200 Теплоэнергия на отопление   
для цехов на сумму 1 263 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы **на отопление** при этом составили:

1 263 тыс. руб. × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
× 1,120 (ИЦП на обеспечение паром 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение паром 2024/2023) = **80 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье при этом составили:

31 тыс. руб. + 80 тыс. руб. = **111 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.3.2. Расходы на обязательное страхование

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
32 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 452-043241/22 от 01.05.2022, заключенный   
с СПАО «ИНГОССТРАХ» на страхование имущества АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
и страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 23.10.2023 без автопролонгации (стр. 23 том 1.10, стр. 107 том 2.6).

Расчет затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2022-2024 годах (стр. 19 то 1.10, стр. 106 том 2.6).

Расчет затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2022-2024 годах   
(стр. 19 то 1.10, стр. 106 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(438 тыс. руб. (страховая премия за гибель, утрату, повреждение)   
+ 109 тыс. руб. (страховая премия за предпринимательские риски))   
× 21,3800 % (доля затрат в общецеховых расходах) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **6 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 26 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.3.3. Налог на имущество

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
75 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет налога на имущество на 2022 год по ЦТГС (стр. 67 том 1.10,   
стр. 154 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2023 год по ЦТГС (стр. 65 том 1.10,   
стр. 152 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2024 год по ЦТГС (стр. 64 том 1.10,   
стр. 151 том 2.6) на сумму 1 284 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

1 284 тыс. руб. (налог на имущество по содержанию тепловых сетей)   
× 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию)   
× 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
= **69 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 6 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.3.4. Отчисления на социальные нужды

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе   
на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара   
и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2022 года - 0,2 %] (стр. 121 том 1.5, стр. 519 том 2.2, стр. 88 том 2.6).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
513 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды составил:

1 346 тыс. руб. (ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **406 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## 6.1.3.5. Амортизация основных средств и нематериальных активов

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
257 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии, с указанием прав владения (стр. 62 том 1.1).

Перечень недвижимого имущества участка обслуживания тепловых сетей энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» с указанием документов   
о праве собственности (стр. 65 том 1.1).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 1 том 2.3).

Моделирование амортизации по участкам цеха Теплогазоснабжения   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в SAP/R3 на период с 2023 по 2028 год (стр. 46 том 1.5).

Расчет амортизации по максимальным срокам эксплуатации по цехам   
за 2022 год (стр. 1 том 6.3).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей   
Цех 256 (ЦТГС) за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму 4 266 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей   
Цех 256 (ЦТГС) за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1) - 3202100000 Амортизация ОС на сумму 154 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(4 266 + 154) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
= **238 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 19 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.3.5. Налог на прибыль

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
11 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Размер налога на прибыль составляет: 41 тыс. руб. (нормативная прибыль) ÷ 0,8 (проведение к размеру прибыли до налогообложения)   
× 0,2 (налог на прибыль) = **10 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 27.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 111 | 116 | 121 | 126 | 131 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 1.4.3 | иные расходы | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 406 | 419 | 432 | 445 | 458 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 830 | 848 | 866 | 884 | 902 |
| 2 | Налог на прибыль | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 840 | 858 | 876 | 894 | 912 |

## 6.1.4. Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, источники финансирования

Данные величины предусматриваются инвестиционной программой, утверждаемой для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

## 6.1.5. Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя

Отпуск тепловой энергии от цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждается ФАС России, также в схеме теплоснабжения   
Новокузнецкого городского округа данный источник тепловой энергии не отражен.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предложений предприятия. Потери тепловой энергии приняты в соответствии с экспертным заключением, выполненном ООО «ЛАРС Инжиниринг». Баланс тепловой энергии Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год представлен в таблице 28.

**Баланс тепловой энергии цеха теплогазоснабжения -   
филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм*.* | Объем потребления теплоэнергии на 2023 год | Объем потребления теплоэнергии на 2024 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2024 года | 2 полугодие 2024 года |
| 1 | Получено тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1 167,211 | 1 136,175 | 638,473 | 497,702 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 1 094,852 | 1 046,885 | 588,297 | 458,589 |
| 2.1 | ЗСМК | тыс. Гкал. | 905,934 | 880,978 | 495,065 | 385,913 |
| 2.2 | Сторонние потребители | тыс. Гкал. | 188,918 | 165,908 | 93,232 | 72,676 |
| 3 | Потери тепловой энергии | тыс. Гкал. | 72,359 | 89,290 | 50,176 | 39,114 |

## 6.1.6. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

## 6.1.6.1. Расходы на электрическую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
122 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Реестр счетов фактур на транзит электроэнергии по сетям   
ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2022 год и январь - февраль 2023 года (стр. 22 том 1.3).

Реестр счетов фактур на покупку электроэнергии   
у ООО «Металлэнергофинанс» за 2022 год и январь - февраль 2023 года   
(стр. 24 том 1.3).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 25 том 1.3). Счет-фактура от 28.02.2022 на электроэнергию (стр. 138 том 1.3).

Договор электроснабжения № 1804/2255823 от 01.01.2012, заключенный с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2012 с автопролонгацией (стр. 239 том 1.3). Счет-фактура от 31.01.2022 на электроэнергию (стр. 263   
том 1.3).

Расшифровка статьи Энергозатраты по услуге транспортировки тепловой энергии по сетям цеха Теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
за 2022 год (стр. 20 том 1.3).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 (ЦТГС) за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1) - 3804601000 Электроэнергия (сводная).

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 (ЦТГС) за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1) - 3804601000 Электроэнергия (сводная).

В соответствии с представленными калькуляциями средневзвешенная цена электрической энергии в 2022 году составила 2,25313 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2024 году при этом составила: 2,25313 руб./кВтч × 1,120 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023)   
= **2,66482 руб./кВтч**.

Фактический объем потребления цехом теплогазоснабжения в 2022 году составил 537,911 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2024 году при этом составил:

537,911 тыс. кВтч × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок)   
= **28,905 тыс. кВтч**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии при этом составили:

2,66482 руб./кВтч × 28,905 тыс. кВтч = **77 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 45 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.6.2. Расходы на тепловую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
21 493 тыс. руб.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 09.10.2023 № 872   
«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2024 год» (стр. 24 том 9.8) объем потерь тепловой энергии в 2024 году составит 15,979 тыс. Гкал на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

8,979 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 737,41 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 7,000 тыс. Гкал (объем 2 полугодия)   
× 974,02 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия) = **13 439 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 8 054 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.6.3. Расходы на пар

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
27 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Фактическая калькуляция себестоимости Участок тепловых сетей   
Цех 256 (ЦТГС) за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1) - Теплоэнергия (пар) на технологию с учетом 36,8%.

Экономически обоснованная средневзвешенная **цена пара** в 2024 году при этом составила: 665,84 руб./Гкал × 1,120 (ИЦП на обеспечение паром 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение паром 2024/2023) = **787,50 руб./Гкал**.

Фактический объем потребления цехом теплогазоснабжения с учетом доли на тепло в 2022 году составил **0,134 тыс. Гкал**.

Экономически обоснованный **объем потребления** на потребительский рынок в 2024 году при этом составил:

0,134 тыс. Гкал × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **0,020 тыс. Гкал**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение пара при этом составили:

787,50 руб./Гкал × 0,020 тыс. Гкал = **16 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 11 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 6.1.6.4. Расходы на теплоноситель

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 078 тыс. руб.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 09.10.2023 № 872   
«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2024 год» (стр. 24 том 9.8) объем потерь теплоносителя в 2024 году составит 49,645 тыс. Гкал   
на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

27,898 тыс. куб. м (объем 1 полугодия) × 14,02 руб./куб. м (плановый тариф 1 полугодия) + 21,747 тыс. куб. м (объем 2 полугодия)   
× 15,78 руб./куб. м (плановый тариф 2 полугодия) = **734 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 1 344 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на приведена в таблице 29.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 77 | 81 | 83 | 85 | 88 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 13 439 | 14 098 | 14 521 | 14 957 | 15 406 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 734 | 778 | 813 | 850 | 888 |
| 6 | ИТОГО | 14 266 | 14 974 | 15 435 | 15 911 | 16 402 |

## 6.2. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов),   
то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22)   
с применением данных за последний расчетный период регулирования,   
по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой   
с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается   
как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2022 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2020 года = 2 375 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,034 × (1 + 0,75×0) = 2 431 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года = 2 431 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,067 × (1 + 0,75×0) = 2 568 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года = 2 568 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,138 × (1 + 0,75×0) = 2 893 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 30.

### Расчет операционных расходов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 375 | 2 431 | 2 568 | 2 893 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договором   
№ 452-043241/22 от 01.05.2022, заключенным с СПАО «ИНГОССТРАХ»   
на страхование имущества АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и страхования убытков   
от перерыва в производстве (предпринимательских рисков) (стр. 23 том 1.10,   
стр. 107 том 2.6), расчетом затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ   
в 2022-2024 годах (стр. 19 то 1.10, стр. 106 том 2.6).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год (стр. 1 том 2.7), расчетом налога на имущество на 2022 год по ЦТГС (стр. 67 том 1.10, стр. 154 том 2.6).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 121 том 1.5, стр. 519 том 2.2, стр. 88 том 2.6), фактической калькуляцией себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 (ЦТГС)   
за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1).

Величина амортизационных отчислений подтверждается фактической калькуляцией себестоимости Участок тепловых сетей Цех 256 (ЦТГС)   
за 2022 год (стр. 230 том 1.1, 104 том 2.1), расчетом амортизационных отчислений за 2022 год по ЦТГС (стр. 20 том 6.1).

Налог на прибыль рассчитан экспертами исходя из экономически обоснованной фактической прибыли.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 31.

### Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 91 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 6 |
| 1.4.3 | иные расходы | 85 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 395 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 267 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 753 |
| 2 | Налог на прибыль | 9 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 762 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 32.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 93 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 9 330 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 25 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 9 448 |

Расходы из прибыли подтверждаются Коллективным договором   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров   
и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 127 том 1.10, стр. 203 том 2.6), расчетом социальных расходов из прибыли   
и себестоимости АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по факту 2022 года (стр. 120 том 1.10,   
стр. 196 том 2.6).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2022 год представлен в таблице 33.

### Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 893 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 762 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 448 |
| 4 | Прибыль | 36 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 207 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -319 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 8 668 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 21 695 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2022 год.

### Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 21 695 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 16 604 |
| 3 | с 01.01.2022 | тыс. руб. | 5 567 |
| 4 | с 01.06.2022 | тыс. руб. | 8 570 |
| 5 | с 01.12.2022 | тыс. руб. | 2 467 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 171,888 |
| 7 | с 01.01.2022 | тыс. Гкал | 101,081 |
| 8 | с 01.06.2022 | тыс. Гкал | 42,219 |
| 9 | с 01.12.2022 | тыс. Гкал | 28,588 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 55,07 |
| 11 | Тариф с 1 июля 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 203,00 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280) | руб./Гкал | 86,28 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 5 091 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 5 091 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составляет: 5 091 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,058   
(ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **5 774 тыс. руб.**

## 6.3. Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 363 | 4 501 | 4 634 | 4 771 | 4 912 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 840 | 858 | 876 | 894 | 912 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 266 | 14 974 | 15 435 | 15 911 | 16 402 |
| 4 | Прибыль | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 264 | 272 | 280 | 288 | 296 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 5 774 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 632 | -4 500 | -4 000 | -3 500 | -3 000 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 14 916 | 16 146 | 17 266 | 18 405 | 19 563 |

## 6.4. Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 86,28 | 0,00% | 8 044 |
| июль - декабрь | 72,676 | 94,56 | 9,60% | 6 872 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 89,91 | 4,20% | 14 916 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 94,56 | 0,00% | 8 816 |
| июль - декабрь | 72,676 | 100,86 | 6,66% | 7 330 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 97,32 | 2,92% | 16 146 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 100,86 | 0,00% | 9 403 |
| июль - декабрь | 72,676 | 108,19 | 7,27% | 7 863 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 104,07 | 3,18% | 17 266 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 108,19 | 0,00% | 10 087 |
| июль - декабрь | 72,676 | 114,45 | 5,79% | 8 318 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 110,93 | 2,54% | 18 405 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 114,45 | 0,00% | 10 670 |
| июль - декабрь | 72,676 | 122,37 | 6,92% | 8 893 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 117,91 | 3,03% | 19 563 |

## 6.5. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 462 | | 462 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 270 | | 1 346 | | -924 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 421 | | 739 | | 318 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 | | 1 816 | | 1 815 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 692 | | 4 363 | | 1 671 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 111 | | 111 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 87 | | 75 | | -12 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 6 | | 6 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 87 | | 69 | | -18 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 725 | | 406 | | -319 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 274 | | 238 | | -36 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 1 086 | | 830 | | -256 | |
| 2 | Налог на прибыль | 15 | | 10 | | -5 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 101 | | 840 | | -261 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 100 | | 77 | | -23 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 12 527 | | 13 439 | | 912 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 16 | | 16 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 734 | | 734 | |
| 6 | ИТОГО | 12 627 | | 14 266 | | 1 639 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 692 | | 4 363 | | 1 671 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 101 | | 840 | | -261 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 12 627 | | 14 266 | | 1 639 | |
| 4 | Прибыль | 61 | | 41 | | -20 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 194 | | 264 | | 70 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -376 | | 5 774 | | 6 150 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | -10 632 | | -10 632 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 16 299 | | 14 916 | | -1 383 | |

# Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

## 7.1. Анализ расходов на услуги по передаче тепловой энергии

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» подало заявление корректировку первого долгосрочного периода регулирования 2023 – 2025 годы.

## 7.1.1. Баланс тепловой энергии

Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК» передает тепловую энергию   
от ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ), с целью   
ее дальнейшего использования для собственных нужд, а также для   
ее дальнейшей передаче потребителям Новокузнецкого городского округа.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической   
и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт   
и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее   
- сводный прогнозный баланс). Таким образом, общий полезный отпуск тепловой энергии ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» принят в соответствии   
со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России   
на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023   
№ 428/23-ДСП. Объем отпускаемой тепловой энергии в виде горячей воды составит 1 139,365 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 40 Методических указаний, ля организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных   
на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты   
на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования), в размере   
12,224 тыс. Гкал для сторонних потребителей.

**Баланс Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем потребления теплоэнергии на 2024 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2024 года | 2 полугодие 2024 года |
| 1 | Получено тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1 139,365 | 615,482 | 523,883 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 1 112,155 | 600,783 | 511,372 |
| 2.1 | ЕВРАЗ ЗСМК | тыс. Гкал. | 178,985 | 96,687 | 82,298 |
| 2.2 | Сторонние потребители | тыс. Гкал. | 933,170 | 504,096 | 429,074 |
| 3 | Потери тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 27,210 | 14,699 | 12,511 |
| 3.1. | ЕВРАЗ ЗСМК | тыс. Гкал. | 14,986 | 8,095 | 6,891 |
| 3.2 | Сторонние потребители | тыс. Гкал. | 12,224 | 6,603 | 5,621 |

## 7.1.2. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 656 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1) - 3831916300 Канализ. промливневая ЭЦ на сумму 456 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3831916200 Услуга водоотведения сточных вод ЭЦ на сумму 34 тыс. руб.

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3831912000 Вода питьевая 3 в/п на сумму 15 тыс. руб.

Экономически обоснованный расходы по данной статье при этом составили:

(456 + 34 + 15) × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети)   
× 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 83,9065 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) × 1,083 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2023/2022) × 1,044 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) = **277 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 1 379 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.3. Расходы на обязательное страхование

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
105 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № 452-043241/22 от 01.05.2022, заключенный   
с СПАО «ИНГОССТРАХ» на страхование имущества АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
и страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 23.10.2023 без автопролонгации (стр. 23 том 1.10, стр. 107 том 2.6).

Расчет затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2022-2024 годах (стр. 19 то 1.10, стр. 106 том 2.6).

Расчет затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2022-2024 годах   
(стр. 19 то 1.10, стр. 106 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(1 367 тыс. руб. (страховая премия за гибель, утрату, повреждение)   
+ 342 тыс. руб. (страховая премия за предпринимательские риски))   
× 12,6300 % (доля затрат в общецеховых расходах) × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети) × 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 83,9065 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) = **105 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## 7.1.4. Налог на имущество

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
42 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет налога на имущество на 2022 год по ЭЦ (стр. 73 том 1.10, стр. 160 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2023 год по ЭЦ (стр. 71 том 1.10, стр. 158 том 2.6).

Расчет налога на имущество на 2024 год по ЭЦ (стр. 69 том 1.10, стр. 156 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

49 тыс. руб. (налог на имущество по содержанию водовода химочищенной воды и теплопровода магистрального от пиковой котельной)   
× 83,9065 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) = **41 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.5. Отчисления на социальные нужды

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе   
на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара   
и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2022 года - 0,2 %] (стр. 121 том 1.5, стр. 519 том 2.2, стр. 88 том 2.6).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 941 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды составил:

6 427 тыс. руб. (ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **1 941 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## 7.1.6. Амортизация основных средств и нематериальных активов

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 281 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии, с указанием прав владения (стр. 62 том 1.1).

Перечень недвижимого имущества участка обслуживания тепловых сетей энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» с указанием документов   
о праве собственности (стр. 65 том 1.1).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 1 том 2.3).

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3202100000 Амортизация ОС.

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3202200000 Амортизация НМА.

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3202100000 Амортизация ОС.

Моделирование амортизации в SAP/R3 по участкам Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на период с 2023 по 2028 год (стр. 47 том 1.5).

Расчет амортизационных отчислений по содержанию тепловых сетей Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2024 год (стр. 48 том 1.5).

Эксперты скорректировали представленный расчет, исключив   
из расчета позиции, непосредственно не относящиеся к регулируемой деятельности. В результате экономически обоснованная величина амортизационных отчислений составила:

(48 + 206 + 206 + 206 + 206) × 84,6089 % (доля отнесения затрат   
на потребительский рынок) + (17 + 9 + 2 + 181) × 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 84,6089 % (доля отнесения затрат   
на потребительский рынок) + (4 + 394) × 82,8579 % (доля отнесения затрат   
на тепловые сети) × 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 83,9065 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) = **1 121 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 160 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.7. Налог на прибыль

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
57 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Размер налога на прибыль составляет: 191 тыс. руб. (нормативная прибыль) ÷ 0,8 (проведение к размеру прибыли до налогообложения) × 0,2 (налог на прибыль) = **48 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 9 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 7.1.8. Расходы на электрическую энергию

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **объемы** используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **не корректируются**.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
185 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Реестр счетов фактур на транзит электроэнергии по сетям   
ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2022 год и январь   
- февраль 2023 года (стр. 22 том 1.3).

Реестр счетов фактур на покупку электроэнергии   
у ООО «Металлэнергофинанс» за 2022 год и январь - февраль 2023 года   
(стр. 24 том 1.3).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 25 том 1.3). Счет-фактура от 28.02.2022 на электроэнергию (стр. 138 том 1.3).

Договор электроснабжения № 1804/2255823 от 01.01.2012, заключенный с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2012 с автопролонгацией (стр. 239 том 1.3). Счет-фактура от 31.01.2022 на электроэнергию (стр. 263   
том 1.3).

Расшифровка статьи Энергозатраты Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2022 год (стр. 21 том 1.3).

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3804601000 Электроэнергия (сводная).

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 3804601000 Электроэнергия (сводная).

В соответствии с представленными калькуляциями средневзвешенная цена электрической энергии в 2022 году составила 2,36845 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2024 году при этом составила: 2,36845 руб./кВтч × 1,120 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023)   
= **2,80121 руб./кВтч**.

Объем электрической энергии, принятый при регулировании на 2023   
– 2025 годы составляет 22,160 тыс. кВтч.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии при этом составили:

2,80121 руб./кВтч × 22,160 тыс. кВтч = **62 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 123 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.9. Расходы на тепловую энергию

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **объемы** используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **не корректируются**.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
22 963 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС3-002041/КОР-221-22 от 14.06.2022, заключенный   
с ООО «ЭнергоТранзит» на оказание услуг по передаче тепловой энергии   
и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях и энергетическом оборудовании), действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 33   
том 1.4).

Приказ Минэнерго России от 07.04.2044 № 296 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2023 год» (стр. 27 том 1.4), в соответствии с которым объем тепловой энергии для целей компенсации потерь составляет 12,224 тыс. Гкал.

Экономически обоснованные затраты **на приобретение** тепловой энергии для целей компенсации **потерь** составили:

6,603 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 1 506,82 руб./Гкал   
(тариф ООО «ЭнергоТранзит» первого полугодия 2024 года) + 5,620 тыс. Гкал (объем 2 полугодия) × 1 569,73 руб./Гкал (расчетный плановый тариф   
ООО «ЭнергоТранзит» второго полугодия 2024 года) = **18 771 тыс. руб.**

Фактическая калькуляция себестоимости Обслуживание тепловых сетей Энергетический цех (319) за 2022 год (стр. 237 том 1.1, стр. 111 том 2.1)   
- 9100386 Тепло горячей воды (отопление) на сумму 3 755 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на отопление при этом составили:

3 755 тыс. руб. × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети)   
× 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 83,9065 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) × 1,120 (ИЦП на обеспечение паром 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение паром 2024/2023)   
= **2 157 тыс. руб.**

Общие экономически обоснованные расходы по данной статье составили:

18 771 тыс. руб. (потери) + 2 157 тыс. руб. (отопление) = **20 928 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 2 035 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.10. Расходы на теплоноситель

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **объемы** используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя **не корректируются**.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 103 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор № ДГЗС3-002041/КОР-221-22 от 14.06.2022, заключенный   
с ООО «ЭнергоТранзит» на оказание услуг по передаче тепловой энергии   
и теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях и энергетическом оборудовании), действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 33   
том 1.4).

Приказ Минэнерго России от 07.04.2044 № 296 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также   
в городах федерального значения, на 2023 год» (стр. 27 том 1.4),   
в соответствии с которым объем теплоносителя для целей компенсации потерь составляет 44,811 тыс. куб. м.

Экономически обоснованные затраты **на приобретение** теплоносителя для целей компенсации **потерь** составили:

24,207 тыс. куб. м (объем 1 полугодия) × 20,70 руб./куб. м   
(плановый тариф 1 полугодия) + 20,605 тыс. куб. м (объем 2 полугодия)   
× 23,31 руб./куб. м (плановый тариф 2 полугодия) = **981 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 122 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.11. Нормативная прибыль

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
227 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 127 том 1.10, 203 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026127 от 01.01.2020, заключенный с АО «Санаторий Россия» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 249   
том 1.10, стр. 325 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026130 от 01.01.2020, заключенный с АО «Курорт Белокуриха» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления   
для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 259 том 1.10, стр. 335 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026148 от 01.01.2020, заключенный с Медицинское учреждение Санаторий Центрсоюза Российской Федерации г. Белокуриха   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 268   
том 1.10, стр. 344 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026153 от 01.01.2020, заключенный   
с АО «Санаторий-профилакторий «Сибиряк» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 278 том 1.10, стр. 354 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий Рассвет» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 288 том 1.10, стр. 364 том. 2.6).

Договор № ДГЗС7-026154 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 297   
том 1.10).

Договор № ДГЗС7-026166 от 01.01.2020, заключенный с Учреждением Алтайского краевого Совета профсоюзов Санаторий «Барнаульский»   
на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей   
и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 373   
том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026168 от 01.01.2020, заключенный с Краевым ГБУ «Санаторий Обь» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 306 том 1.10, 382 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026235 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий «Шахтер» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022

без автопролонгации (стр. 315 том 1.10, стр. 391 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-026152 от 01.01.2020, заключенный   
с ООО «Санаторий Аврора» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 326 том 1.10, стр. 402 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030297 от 01.03.2022, заключенный   
с ООО «Санаторно-курортный комплекс «Знание» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 336 том 1.10, стр. 412 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030470 от 22.04.2022, заключенный с ООО Центр анимационной педагогики «Зеленая улица» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 347 том 1.10, стр. 423 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030499 от 22.04.2022, заключенный с ГАУ ДО «Детский Оздаровительно-Образовательный (Профильный) Центр «Сибирская сказка» на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации   
(стр. 354 том 1.10, стр. 430 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030496 от 22.04.2022, заключенный   
с ООО Комплексный ресурсный центр «Сириус» на оказание услуг   
по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 362 том 1.10, стр. 438 том 2.6).

Договор № ДГЗС7-030471 от 22.04.2022, заключенный   
с МАУ «Санаторий «Анжерский» на оказание услуг по организации отдыха   
и оздоровления для детей и взрослых, действующий до 31.12.2022   
без автопролонгации (стр. 370 том 1.10, стр. 446 том 2.6).

Расчет социальных расходов из прибыли и себестоимости АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по факту 2022 года (стр. 120 том 1.10, 196 том 2.6).

Расшифровка численности для расчета доли прибыли на соц. нужды   
на потребительский рынок (стр. 25 том 6.1), в соответствии с которым доля численности энергетического цеха, приходящаяся на потребительский рынок, составляет 5,18 %.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

3 236 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли энергетического цеха) × 1,60 % (доля численности на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **191 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 36 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.12. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных   
в подпунктах 2 - 8 пункта 33 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Плановый размер расчетной предпринимательской прибыли заявлен предприятием на уровне 809 тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2023 – 2025 годы экспертами была рассчитана величина расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год в размере 656 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, расчетная предпринимательская прибыль включается   
в состав валовой выручки регулируемой организации на весь срок долгосрочного периода регулирования в течение которого не корректируется (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

В связи с вышеуказанным, экономически обоснованный размер расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год составляет   
**656 тыс. руб.**

Расходы в размере 153 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 7.1.13. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов),   
то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 49 Методических указаний орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее   
в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), ,   
по формуле:

 (тыс. руб.) (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования по [формуле (10)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BDEB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I)   
с применением уточненных значений индекса потребительских цен   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F78DDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии   
с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые   
в соответствии с [пунктом 50](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137E78DDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая   
в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования на i-й год по [формуле (12)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7FD1B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов)   
на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год   
в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7EDDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с [пунктом 74(1)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8364C018292A9CEE68EFF6AF70F951335AF80AX9I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки   
по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137D7ED0B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний, Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации   
до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (), рассчитывается по [формуле (13)](#Par2)   
и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

, (13)

где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу   
к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных   
с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные   
в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=8310649A28D83E0E7F62A482D2E13CBBE7DC6D37B7B2D503193ADD396B0E5D125CDFEF88DCA8642ECCDA919D6F202C9B0186C2F1D7AD8534MDa2I) настоящих Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

Данные указанного расчета приведены в таблице 37.

**Расчет расходов на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Утверждено  на 2022 год | Факт экспертов за 9 мес. 2022 года | Отклонение |
|
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | **32 097** | **24 910** | **-7 187** |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 359 | 447 | 88 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 23 119 | 12 887 | -10 232 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 760 | 443 | -317 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 582 | 468 | -114 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 3 784 | 4 409 | 625 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 209 | 1 406 | 197 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 0 | 921 | 921 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 133 | 1 237 | 1 104 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 1 529 | 1 288 | -241 |
| 1.12 | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 601 | 1 315 | 714 |
| 1.13 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 56 | 56 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 19 | 33 | 14 |
| *1.18.1* | *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | 19 | 33 | 14 |
| *1.18.2* | *- земельный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.3* | *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.4* | *- водный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.5* | *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 175 | 100 | -75 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 175 | 100 | -75 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 44 | 25 | -19 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 411 | 0 | -411 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **32 726** | **25 035** | **-7 691** |

 = 32 726 тыс. руб. (плановые расходы на 2022 год)   
– 25 035 тыс. руб. (фактически понесенные расходы в 2022 году)   
= 7 691 тыс. руб.

При этом, плановая выручка от реализации тепловой энергии   
на 2022 год составляет: 932,735 тыс. Гкал (полезный отпуск 2022 года)   
× 35,09 руб./Гкал (тариф на 2022 год) = 32 726 тыс. руб.

Фактическая выручка от реализации тепловой энергии на 2022 год составляет: 507,707 тыс. Гкал (полезный отпуск за апрель – ноябрь 2022 года) × 35,09 руб./Гкал (тариф на апрель – ноябрь 2022 года) + 101,287 тыс. Гкал (полезный отпуск за декабрь 2022 года) × 35,22 руб./Гкал (тариф декабря   
2022 года) = 21 383 тыс. руб.

Недополученные доходы при этом составили:

= 32 726 тыс. руб. (плановая выручка 2022 года)   
– 21 383 тыс. руб. (фактическая выручка 2022 года) = 11 343 тыс. руб.

Таким образом, величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов)   
на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год составила:

= 11 343 тыс. руб. () – 7 691 тыс. руб. ()   
= 3 652 тыс. руб.

## 7.1.14. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2024 год

### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| 2023 год | 2024 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 162 | 10 785 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2024 года тепловой энергии = 10 162 тыс. руб. (операционные расходы 2023 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,072 × (1 + 0,75×0) = **10 785 тыс. руб.**

### Реестр неподконтрольных расходов на 2024 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 656 | 277 | -1 379 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 147 | 146 | -1 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 105 | 105 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 42 | 41 | -1 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 941 | 1 941 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 281 | 1 121 | -160 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 5 025 | 3 485 | -1 540 |
| 2 | Налог на прибыль | 57 | 48 | -9 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 082 | 3 533 | -1 549 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на 2024 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 185 | 62 | -123 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 22 963 | 20 928 | -2 035 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 103 | 981 | -122 |
| 6 | ИТОГО | 24 251 | 21 971 | -2 280 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

### Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2024 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 848 | 10 785 | -63 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 082 | 3 533 | -1 549 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 24 251 | 21 971 | -2 280 |
| 4 | Прибыль | 227 | 191 | -36 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 809 | 656 | -153 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 5 163 | 3 652 | -1 511 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Ограничения, связанные с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -6 470 | -6 470 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 46 380 | 34 318 | -12 062 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

## 6.4. Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 504,096 | 35,22 | 0,00% | 17 754 |
| июль - декабрь | 429,074 | 38,60 | 9,60% | 16 564 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 933,170 | 36,78 | 4,42% | 34 318 |

## 6.5. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 755 | | 801 | | 46 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 6 056 | | 6 427 | | 371 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 996 | | 3 180 | | 184 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 355 | | 377 | | 22 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 10 162 | | 10 785 | | 623 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 155 | | 277 | | 122 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 48 | | 146 | | 98 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 105 | | 105 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 48 | | 41 | | -7 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 935 | | 1 941 | | 6 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 336 | | 1 121 | | 785 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 2 474 | | 3 485 | | 1 011 | |
| 2 | Налог на прибыль | 41 | | 48 | | 7 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 515 | | 3 533 | | 1 018 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 36 | | 62 | | 26 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 18 418 | | 20 928 | | 2 510 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 928 | | 981 | | 53 | |
| 6 | ИТОГО | 19 382 | | 21 971 | | 2 589 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 162 | | 10 785 | | 623 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 515 | | 3 533 | | 1 018 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 19 382 | | 21 971 | | 2 589 | |
| 4 | Прибыль | 162 | | 191 | | 29 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 634 | | 656 | | 22 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 3 652 | | 3 652 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | -6 470 | | -6 470 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 32 855 | | 34 318 | | 1 463 | |

Приложение № 42 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера- ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ  в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 2024 | 377 044 | x | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 43 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  
для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию  
для конечных потребителей Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал  
АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке  
Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера- ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ  в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 2024 | 4 363 | x | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 44 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию   
на коллекторах источника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 737,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 974,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | 974,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 1 089,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | 1 089,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 1 200,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | | 1 200,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | | 1 370,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | | 1 370,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | | 1 425,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |

(без НДС)

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 45 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию   
для конечных потребителей Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 823,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 1 068,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | 1 068,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 1 190,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | 1 190,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 1 308,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | | 1 308,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | | 1 484,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | | 1 484,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | | 1 548,10 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 988,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 1 282,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | | 1 282,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 1 428,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | | 1 428,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 1 570,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | | 1 570,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | | 1 781,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | | 1 781,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | | 1 857,72 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |

(без НДС)

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 46 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования АО «ЕВРАЗ ЗСМК»  
для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера- ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ  в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 2024 | 48 852 | x | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 47 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на теплоноситель, реализуемый от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 14,02 | x |
| с 01.07.2024 | 15,78 | x |
| с 01.01.2025 | 15,78 | x |
| с 01.07.2025 | 16,52 | x |
| с 01.01.2026 | 16,52 | x |
| с 01.07.2026 | 17,26 | x |
| с 01.01.2027 | 17,26 | x |
| с 01.07.2027 | 17,76 | x |
| с 01.01.2028 | 17,76 | x |
| с 01.07.2028 | 18,26 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 14,02 | x |
| с 01.07.2024 | 15,78 | x |
| с 01.01.2025 | 15,78 | x |
| с 01.07.2025 | 16,52 | x |
| с 01.01.2026 | 16,52 | x |
| с 01.07.2026 | 17,26 | x |
| с 01.01.2027 | 17,26 | x |
| с 01.07.2027 | 17,76 | x |
| с 01.01.2028 | 17,76 | x |
| с 01.07.2028 | 18,26 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 16,82 | x |
| с 01.07.2024 | 18,94 | x |
| с 01.01.2025 | 18,94 | x |
| с 01.07.2025 | 19,82 | x |
| с 01.01.2026 | 19,82 | x |
| с 01.07.2026 | 20,71 | x |
| с 01.01.2027 | 20,71 | x |
| с 01.07.2027 | 21,31 | x |
| с 01.01.2028 | 21,31 | x |
| с 01.07.2028 | 21,91 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 48 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2024 | 76,43 | 71,48 | 80,77 | 75,94 | 63,69 | 59,57 | 67,31 | 63,28 | 14,02 | 823,69 | х | х |
| с 01.07.2024 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.01.2025 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 105,94 | 98,80 | 112,21 | 105,22 | 88,28 | 82,33 | 93,51 | 87,68 | 16,52 | 1 190,03 | х | х |
| с 01.01.2026 | 105,94 | 98,80 | 112,21 | 105,22 | 88,28 | 82,33 | 93,51 | 87,68 | 16,52 | 1 190,03 | х | х |
| с 01.07.2026 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.01.2027 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.07.2027 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.01.2028 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.07.2028 | 133,93 | 124,64 | 142,10 | 133,01 | 111,61 | 103,87 | 118,42 | 110,84 | 18,26 | 1 548,10 | х | х |

Приложение № 49 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

«Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «25» ноября 2022 г. № 662

**Тариф АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на услуги по передаче тепловой энергии  
 в контуре теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», реализуемой   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | 35,22 | x |
| с 01.01.2024 | 35,22 | x |
| с 01.07.2024 | 38,60 | x |
| с 01.01.2025 | 37,33 | x |
| с 01.07.2025 | 39,98 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

Приложение № 50 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ПАО «ЮК ГРЭС» для установления долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для ПАО «ЮК ГРЭС»

на 2024 - 2028 годы

# Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – публичное акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС».

Сокращенное наименование организации – ПАО «ЮК ГРЭС».

Юридический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан, ул. Комсомольская, 20.

Фактический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан, ул. Комсомольская, 20.

Предприятие включено в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование постановлением Региональной энергетической комиссии от 01.07.2006 № 53.

Основным видам деятельности ПАО «ЮК ГРЭС» является комбинированное производство электрической и тепловой энергии.

Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ № 1, 2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70.

Теплоснабжение города Осинники осуществляется от БУ № 3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70.

На станции установлены 8 паровых конденсационных турбин с нерегулируемым отбором общей установленной мощностью 554 МВт и 11 барабанных пылеугольных энергетических котлов установленной мощностью 506 Гкал/ч.

ПАО «ЮК ГРЭС» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

ПАО «ЮК ГРЭС» ведет раздельный учет затрат на предприятии по видам продукции в соответствии с учетной политикой предприятия.

ПАО «ЮК ГРЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010  
 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ПАО «ЮК ГРЭС» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ

от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», с 01.01.2019 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые

ПАО «ЮК ГРЭС» посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию, так как подключены к системе теплоснабжения городов Калтан и Осинники, через которую оказываются услуги теплоснабжения населению.

Плановые расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

По итогам 2022 года в соответствии с бухгалтерским балансом и отчетом о финансовых результатах за 2022 год ПАО «ЮК ГРЭС» в целом сработало с убытком 1 706 719 тыс. руб. (том 1, стр.275).

# Нормативно-правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно-методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ПАО «ЮК ГРЭС» по расчету тарифов на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде   
в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях   
   об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ПАО «ЮК ГРЭС» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2022 года.

# ПАО «ЮК ГРЭС»

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2024 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ПАО «ЮК ГРЭС» представила обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год.

## 5.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

ПАО «ЮК ГРЭС» подало заявление на третий долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годы.

## 5.1.1. Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами   
с учётом положений пункта 37 Методических указаний.

Указанные в пунктах 3.1.1.1-3.1.1.10 операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии   
с главой IV Методических указаний.

**5.1.1.1. Расходы на сырье и материалы на обслуживание**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии - 27 868 тыс. руб., на производство теплоносителя – 2 197 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1: стр. 318-328, том 13: стр. 296-370, том 34: стр. 229-400, том 35: стр. 1-9):

- фактические обороты счета 20 за 2022 год в разрезе расходов на материалы;

- договоры № 40 от 18.03.2021, договор № 2605/22 от 20.05.2022 с ООО «А-ПРОФИЛЬ+»;

- договор № 92 от 06.05.2022 с ООО «АГРОХИМСЕРВИС»;

- договор № 87 от 20.04.2022 с ООО «АЛВАТЕКС ЗТМ»;

- договор № СА-607/2022 от 07.04.2022 с ООО «Алхим»;

- договор № 182 от 19.07.2019 с ООО «АМАДЕУС»;

- договор № 257 от 25.07.2022 с ООО «АТОМСТАЛЬ СИБИРЬ»;

- договор № 23/08/22 от 23.08.2022 с ООО «АХС»;

- договоры № 18/2022 от 18.03.2022, № 30 от 30.03.2022 с ООО «БАЛАНС»;

- договор № 106 от 18.08.2021 с ИП Бухряков Алексей Михайлович;

- договоры № ВСМ\_3 Н-21 от 12.01.2021, № 8 от 08.07.2022 с ООО «ВЕСЬ МЕТАЛЛ»;

- договор № 02 от 04.02.2022 с ООО «Академшина»,

- договоры № 51 от 20.04.2021, № 77 от 18.04.2022 с АО «Восток-Сервис-Спецкомплект»;

- договор № 103 от 04.03.2022 с ООО «ГЕРМЕС-СТРОЙ»;

- договор № 66 от 28.06.2022 с ООО «ГОРИЗОНТ»;

- договоры № 09-ГС-031-22 от 08.04.2022, № 09-ГС-036-22 от 22.04.2022 с ООО «ГУРЬЕВСК-СТАЛЬ»;

- договор № 375/2022 от 18.05.2022 с ООО «ДАЛЬНОБОЙЩИК»;

- договор № 67/22 от 03.08.2022 с ООО «ЕВРОПОДШИПНИК М»;

- договор № 72 от 14.09.2021 с ООО «Еврохимпроект»;

- договор № 490 от 06.05.2021 с ООО «ЗАВОД РУССКИЙ ПРИВОД»;

- договор № 1 от 02.11.2022 с ООО «ЗАВОД СТРОИТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ»;

- договоры №52 от 20.04.2021, №81 от 18.04.2022 с ООО «Защита труда МНКП»

- договоры № 162 от 16.06.2022, № 102 от 21.10.2022 с ООО «ЗТИ»;

- договоры № № 68 от 01.07.2021, № 163 от 16.06.2022 с ООО ТД «ИННОВАЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ»;

- договор № 2 от 11.01.2022 с ООО «ИнПромЭнерго»;

- договор № 1444 от 08.07.2022 с ООО НПП «ИНТЕРПРИБОР»;

- договоры № 46/21 ПС от 21.12.2021, № 08/22 ПС от 07.06.2022, № 235 от 23.05.2022 с ООО «КАПИТАЛ-ИНВЕСТСТРОЙ»;

- договоры № 113 от 16.09.2021, № 30 от 24.02.2022, № 230 от 23.09.2022 с ООО «Касида-ХХ»;

- договоры № 200 от 29.12.2021, № 250 от 28.12.2020 с ООО «КДС»;

- договор № 20 от 18.01.2022 с ООО «КОЛОРМЕТ»;

- договор № 51МН-22 от 12.12.2022 с ООО «КОМПАНИЯ ПРОМСБЫТ»;

- договор № 1506/22 от 15.06.2022 с ООО «КОТЛОСНАБ»;

- договоры № 72 от 07.02.2022, № 76 от 28.12.2021 с ООО «КРИОГАЗ»;

- договоры № 53 от 20.04.2021, № 85 от 20.04.2022 с АО «КРО»;

- договор № 2343 от 24.02.2022 с АО «Кузнецкий альянс»;

- договор № 000-463113 от 02.06.2021 с ООО «Леруа Мерлен Восток»;

- договор № 16/12/20-ООО Спецификация № 4 от 11.02.2022 с ООО «Кузнецкий альянс»;

- договор № М-ТЕК-203/2022 от 29.08.2022 с ООО «МАНОТЕК»;

- договор № 01/21 от 09.06.2021 с ООО «МЕГА»;

- договор № 82 от 18.04.2022 с АО «Модерам»

-договор № 30/05-П-1-2022 от 30.05.2022 с ООО «МП КОНТИНЕНТ»;

- договор № 176 от 13.12.2021 с ЗАО «МПС»;

- договоры № 21/044 от 06.10.2021, № 303 от 25.12.2019 с ООО ПК «НВКЗ ГРУПП»;

- договор № 302 от 27.12.2019 с ООО «Неотон Холдинг»;

- договор № 83 от 18.04.2022 с ООО «НРЗ»;

- договоры №26 от 22.03.2022 с ЗАО «НТЦ Корвет-2000»;

- договор № 195 от 01.12.2020 с ООО «ОГНЕЗАЩИТА»;

- договор № 15/08/22 от 15.08.2022 с ИП Пилипенко Иван Васильевич;

- договор № 12/01 от 21.01.2022 с ООО «ПКП ЭНМАШ»;

- договор № 96 от 06.07.2022 с ООО «ПКС КЗ»;

- договоры № 101 от 26.03.2021, № 15 от 18.01.2022 с ООО «ПРОМЫШЛЕННЫЕ МАТЕРИАЛЫ»;

- договор № 25 от 02.02.2022 с ООО «ПЭС»;

- договор № 57 от 20.04.2021 с ООО «РЕСПИРАТОРНЫЙ КОМПЛЕКС»;

- договор № 151/21 от 06.10.2021 с ООО «РУССКИЕ ШЛАНГИ»;

- договор № 693 от 05.12.2022 с ООО ТД «Русторг»;

- договор № 12/3-3/21 от 12.03.2021 с ООО «СИБПРОММЕТИЗ»;

- договор № 22090601 от 06.09.2022 с ООО «СИБТЕХСНАБ»;

- договор № 86 от 20.04.2022 с ООО «СКК»;

- договор № 79 от 18.04.2022 с ОАО «СОМЗ»;

- договор № 98 от 15.07.2022 с ООО «СПЕКТР»;

- договоры № 54 от 20.04.2021, № 63 от 30.04.2021, № 91 от 06.05.2022, № 99 от 18.07.2022с ООО «СПЕЦПОШИВ»;

- договор № 02/08-2020 от 01.08.2020 с ООО «СПИ – ГРУПП»;

- договор № 93 от 05.08.2022 с ООО «СРЕДСТВА ЗАЩИТЫ»;

- договор № 434/К от 13.04.2022 с ООО «СтальПром»;

- договора № 120 № 2 от 20.05.2021, № 101 от 16.11.2021, № 15 от 12.08.2022 с ООО «Стандарт-Ойл»;

- договоры № 123 от 25.11.2021, № 50 от 03.06.2022, № 55 от 15.06.2022 с ООО «СТК-КОМПЛЕКТ»;

- договор № 04102022 от 04.10.2022 с ООО «СТРОЙТЕХСЕРВИС»;

- договор № 89 от 25.04.2022 с ИП Суровец Дмитрий Юрьевич;

- договор № 2305/22 от 23.05.2022 с ООО ТД «ТАВР НЕРУД»;

- договор № 909.11-26А/20 от 15.01.2021 с ООО «ПКФ ПИНТА-УРАЛ»;

- договор № 2/23 Спецификация № 4 от 04.03.2022 с ООО «ПЛАНЕТА РЕМОНТА»;

- договор № 16/03/22 от 16.03.2022 с ООО «ПОДШИПНИКОВЫЙ АЛЬЯНС»;

- договор № 80 от 18.04.2022 с ООО «Приматерра»;

- договор № 88 от 25.04.2022 с ООО ТД «ОЙЛ ТРЕЙД»;

- договоры № 166 от 03.09.2021, № 30 от 15.02.2022, № 40 от 03.02.2021 с АО «ТД РЕЗИНОТЕХНИКА»;

- договор № ЦЗИК-0027 от 31.05.2021 с ООО «ТД УНКОМТЕХ»;

- договор № ТД-2-137/22 от 02.06.2022 с ООО ТД «ХИМПРОМ»;

- договор № 20 от 28.02.2022 с ООО «ТЕПЛОПРОЕКТ»;

- договор № 2912 от 29.12.2021 с ООО «Терра Импэкс»;

- договор № ТП-01/11 от 01.11.2021 с ООО «ТЕХНИКА»;

- договор № 231 от 23.11.2022 с ООО «ТЕХНОСФЕРА-Н»;

- договор № ТТ 003 от 10.03.2022 с ООО «ТЕХНОТРЕЙД»;

- договор № 300 от 03.08.2022 с ООО «ТК-ПАРУС»;

- договор № 94 от 04.07.2022 с ООО ТД «ТОР»;

- договор № 104 от 21.10.2022 с ООО «ТОРГОВЪ.КОНСАЛТИНГ»;

- договоры № 17 от 17.01.2022, № 250 от 25.08.2021 с ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ ППЗ»;

- договор № 102 от 10.02.2021 с ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ УЗГО»;

- договор № 27 от 14.12.2021 с ООО «ТПК РСЗ»;

- договор № 0706/2022 от 07.06.2022 с ООО «ТРАНССИБМЕТАЛЛ»;

- договор № 0306/2022 от 03.06.2022 с ООО «ТЭКО»;

- договор № 90 от 28.04.2022 с ООО «УГС»;

- договор № 83 от 09.06.2021 с ООО «УЗДТ»;

- договор № 161 от 16.06.2022 с ООО «УЗОП»;

- договор № 290 от 29.07.2021 с ООО «УРАЛОПТТОРГ-М»;

- договор № 210330-1 от 30.04.2021 с ПАО «Уральская кузница»;

- договор №114-23/12-2021 от 23.12.2021 с ООО «УРАЛЭНЕРГОПРОМ»;

- договор № 03 от 25.01.2022 с ИП Усольцев Егор Васильевич;

- договор № 147 от 14.07.2022 с АО «ФИРМА ЭНЕРГОЗАЩИТА»;

- договоры № 06/12/21 от 06.12.2021, № 10 от 18.01.2022, № 115 от 12.04.2021, № 133 от 13.05.2021, № 145 от 18.06.2021 с ООО «ФОРАС НК»;

- договор № 93 от 20.06.2022 с ООО «ХИМИЧЕСКИЙ РЕСУРС»;

- договоры № 166 от 30.09.2022, № 150 № 3 от 22.04.2022 с ООО ТК «ХИМЛАБПРИБОР»;

- договор № 30000153 от 01.12.2020 с ПАО «ЧМК»;

- договоры № 23 от 22.02.2022, № 29 от 29.03.2022, № 31 от 31.01.2022 № 49 от 01.04.2021, № 95 от 05.07.2022 с ООО «ТД ЭАС»;

- договор № 22 от 26.01.2022 с ООО «ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ОСВЕЩЕНИЯ»;

- договор № 250 № 1 от 20.04.2021 с ООО «ЭКОТЕХНОЛОГИИ»;

- договор № 1807-131р/187 от 30.07.2020 Спецификация № 5 от 27.10.2022 с АО «Электросеть»;

- договор № 70 от 22.06.2022 с ООО «ЭЛЕКТРОТЕХПРОМ»;

- договор № 84 от 18.04.2022 с ООО ТК «ЭЛИТСПЕЦОБУВЬ»;

- договор № 5 от 17.01.2022 с ООО «ЭНАЛСИ»;

- договор № 109 от 30.08.2021 с ООО «ЭНЕРГОМАШ-ХАБАРОВСК»;

- договор № 35 от 05.04.2022 с ООО «ЭНЕРГОПРОММЕТАЛЛ»;

- договор № 050 от 05.04.2022 с ООО «ЭНЕРГОЭКСПЕРТ»;

- договор № № 31 от 31.05.2022 с ООО «ЮНИОН»;

- договор №61 от 20.04.2021 с ООО «Яхтинг»;

- договор № 140 от 16.08.2022 с ООО «ПРОГРЕСС»;

- договор № 87 от 20.04.2022 ООО «ЗТМ АЛВАТЕКС»,

- договор № 653Ч от 29.04.2022 с ООО «АЛСО»,

- договор № Д-1438.ЮКГ/306 от 27.12.2019 с ООО «Алтайтехноинжиниринг»,

- Приказ ПР-ЮКГ-84 от 20.02.2023г. Об утверждении порядка и норм выдачи работникам спец. одежды,

- Приказ ПР-ЮКГ-70 от 14.02.2023г. О введении в действие Положения о закупках,

- положение о закупках 7.0 ЮК ГРЭС

- расчет расходования реагентов ХОВ на 2024 год,

- Предписание по Втиамину,

- Экспертное по Втиамину,

- договор № 22 ООО «Водные Технологии»,

- договора №30 ООО «КАСИДА»,

- договор №ВВ-11-ЕН с ООО «Аурат ВВ»,

- договор №23-08-22 с ООО «АкваХимСервис»,

- договор 150 с ООО «ТК Химлабприбор»,

- договор №09-ГС-031-22 с ООО «Гурьевсксталь».

Расходы на прочий инвентарь и хозяйственные принадлежности, принимаемые к НУ согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 4 218 тыс. руб.

Расходы на моющие средства согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 676 тыс. руб.

Расходы на материалы на текущий ремонт согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 86 838 тыс. руб.

Расходы на спецодежду согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 5 874 тыс. руб.

Расходы на химические реактивы согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 10 854 тыс. руб.

Расходы на охрану труда (СИЗ) согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 6 225 тыс. руб.

Расходы на канцелярию согласно оборотам счета 20 за 2022 год – 146 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии при этом составили:

(4 281 + 676 + 86 838 + 5 874 + 10 854 + 6 225 + 146) тыс. руб. × 16,045364 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = 20 898 тыс. руб.

Согласно оборотам счета 91.1 расходы на материалы на производство теплоносителя составили 1 505 тыс. руб. Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год расходы по данной статье, в части производства теплоносителя – 1707 тыс. руб., используя бухгалтерские документы за 2022 год, подтверждающие фактически понесенные расходы предприятия, с применением прогнозных ИПЦ 1,058 (2023/2022) и 1,072 (2024/2023), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023/

Расходы в размере 6 970 тыс. руб., в части производства тепловой энергии и 490 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.2. Расходы на ремонт основных средств**

В соответствии с представленной предприятием программой ремонтного обслуживания на 2024 год планируемый объем ремонтного фонда составляет 515 836 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 49 296 тыс. руб.

В смете затрат предприятие указало плановый расход на осуществление ремонтов подрядным способом в размере 49 296 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 3048 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Для обоснования планируемых на 2024 год расходов на ремонт   
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2024 год;

- график ремонтов на 2024 и последующие годы;

- локальные сметные расчеты стоимости ремонтов;

- пятилетний график ремонтов основных средств станции.

Эксперты отмечают, что не представлены копия заявки (с отметкой о регистрации) в адрес администрации г. Калтана на вывод в плановый ремонт источников теплоснабжения - в соответствии с пунктом 5 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889, утвержденный РДУ план вывода в ремонт оборудования электростанции на 2024 год, что противоречит требованиям пункта 5 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484.

Экспертами применена доля расходов на ремонты в части производства теплоэнергии, в соответствии с распределением затрат по условному топливу на 2024 год на основании утвержденных приказом Минэнерго РФ от 21.07.2023 № 546 нормативов расхода условного топлива. Применен процент распределения – 16,0454% вместо используемого предприятием, что привело к увеличению доли запланированных станцией расходов на ремонты в части производства теплоэнергии.

Экспертами исключены мероприятия по ремонту прочего оборудования КЦ, прочего оборудования ТЦ, оборудования ЭТЦ, ЦТП, ХЦ по причине отсутствия информации о планируемом к ремонту оборудования, что не позволяет сделать вывод о необходимости данного ремонта. Экспертами исключены мероприятия по ремонту ЗиС по причине отсутствия информации о планируемом ремонте, а также отсутствии сметных расчетов.

Эксперты предлагают исключить из стоимости ремонтной программы расходы на оплату труда по мероприятиям, выполняемым хозяйственным способом – в части производства теплоэнергии, т.к. они учтены в статье «Расходы на оплату труда».

Экономически обоснованная общая стоимость ремонтов, по мнению экспертов составляет 328 746 тыс. руб., из них на тепловую энергию 51 014,4 тыс. руб., на теплоноситель 1 733 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год на производство тепловой энергии расходы в размере предложения предприятия 49 296 тыс. руб., так как они не превышают экономически обоснованный уровень.

Расходы в размере 1 315 тыс. руб. в части производства в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | | | |
| **в части производства теплоэнергии** | | | |
| **Всего** | в т.ч. хозспособ | | в т.ч. подряд |
| материалы | з/плата |
| **51 014** | 2953,5 | 0 | 48060,9 |
| **в части производства теплоносителя** | | | |
| **Всего** | в т.ч. хозспособ | | в т.ч. подряд |
| материалы | з/плата |
| **1 733** | 0 | 0 | 1733 |

Расходы на ремонт основных средств

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы станции на 2024 год приведен в таблице 2.

Ремонтная программа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Цех | Вид ремонта | Наименование ремонтируемого объекта | Предложения предприятия 2024 год | | | | | | | Обосновывающие документы | Предложения экспертов на 2024 год | | Замечания |
| Всего | Хоз-способ | ФОТ | Мате-риалы | Подряд | СМР | Материалы подряд. | Хозспособ (материалы) | Подряд |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | КЦ | КР | Котлоагрсгат ст. №3 | 136 140 | 0 |  |  | 136 140 | 81 684 | 54 456 | План ремонтов, сметные расчеты |  | 136 140 | - |
| 2 | КЦ | КР | Котлоагрегат ст. №5 | 115 546 | 0 |  |  | 115546 | 69 328 | 46 218 | План ремонтов, сметные расчеты |  | 115 546 | - |
| 3 | КЦ | КР | Турбоагрегат ст. №5 | 22 550 | 0 |  |  | 22 550 | 13 530 | 9 020 | План ремонтов, сметные расчеты |  | 22 550 | - |
| 4 | КЦ | КР | Турбоагрегат сг. №6 | 25 300 | 0 |  |  | 25 300 | 15 180 | 10 120 | План ремонтов, сметные расчеты |  | 25 300 | - |
| 5 | ХЦ | КР | Оборудование ХЦ | 10 800 | 0 |  |  | 10 800 | 6 480 | 4 320 | План ремонтов, сметные расчеты |  | 10 800 | - |
| ИТОГО КР: | | | | 310 336 | 0 | 0 | 0 | 310 336 | 186 202 | 124 134 |  |  |  |  |
| 6 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №1 | 3 000 | 3 000 | 2 340 | 660 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 660 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 7 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №2 | 3 400 | 3 400 | 2 652 | 748 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 748 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 8 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст №4 | 7 600 | 7 600 | 5 928 | 1 672 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1672 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 9 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №6 | 5 600 | 5 600 | 4 368 | 1 232 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1232 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 10 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. № 7 | 9 300 | 9 300 | 7 254 | 2 046 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 2046 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 11 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №8 | 6 900 | 6 900 | 5 382 | 1 518 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1518 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 12 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №9 | 7 800 | 7 800 | 6 084 | 1 716 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1716 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 13 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №10 | 5 300 | 5 300 | 4 240 | 1 060 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1060 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 14 | КЦ | ТР | Котлоагрегат ст. №11 | 7 100 | 7100 | 5 680 | 1 420 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1420 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 15 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №1 | 2 650 | 2 650 | 2 120 | 530 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 530 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 16 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №2 | 7 400 | 7 400 | 5 920 | 1 480 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1480 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 17 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №З | 5 400 | 5 400 | 4 320 | 1 080 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1080 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 18 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №4 | 5 500 | 5 500 | 4 400 | 1 100 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1100 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 19 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №7 | 2 940 | 2 940 | 2 352 | 588 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 588 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 20 | ТЦ | ТР | Турбоагрегат ст. №8 | 7 800 | 7 800 | 6 240 | 1 560 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 1560 |  | Приняты затраты на материалы, расходы на оплату труда по ремонтам, выполняемым хозспособом учтены в статье «Расходы на оплату труда» |
| 21 | КЦ | ТР | Прочее оборудование КЦ | 21000 | 21000 | 16 800 | 4 200 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании |
| 22 | ТЦ | ТР | Прочее оборудование ТЦ | 26 610 | 26 610 | 21 288 | 5 322 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании |
| 23 | ЭТЦ | ТР | Оборудование ЭТЦ | 21 200 | 21 200 | 16 960 | 4 240 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании |
| 24 | ЦТП | ТР | Оборудование ЦТП | 9 800 | 9 800 | 7 840 | 1 960 | 0 |  |  | План ремонтов, сметные расчеты | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании |
| 25 | ХЦ | ТР | Оборудование XЦ | 12 300 | 6 900 | 5 520 | 1 380 | 5 400 | 5 400 |  | План ремонтов, сметные расчеты | 0 | 0 | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании |
| ИТОГО ТР: | | | | 178 600 | 173 200 | 137 688 | 35 512 | 5 400 | 5 400 | 0 |  |  |  |  |
| 26 |  | ЗиС | Прочие здания и сооружения станции | 3 600 | 3 600 | 2 880 | 720 | 0 |  |  | План ремонтов | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании, отсутствует сметный расчет |
| 27 | ЦТП | ЗиС | Ремонт здании ЦТП | 3 600 | 3 600 | 2 880 | 720 | 0 |  |  | План ремонтов | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании, отсутствует сметный расчет |
| 28 | ХЦ | ЗиС | Ремонт здании ХЦ | 4 700 | 4 700 | 3 760 | 940 | 0 |  |  | План ремонтов | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании, отсутствует сметный расчет |
| 29 | КЦ | ЗиС | Ремонт здании КЦ | 7 400 | 7 400 | 5 920 | 1 480 | 0 |  |  | План ремонтов | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании, отсутствует сметный расчет |
| 30 | ТЦ | ЗиС | Ремонт здании ТЦ | 7 600 | 7 600 | 6 080 | 1 520 | 0 |  |  | План ремонтов | 0 |  | Отсутствует информация о ремонтируемом оборудовании, отсутствует сметный расчет |
| ИТОГО ЗиС: | | | | 26 900 | 26 900 | 21 520 | 5 380 |  |  | 0 |  | 0 |  |  |
| ВСЕГО РЕМОНТОВ: | | | | 515 836 | 200 100 | 159 208 | 40 892 | 315 736 | 191 602 | 124 134 |  | 18410 | 310 336 |  |
| в том числе на тепловую энергию | | | |  |  |  |  |  |  |  |  | 2954 | 48061 |  |
| в том числе на теплоноситель | | | |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 1733 |  |

**5.1.1.3 Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 137 732 тыс. руб., на производство теплоносителя – 5 279 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 2: стр. 11-12, том 8: стр. 325-348, том 34: стр. 163-224, дополнительные материалы):

- формы № П-4 за январь - декабрь 2022 (в разрезе производства пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями,

- расчет расхода на оплату труда основного производственного персонала на 2024 год;

- расчет нормативной численности ПП на 2024 год;

- расчет нормативной численности ПП на 2006 год;

- Приказ № ЮКГ ОРГ 0130 от 30.01.2023 об утверждении штатного расписания;

- штатное расписание на 2023 год;

- Коллективный договор ОАО «ЮК ГРЭС» на 2014-2016 годы;

- Соглашение о продлении срока действия Коллективного договора   
ОАО «ЮК ГРЭС» на 2022-2023 годы.

Средняя численность персонала на производство тепловой энергии в соответствии с формой П-4 за 2022 год составила 151 человек.

Средняя заработная плата персонала за 2022 год по данным статистической формы П-4, в части производства пара и горячей воды (тепловой энергии), составила 55 646 руб./мес.

Средняя плановая заработная плата по станциям   
Кемеровской области-Кузбасса на 2024 год составляет 56 526 тыс. руб.

На основании средней заработной платы за 2022 год и прогнозного ИПЦ 1,058 (2023/2022) и 1,072 (2024/2023), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, эксперты рассчитали заработную плату на 2024 год – 63 112 тыс. руб. Так как средняя заработная плата на 2024 год превышает средний показатель по станциям, эксперты предлагают произвести расчет расходов на оплату труда на основании средней плановой заработной платы по станциям Кемеровской области-Кузбасса.

Таким образом, расходы на оплату труда на производство тепловой энергии составляют 102 425 тыс. руб. (151 чел.×56 526 руб./(чел.×мес)×12 мес.).

На основании отчета от 24.11.2023 численность химического участка составляет 35 человек, из них 5,62 человека относят на производство теплоносителя.

Таким образом, расходы на оплату труда на производство теплоносителя составляют 3 809 тыс. руб. (5,62 чел. × 56 526 руб. (чел. ×мес.) × 12 мес.)

Эксперты предлагают включить по данной статье в расчёт НВВ на 2024 год:

- на производство тепловой энергии - 102 425 тыс. руб., расходы в размере 35 307 тыс. руб. исключить, как экономически необоснованные,

- на производство теплоносителя – 3 809 тыс. руб., расходы в размере 1 470 тыс. руб. исключить, как экономически необоснованные.

**5.1.1.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 28 008 тыс. руб., на производство теплоносителя расходы не запланированы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы обороты счета 25, 26 за 2022 год (том 1, стр. 323 -329 и договоры (тома 10-19).

Расходы по испытаниям, опытам и исследованиям согласно оборотам счета 25 за 2022 год – 13 тыс. руб.

Затраты на лабораторные исследования согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 1 215 тыс. руб.

Расходы на проектные работы согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 340 тыс. руб.

Затраты на контроль качества согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 99 тыс. руб.

Затраты на техническое обслуживанию собственного транспорта согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 29 885 тыс. руб.

Услуги по техническому обслуживанию оборудования промышленного характера согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год –288 тыс. руб.

Затраты по сертификации и лицензированию согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 1 016 тыс. руб.

Услуги по зарядке огнетушителей согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 38 тыс. руб.

Затраты на контроль за соблюдением технологических процессов согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 15 481 тыс. руб.

Затраты на транспортные расходы согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 33 482 тыс. руб.

Затраты на топливо, ГСМ для собственного транспорта согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 19 861 тыс. руб.

Затраты на управление организацией согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 14 961 тыс. руб.

Затраты на информационные услуги согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 13 994 тыс. руб. перенесены в статью расходы на оплату иных работ и услуг.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии при этом составили:

(13 + 1 215 + 340 + 99 + 29 885 + 288 + 1 016 + 38 + 15 481 + 33 482 + 19 861 + 14 961) тыс. руб. × 16,0454 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)

= 21 233 тыс. руб.

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 6 775 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Структура затрат по статье выглядит следующим образом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями  тыс. руб. | | | |
| № | Наименование затрат | Факт 2022 года | План на 2024 год |
| 1 | Расходы по испытаниям, опытам и исследованиям | 1 228 | 1 393 |
| 2 | Проектные работы | 340 | 386 |
| 3 | Топливо, ГСМ для собственного транспорта | 35 557 | 40 328 |
| 4 | Затраты на контроль качества | 99 | 113 |
| 5 | Затраты на техническое обслуживанию собственного транспорта | 29 885 | 33 895 |
| 6 | Услуги по техническому обслуживанию оборудования промышленного характера | 288 | 326 |
| 7 | Затраты по сертификации и лицензированию | 1 016 | 1 153 |
| 8 | Услуги по зарядке огнетушителей | 38 | 43 |
| 9 | Контроль за соблюдением технологических процессов | 15 481 | 17 558 |
| 10 | Расходы на управление организацией | 14 961 | 19 969 |
| 11 | Транспортные расходы | 33 482 | 37 975 |
| Итого затраты по статье: | | 132 376 | 133 170 |
| В том числе на производство тепловой энергии | | - | 21 233 |

**5.1.1.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 8 852 тыс. руб., на производство теплоносителя расходы по данной статье не запланированы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы обороты счета 25, 26 за 2022 год (том 1, стр. 323 -329 и договоры (тома 10-19).

Расходы на услуги охраны согласно оборотам счета 25 за 2022 год – 27 262 тыс. руб.

Расходы на услуги связи согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 3 505 тыс. руб.

Расходы на консультационные и юридические услуги согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 15 622 тыс. руб.

Затраты на охрану труда согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 10 921 тыс. руб.

Затраты на коммунальные услуги согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 408 тыс. руб.

Затраты на подписку периодических изданий согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 307 тыс. руб.

Затраты на прочие услуги согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 106 тыс. руб.

Затраты на информационные услуги согласно оборотам счетов 25 и 26 за 2022 год – 13 994 тыс. руб. были перенесены из статьи работы и услуги производственного характера.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии при этом составили:

(27 262+ 3 505 + 15 622 + 10 921 + 408 + 307 + 106 + 13 994) тыс. руб. × 16,0454 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 1,058 (ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = 13 126 тыс. руб.

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 4 274 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.6. Расходы на служебные командировки**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 95 тыс. руб., расходы на производство теплоносителя по данной статье не запланированы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы обороты счета 26 за 2022 год в разрезе командировочные расходы сотрудников (том 1: стр. 359), согласно которым расходы по данной статье в целом по предприятию составляют 518 тыс. руб.

Предлагается принять расходы по данной статье в части производства тепловой энергии – 94 тыс. руб., используя бухгалтерские документы   
за 2022 год (обороты счета 26 за 2022 год), подтверждающие фактически понесенные расходы предприятия, с применением прогнозных ИПЦ 1,058 (2023/2022) и 1,072 (2024/2023), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 и процента распределения затрат по условному топливу 16,0454 %. Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные

**5.1.1.7. Расходы на обучение персонала**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 355 тыс. руб., расходы на производство теплоносителя по данной статье не запланированы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1: стр. 356, 399, том 2: стр. 1-3, том 6: стр. 31-213):

Обороты счета 26 за 2022 год в разрезе расходов на обучение персонала,

Отчет по проводкам за 2022 год в разрезе расходов на обучение персонала,

Договор № 06-06-524 от 15.02.2022 с КОУМ по ГО и ЧС,

Договор № 17 от 28.02.2022 с ООО «ГК РТ»,

Договора № 27 от 24.03.2022 с АНО УЦ ДПО АКАДЕМИЯ,

Договор № 50 от 29.04.2022 с АНО ДПО СЦПС,

Договор № 58 от 16.06.2022 с ООО «КЦСК»,

Договор № 155/22 от 04.03.2022 с ООО «МИЦ»,

Договор № 396 ЮК-15 от 14.04.2015 с ООО «Южный Кузбасс»,

Договор № 3582 от 12.04.2022 с ФГАОУ ВО НИ ТПУ,

Договор № 1535/11/22 от 19.10.2022 с ООО «МИЦ»,

Договор № 9677 от 08.08.2022 с ФГАОУВО НИТПУ,

Договор № 9678 от 08.08.2022 с ФГАОУВО НИТПУ,

Договор № 513 от 07.04.2021 с ГБ ДО ТУ ЭТТ (ДС на 2022 год),

Договор № 514 от 12.04.2021 с ГБ ДО ТУ ЭТТ (ДС на 2022 год),

Договор № 518 от 12.04.2021 с ГБ ПОУ ТУ ЭТТ.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы обороты счета 26 за 2022 год в разрезе расходы на обучение персонала, согласно которым расходы по данной статье в целом по предприятию составляют 1 942 тыс. руб.

Предлагается принять расходы по данной статье в части производства тепловой энергии – 353 тыс. руб., используя бухгалтерские документы   
за 2022 год (обороты счета 26 за 2022 год), подтверждающие фактически понесенные расходы предприятия, с применением прогнозных ИПЦ 1,058 (2023/2022) и 1,072 (2024/2023), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 и процента распределения затрат по условному топливу 16,0454 %. Расходы в размере 2 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.8. Лизинговый платеж**

По данной статье предприятие запланировало расходы на 2024 год на производство тепловой энергии – 3 642 тыс. руб., расходы на производство теплоносителя по данной статье не запланированы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1: стр. 293-315, том 5: стр. 1-400, том 6: стр. 1-31):

Обороты счета 76 за 2022 год в разрезе расходов на лизинг, финансовую аренду,

Договор финансовой аренды(лизинга) №5342/ФЛ от 06.08.2020 с ООО «Дельта» (бульдозеры), п. 13.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя,

Договор финансовой аренды(лизинга) №35л/2022 от 22.07.2022 с ООО «Спецтехлизинг» (гусенечный экскаватор LONKING CDM 6205), п. 5.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя,

Договор финансовой аренды(лизинга) №36л/2022 от 25.07.2022 с ООО «Спецтехлизинг» (самосвал Shacman SX32586T384C X3000), п. 5.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя,

Договор финансовой аренды(лизинга) №38л/2022 от 19.08.2022 с ООО «Спецтехлизинг» (микроавтобус ГАЗ-А65R52), п. 5.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя,

Договор финансовой аренды(лизинга) №40л/2022 от 23.08.2022 с ООО «Спецтехлизинг» (мини-погрузчик Lonking CDM312), п. 5.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя,

Договор финансовой аренды(лизинга) №41л/2022 от 26.08.2022 с ООО «Спецтехлизинг» (специализированный автомобиль-самосвал КАМАЗ (К2030 53605-А5), п. 5.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы договоры финансовой аренды, в соответствии с графиками платежей общая сумма платежей на 2024 год в целом по предприятию составляет 15 513 тыс. руб., и 2 489 тыс. руб. на производство тепловой энергии, применяя процент распределения затрат по условному топливу 16,045364 %.

Расходы в размере 1 153 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Базовый уровень операционных расходов на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 4.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 21 169 | 20 898 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 31 327 | 49 296 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 55 146 | 102 425 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 35 459 | 21 233 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 7 868 | 13 126 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 161 | 94 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 161 | 353 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 2 489 |
| 9 | Арендная плата | 0 |  |
| 10 | Другие расходы | 0 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 151 291 | 209 914 |

Базовый уровень операционных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 5.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 525 | 1 707 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 444 | 1 733 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 980 | 3 809 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 6 949 | 7 249 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4)

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6)

,

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Расчет операционных расходов на производство **тепловой энергии** на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 6.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,042 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 209 914 | 216 543 | 222 953 | 229 552 | 236 347 |

Расчет операционных расходов на производство **теплоносителя** на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 7.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,042 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 7 249 | 7 478 | 7 699 | 7 928 | 8 162 |

**5.1.2. Индекс эффективности операционных расходов**

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ПАО «ЮК ГРЭС», устанавливается в размере 1%.

**5.1.3. Нормативный уровень прибыли**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой:



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

В данном случае регулируемая организация обслуживает частный   
(не государственный) теплосетевой комплекс, соответственно к ней применяется формула:

.

**5.1.3.1. Расходы на капитальные вложения**

Предприятием не заявлен проект инвестиционной на 2024 - 2028 годы.

**5.1.3.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)**

Предприятием не запланированы расходы по данной статье.

## 5.1.3.3. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется   
в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку   
на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах   
2 - 8 пункта 33 настоящего документа, за исключением расходов   
на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Плановый размер расчетной предпринимательской прибыли заявлен предприятием на уровне 26 735 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли **на производство тепловой энергии**:

(209 914 тыс. руб. (операционные расходы) + 0 тыс. руб. (расходы   
на оплату услуг, оказываемых регулируемыми организациями) + 3 095 тыс. руб. (арендная плата) + 315 тыс. руб. (плата за выбросы) + 91 тыс. руб. (расходы   
на страхование) + 1 165тыс. руб. (налог на имущество) + 222 тыс. руб. (налог на землю) + 6 725 тыс. руб. (водный налог) + 31 014 тыс. руб. (отчисления   
на социальные нужды) + 30 135 тыс. руб. (амортизационные отчисления)   
+ 41 692 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = **16 290 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия при этом составила   
10 085 тыс. руб. в сторону уменьшения в связи с корректировкой НВВ относительно предложения предприятия.

**5.1.4. Уровень надежности теплоснабжения**

Уровень надежности, должен соответствовать утвержденным   
в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ПАО «ЮК ГРЭС» произведен согласно Правилам определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452,   
на основании исходных данных, представленных предприятием, за достоверность которых в соответствии с законодательством несет ответственность предприятие.

Плановое значение показателей надежности теплоснабжения для ПАО «ЮК ГРЭС» устанавливается постановлением РЭК Кузбасса и составляет на 2024 год: 0.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии  на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| Текущее значение | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**5.1.5. Динамика изменения расходов на топливо**

В отношении ПАО «ЮК ГРЭС» не применяется понижающий коэффициент, в связи с изменением правил распределения затрат на топливо.

Согласно пункту 33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

**5.2. Прогнозные параметры регулирования**

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

**5.2.1. Индекс потребительских цен**

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который   
был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2024 год – 1,072;

на 2025 год – 1,042;

на 2026 год – 1,040;

на 2027 год – 1,040;

на 2028 год – 1,040.

**5.2.2. Размер активов**

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии с приложением 2   
к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии – 560 Гкал/час.

## 5.2.3. Неподконтрольные расходы

## 5.2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 5.2.3.2. Арендная плата

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 3 386 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 2, стр. 56-400, том 3, стр. 1-304):

-договор № 8631 от 01.10.2023с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2024, 42:37:0103001:**447**, 3 742 м², размер арендной платы в год - 28 738,56 руб.;

- договор № 8627 от 01.10.2023 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.09.2024, 42:37:0103001:**21**, 3 161 м², размер арендной платы в год - 24 278,48 руб.

- договор № 8507 от 01.11.2022 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 31.10.2024, 42:37:0103001:**20**, 8 565 м², размер арендной платы в год - 65 779,20 руб.

- договор № 8468 от 02.08.2022 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 31.06.2023, 42:37:0103001:**102**, 5 824 м², размер арендной платы в год - 183 148,89 руб.

- договор № 8496 от 01.10.2022 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.09.2023, 42:37:0103001:**458**, 1 402 577м², размер арендной платы в год - 10 771 791,36 руб.

- договор № 8497 от 01.10.2022 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.09.2023, 42:37:0103001:**2143**, 156 098 м², размер арендной платы в год - 1 198 832,64 руб.;

договор № 8630 от 01.10.2023 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.09.2024, 42:37:0103001:**466**, 24 131 м², размер арендной платы в год - 185 326,08 руб.;

- договор № 8632 от 01.10.2023 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.09.2024, 42:37:0103001:**459**, 34 219 м², размер арендной платы в год - 262 801,92 руб.;

- договор № 8506 от 01.11.2022 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 31.10.2023, 42:37:0103001:**446**, 30 768 м², размер арендной платы в год - 236 298,24 руб.

- договор № 8357 от 01.12.2021 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 30.11.2022, 42:37:0100000:**6**, 10 168м², размер арендной платы в год - 78 090,24 руб.

- договор № 8530 от 01.01.2023 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует по 31.12.2023, 42:37:0103001:**2687,** 32м², размер арендной платы в год – 245,46 руб.;

- договор № 7659 от 27.05.2019 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.01.2019 по 27.05.2029, 42:37:0102002:3314, 65 027 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, согласно дополнительного соглашения № 1 от 27.11.2019 сумма ежемесячных платежей снижена до 34 158,33 руб. Размер арендной платы в годовом начислении составляет 409 900 руб.;

- договор № 8192 от 05.03.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 05.03.2021 до 05.03.2026, 42:37:0101001:**3392**, 172 226м², размер арендной платы в месяц – 153 137,50 руб., оплата в год - 1 837 650 руб.;

- договор № 8194 от 10.03.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 10.03.2021 до 10.03.2024, 42:37:0103001:**2326**, 13 846 м², размер арендной платы в месяц – 11 541,67 руб., оплата в год - 138 500 руб.;

- договор № 8232 от 19.05.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 19.05.2021 до 19.05.2026, 42:37:0103001:**2685**, 260 067 м², размер арендной платы в месяц – 175 500,00 руб., оплата в год – 2 106 000 руб.;

- договор № 8314 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**96**, 47 419 м², размер арендной платы в месяц 32 758,33 руб., оплата в год - 393 100,00 руб.;

- договор № 8315 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2098**, 29 500 м², размер арендной платы в месяц – 20 383,33 руб., оплата в год - 244 600,00 руб.;

- договор № 8316 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2127**, 55 447 м², размер арендной платы в месяц – 38 308,33 руб., оплата в год - 459 700,00 руб.;

- договор № 8317 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2134**, 11 125 м², размер арендной платы в месяц – 7 683,33 руб., оплата в год - 92 200,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8318 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2140**, 15 283 м², размер арендной платы в месяц – 10 558,33 руб., оплата в год - 126 700,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8319 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2195**, 3 342 м², размер арендной платы в месяц – 2 575,00 руб., оплата в год - 30 900,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8320 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2362**, 11 369 м², размер арендной платы в месяц – 7 850,00 руб., оплата в год - 94 200,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8321 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2702**, 25 243 м², размер арендной платы в месяц – 17 441,67 руб., оплата в год - 209 300,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8322 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:**2703**, 13 038 м², размер арендной платы в месяц – 9 008,33 руб., оплата в год - 108 100,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8426 от 15.05.2022, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 15.05.2022 до 15.05.2027, 42:37:0103001:**2738**, 2 142 м², размер арендной платы в месяц - 1 533,33 руб., оплата в год - 18 400,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 47 от 22.09.2022, п.2.2. согласно п.2.2 действие договора распространяется на отношения с 22.09.2022 до 21.09.2023, 42:31:0109004:**220**, 2 142 м², размер арендной платы в квартал – 1 551,36 руб., оплата в год - 6 205,44 руб.

- Обороты счета 91.02 за 2022 год в разрезе арендной платы на землю.

Предприятием представлены договоры аренды земли на 2024 год в размере 20 573 тыс. руб. Ставка арендной платы по договорам 1,6% от кадастровой стоимости.

Согласно пп.6 п.3 Решения Калтанского городского Совета народных депутатов от 21.09.2005 № 318 (ред. от 21.09.2020) «О введении земельного налога на территории муниципального образования «Городской округ «Город Калтан в отношении прочих земельных участков налоговая ставка составляет 1,5%.

При пересчете налоговой ставки на 1,5% расходы по вышеперечисленным договорам аренды земли составляют 19 287 тыс. руб.

Эксперты признают экономически обоснованными расходы предприятия на 2024 год по данной статье в размере 19 287 тыс. руб. (расходы на аренду земельных участков и финансовой аренды всего) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 3 095 тыс. руб.

Расходы в размере 291 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.3. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи   
за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ   
в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся   
к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
402 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 388, дополнительные материалы):

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год;

отчет по проводкам за 2022 год в разрезе выбросы в пределах ПДВ.

Эксперты признают экономически обоснованными фактические затраты   
за 2022 год в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах установленных лимитов согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду:

1 965 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 315 тыс. руб.

Расходы в размере 87 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.4. Расходы на страхование

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией   
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
104 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие договоры (том 6, стр. 214-400, том 7, стр. 1-178):

- договор № 16/042-МЖД от 25.03.2022 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (гидротехнические сооружения системы ВГЗУ; гидротехнические сооружения системы ТВС), страховая премия 69 тыс. руб.;

- договор № 247 от 22.12.2020 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО Страхования компания «Баск». Срок действия договора с 01.04.2021 по 31.03.2022. Размер страховой премии составляет 406 120 рублей. (площадка главного корпуса ГРЭС, площадка подсобного хозяйства ГРЭС, площадка мостового крана, участок транспортный, площадка хранения мазутного топлива, площадка шахты «им.В.И.Ленина» бойлерная № 1, бойлерная № 2, участок трубопроводов теплосети «им.В.И.Ленина», котельная ЦОФ «Кузбасская», котельная ЦОФ «Сибирь», котельная шахты «им.В.И.Ленина», котельная разреза «Сибиргинский»).

Договор 03/22-МЖД от 25.01.2022, коллективное страхование от несчастного случая и болезни, страховая премия 9 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор №01/22-МЖД от 20.01.2022 АО СК «БАСК», КАСКО Тойота Авенсис, страховая премия 46 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 14/22-МЖД от 18.01.2022, КАСКО UAZ Profi, данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 17/22-МЖД от 05.03.2022 ОСАГО, страховая премия 11 тыс. руб.

Договор № 22/22-МЖД от 01.04.2022 ОСАГО, страховая премия 7 тыс. руб.

Договор № 45/22-МЖД от 18.05.2022 ОСАГО, страховая премия 6 тыс. руб.

Договор № 82/22-МЖД от 01.09.2022 ОСАГО, страховая премия 16 тыс. руб.

Договор № 84/22-МЖД от 12.10.2022 КАСКО, страховая премия 93 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 88/22-МЖД от 01.09.2022 КАСКО, страховая премия 28 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 89/22-МЖД от 14.09.2022 ОСАГО, страховая премия 22 тыс. руб.

Договор № 94/22-МЖД от 01.11.2022 КАСКО, страховая премия 100 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 105/22-МЖД от 01.11.2022 КАСКО, страховая премия 143 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 109/22-МЖД от 01.11.2022 КАСКО, страховая премия 163 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 110/22-МЖД от 01.11.2022 КАСКО, страховая премия 13 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Договор № 452-046612-12 с ПАО «Ингосстрах» обеспечивающий мероприятия, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти, страховая премия 100 тыс. руб., данные расходы исключены из расчета, так как не являются обязательным страхованием.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 25 за 2022 в разрезе обязательного страхования имущества фактические затраты предприятия составляют 568 тыс. руб. (том 1, стр.323)

По мнению экспертов, экономически обоснованные расходы на 2024 год по данной статье составляют: 568 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 91 тыс. руб.,   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 13 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.5. Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе   
в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации   
и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 567 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 393, том 12, стр.199-293, том 34, стр. 157):

- отчет по проводкам за 2022 год в разрезе налога на имущество;

- обороты счета 91.02 «Прочие доходы и расходы» за 2022 год в разрезе налогов, учитываемых для целей налогового учета и не учитываемых для целей налогового учета;

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2022 год, сумма налога составляет 7 166тыс. руб.

При этом в бухгалтерском отчете отражены расходы на налог на имущество, учитываемый для целей налогового учета в размере 7 261 тыс. руб.

Эксперты проанализировали фактические данные за 2022 год и признают экономически обоснованными расходами по данной статье затраты в размере 1 165 тыс. руб.: 7 261 тыс. руб. (сумма налога за 2022 год × 16,0454% (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 402 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.6. Земельный налог

В соответствии с главой 31 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, обладающие земельными участками,   
на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования, признаются налогоплательщиками налога на землю.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 426 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр. 244 том 1, стр. 244 том 3, дополнительные материалы):

сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога № 1765192 от 22.04.2022 на сумму 1 426 тыс. руб.;

обороты счета 91.02 за 2022 год в разрезе налогов, учитываемых и не учитываемых для целей налогового учета;

Справка-расчет земельного налога за январь 2023 года.

Согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 19 июня 2019 г. № 03-05-05-02/44672 в соответствии с пунктами 4, 5 статьи 363 и пунктом 5 статьи 397 Налогового кодекса Российской Федерации в целях обеспечения полноты уплаты транспортного налога и земельного налога в связи с отменой с 1 января 2021 года обязанности налогоплательщиков-организаций по представлению в налоговые органы соответствующих налоговых деклараций налоговые органы будут направлять указанным налогоплательщикам сообщения об исчисленных налоговыми органами суммах транспортного и земельного налогов. Сообщение об исчисленной сумме налога будет составляться на основе информации, имеющейся у налогового органа, в том числе на основе сведений из Единого государственного реестра налогоплательщиков, сведений, полученных от органов, осуществляющих государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, регистрацию транспортных средств ([пункт 5 статьи 83](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C5542ED9AEAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I), [пункты 4](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C5512DD3ABAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I), [13 статьи 85](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C55724D2ACAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I) Налогового кодекса).

Согласно предоставленной предприятием справки-расчета земельного налога за 2022 год сумма исчисленного земельного налога составляет 1 386 тыс. руб. В данный расчет включены земельные участки под кадастровыми номерами: 42:37:0102001:251, 42:37:0102001:164, 42:37:0102001:304. Согласно публичной кадастровой карте Госреестра вышеуказанные земельные участки предназначены под индивидуальное жилищное строительство.

Согласно оборотам счета 91.02 бухгалтерского учета, земельный налог, учитываемый для целей налогового учета, исчисленный налоговым органом за 2022 год составляет 1 386 тыс. руб. (без учета земельных участков под индивидуальное жилищное строительство).

Эксперты признают экономически обоснованными расходы по данной статье в размере фактических расходов за 2022 год: 1 386 тыс. руб. (затраты станции на уплату земельного налога) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 222 тыс. руб. Данная сумма предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 1 204 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.3.7. Транспортный налог

В соответствии с главой 28 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, лица, на которых в соответствии   
с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения, признаются налогоплательщиками транспортного налога.

Налоговые ставки транспортного налога соответственно   
в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортных средств, категории транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или единицу транспортного средства установлены Законом Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
25 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 393, том 34, стр. 158):

обороты счета 91.02 за 2022 год в разрезе транспортного налога на сумму 59 тыс. руб.;

обороты счета 91.02 за 2022 год в разрезе транспортного налога на сумму 12 тыс. руб.

Согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 19 июня 2019 г. № 03-05-05-02/44672 в соответствии с пунктами 4, 5 статьи 363 и пунктом 5 статьи 397 Налогового кодекса Российской Федерации в целях обеспечения полноты уплаты транспортного налога и земельного налога в связи с отменой с 1 января 2021 года обязанности налогоплательщиков-организаций по представлению в налоговые органы соответствующих налоговых деклараций налоговые органы будут направлять указанным налогоплательщикам сообщения об исчисленных налоговыми органами суммах транспортного и земельного налогов.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 59 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 9 тыс. руб.,   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 16 тыс. руб. исключены экспертами из данной статьи, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.8. Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии на 2024 год в размере 8 843тыс. руб., на производство теплоносителя 1 315 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 381-388, том 3, стр. 305-340, том 34, стр. 152):

- обороты счета 91.02 за 2022 год в разрезе платы за пользование водными объектами на сумму 31 666 тыс. руб.;

- договор водопользования с департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области от 18.11.2016 № 42-13.01.03001-Р-ДЗВО-С-2016-01024/00 с дополнительными соглашениями с Министерством природных ресурсов и экологии Кузбасса № 16 от 20.04.2021, № 17 от 27.07.2021.

В соответствии с пунктом 1 статьи 333.12. части второй Налогового кодекса (редакция от 14.07.2022 с изменениями от 11.10.2022, налоговая ставка за тыс. куб. м воды, взятой с поверхности рек, входящих в бассейн реки Обь, составляет 270 руб./тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12. части второй Налогового кодекса, налоговые ставки, установленные в пункте 1 настоящей статьи, применяются в 2024 году – коэффициент 3,52 (270 руб./тыс. м³ × 3,52 =   
950,40 руб./тыс. м³).

Экспертами произведен расчет водного налога на производство тепловой энергии на основе фактического значения за 2022 год:

31 666 тыс. руб. (фактические затраты предприятия на забор воды   
в 2022 году) ÷ 826,20 руб./ тыс. куб. м. (налоговая ставка за 2022 год) =   
38 327,32 тыс. м³. (забранной воды) × 1 093,50 руб./тыс. м³. (налоговая ставка   
на 2024 год) = 41 911 тыс. руб. (затраты станции всего) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) =   
6 725 тыс. руб. Данная сумма затрат предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год. Расходы в размере 2 118 тыс. руб. исключены из расчета НВВ на производство тепловой энергии, как экономически необоснованные.

Предприятием запланирован объем забора воды для производства теплоносителя на 2024 год в размере 1 044,694 тыс. м³.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год на производство теплоносителя 1 142 тыс. руб.:

(1 044,694 тыс. м³ × 1 093,50 руб./ тыс. м³) / 1000.

Расходы в размере 173 тыс. руб. исключены из расчета НВВ на производство теплоносителя, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.9. Отчисления на социальные нужды

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в размере 30%;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению - 0,28 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,28 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,28%.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (дополнительные материалы).

По данной статье предприятием планируются расходы   
на производство тепловой энергии – 43 083 тыс. руб. и 1 651 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Общий фонд оплаты труда на 2024 год на производство тепловой энергии составляет 102 425 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на производство тепловой энергии в размере 31 014 тыс. руб. (102 425 тыс. руб. × 30,28 %).

Общий фонд оплаты труда на 2024 год на производство теплоносителя составляет 3 809 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на производство теплоносителя в размере 1 153 тыс. руб. (3 809 тыс. руб. × 30,28 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2024 год расходы по данной статье:

- на производство тепловой энергии – 31 014 тыс. руб.;

- на производство теплоносителя – 1 153 тыс. руб.

## 5.2.3.10. Расходы по сомнительным долгам

В соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 119 889 тыс руб.

Так как ПАО «ЮК ГРЭС» не является единой теплоснабжающей организацией, данные расходы исключены полностью из расчета НВВ на 2024 год.

## 5.2.3.11. Амортизация основных средств и нематериальных активов

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или   
для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии   
с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 30 850 тыс. руб. и на производство теплоносителя 178 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого была рассмотрены и проанализированы обороты счета 02 за январь 2023 года (том 34, стр. 160, том 35, стр. 213).

Обороты счета 02 по амортизации в целом по предприятию за январь 2023 года составляют 15 621 тыс. руб. (1 142 тыс. руб. земельные участки), к расчету НВВ на 2024 год принимаем 14 479 тыс. руб. в месяц, итого 187 812 тыс. руб. за год.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год расходы по данной статье на производство тепловой энергии в размере 30 135 тыс. руб.: (187 812 тыс. руб. (годовой размер амортизационных отчислений станции) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии)). Расходы в размере 715 тыс. руб. исключены из расчета НВВ на производство теплоносителя на 2024 год, как экономически необоснованные.

Обороты счета 02 по амортизации по химическому участку за январь 2023 года составляют 89,58 тыс. руб., итого 1 075 тыс. руб. в год

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год расходы по данной статье на производство теплоносителя в размере 172 тыс. руб.: (1 075 тыс. руб. (годовой размер амортизационных отчислений станции) × 16,0454 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии)). Расходы в размере 6 тыс. руб. исключены из расчета НВВ на производство теплоносителя на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.12. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, рассчитанную исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Совет директоров Банка России 27 октября 2023 года принял решение снизить ключевую ставку до 15,00 % годовых (<https://cbr.ru/hd_base/keyrate/>).

На момент написания данного экспертного заключения ключевая ставка составляет 15,00%. Следовательно, величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать 19,50%.

По данной статье на производство тепловой энергии предприятием планируются расходы в размере 56 335 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 275-277, стр. 362-378, том 3, стр.341-400, том 4, стр. 1-400):

Договор займа № 8-18/ТЭУ от 28.12.2018 с ОАО «Томусинское энергоуправление». Дополнительное соглашение № 1 от 16.12.2020 действует до 31.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 9-18/ТЭУ от 29.12.2018 с ОАО «Томусинское энергоуправление». Дополнительное соглашение № 1 от 16.12.2020 действует до 31.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 9-22/ТЭУ от 27.06.2022 с ОАО «Томусинское энергоуправление». Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 171/19 от 11.11.2019 АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 172/19 от 12.11.2019 с АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 173/19 от 13.11.2019 с АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 213 РТ/2020 от 10.12.2020 с АО «Разрез Томусинский», договор действует до 12.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 107 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 108 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 109 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 110 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 111 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 112 РТ/2022 от 20.05.2022 с АО «Разрез Томусинский», действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 410-20/ТПП от 03.12.2020 АО «Торговый порт Посьет». Дополнительное соглашение № 1 от 21.05.2021, договор действует до 31.08.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 439-21/ТПП от 21.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 440-21/ТПП от 22.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 441-21/ТПП от 23.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 229-21/ТПП от 24.06.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 212-22/ТПП от 16.06.2022 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 67 от 18.01.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 102 от 13.06.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 103 от 13.06.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 0.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 142 от 23.09.2014 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 148 от 28.11.2014 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, дополнительное соглашение № 7 от 12.11.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 159 от 27.04.2015 ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашения № 6 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 7 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 166 от 22.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 168 от 23.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 170 от 24.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашения № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 177 от 26.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 178 от 27.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 179 от 29.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 180 от 22.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 181 от 23.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 182 от 26.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 183 от 27.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 184 от 28.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 185 от 29.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 186 от 25.09.2020 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». дополнительное соглашение № 1 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 82/21 ВЮК/2021 от 28.09.2021 с АО «Взрывпром Юга Кузбасса», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 83/21 ВЮК/2021 от 29.09.2021 с АО «Взрывпром Юга Кузбасса», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 329У/21 от 28.07.2021 с ООО «Мечел-Кокс», действие договора до 10.07.2031. Дополнительное соглашение № 1 от 31.08.2021. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 1 от 28.07.2021 с ООО «Нерюнгринская автобаза», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 100/21 от 27.09.2021 с ПАО «Комбинат Южуралникель», действие договора до 01.10.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Предприятие представило экономическое обоснование в необходимости привлечения заемных средств на основании расчета чистого оборотного капитала согласно бухгалтерскому балансу за 1 кв., 2 кв., 3 кв., 2022 год.

ЧОК = ОА (стр. 1200) - КП (стр. 1500),

где:

ЧОК — чистый оборотный капитал;

ОА — оборотные активы, величину которых можно в балансе найти по строке 1200;

КП — краткосрочные пассивы, величину которых в балансе можно найти по строке 1500.

ЧОК = 1 145 257 тыс. руб.– 3 249 404тыс. руб.= - 2 104 147 тыс. руб.

Согласно расчету, чистый оборотный капитал на протяжении 2022 года (за 3, 6, 9 и 12 месяцев) имеет отрицательный результат, следовательно, собственных оборотных средств предприятию не хватает на осуществление текущей операционной деятельности.

Согласно оборотам счета 67.04 за 2022 год в разрезе займов по кредитам, сумма основного долга по всем вышеперечисленным договорам составляет 233 140 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину расходов по данной статье на 2023 год по всем договорам займа исходя из ключевой ставки Банка России, принятой решением Совета директоров Банка России 27 октября 2023 года в размере 15,00%.

233 140 тыс. руб. × 15,00% = 34 971 тыс. руб.

Таким образом общая плановая сумма расходов на уплату процентов по займам на 2024 год в целом по предприятию составляет 34 971 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии 5 611 тыс. руб. (34 971 тыс. руб. × 16,0454%).

Расходы в размере 50 724 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 5.2.3.13.Налог на прибыль

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2024 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 3 095 | 3 095 | 3 095 | 3 095 | 3 095 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 528 | 8 528 | 8 528 | 8 528 | 8 528 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 315 | 315 | 315 | 315 | 315 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 121 | 8 121 | 8 121 | 8 121 | 8 121 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 31 014 | 31 994 | 32 941 | 33 916 | 34 920 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 30 135 | 30 135 | 30 135 | 30 135 | 30 135 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 5 611 | 5 611 | 5 611 | 5 611 | 5 611 |
|  | ИТОГО | 78 383 | 79 362 | 80 309 | 81 284 | 82 288 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 78 383 | 79 362 | 80 309 | 81 284 | 82 288 |

Расчет неподконтрольных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 142 | 1 312 | 1 365 | 1 422 | 1 481 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |  |  |  |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 142 | 1 312 | 1 365 | 1 422 | 1 481 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 153 | 1 190 | 1 225 | 1 261 | 1 298 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 172 | 172 | 172 | 172 | 172 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 467 | 2 674 | 2 762 | 2 855 | 2 951 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 467 | 2 674 | 2 762 | 2 855 | 2 951 |

## 5.2.4. Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя

В соответствии с п. 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 29.09.2023 № 681/23-ДСП. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 645,650 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет 620,795 тыс. Гкал. Баланс тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» на 2024 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс ПАО «ЮК ГРЭС» на 2024 год** | | | | | |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем потребления теплоэнергии на 2024 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2024 | 2 полугодие 2024 |
| 1 | Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал. | 645,650 | 354,704 | 290,946 |
| 2 | Расход на собственные нужды | тыс. Гкал. | 24,856 | 13,373 | 11,483 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 620,795 | 341,331 | 279,463 |

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами отражена в таблице 11.

**Таблица 11**

Баланс теплоносителя ПАО «ЮК ГРЭС» на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие |  | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть, м³ | 1 044 692 | 574 403 |  | 470 289 |

## 5.2.6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

## 5.2.6.1. Расходы на топливо

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
539 182 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.   
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, том 9 стр. 1-396, том 10, стр. 1-160, том 34):

Приказ Минэнерго России от 21.07.2023 № 546 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024-2028 годы» (дополнительные материалы), в соответствии с которым **норматив удельного расхода топлива** на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составляет **196,9 кг у.т./Гкал**.

Приложение 4.4. Расчет расхода топлива за 2022 год и план на 2024 год;

Приложение 4.5. Расчет баланса топлива за 2022 год и план на 2024 год;

Реестр полученных счетов-фактур за мазут за 2022 год;

Реестр полученных счетов-фактур за уголь за 2022 год;

Отчет по проводкам доставка топлива за 2022 год;

Договор поставки угольной продукции №275 от 07.10.2014 с ООО «БФЗ», ДС от 29.11.2021 к договору ООО БЗФ №275 (продление), спецификации № 17,18,19 к Договору ООО БЗФ №275;

Договор на поставку угольной продукции № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857 от 03.04.2015 с АО «Распадская угольная компания», ДС № 6 от 14.12.2020 к договору № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857 (продление на 2022 год), приложение №33 от 11.02.2021 к договору № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857;

Договор поставки угольной продукции с ПАО «Южный Кузбасс» № 1454 ЮК/21 от 20.12.2021, дополнительное соглашение 2 от 01.01.2022

Договор поставки нефтепродуктов с ПАО «Южный Кузбасс» № 1421 ЮК/21 от 01.12.2021;

Договор поставки нефтепродуктов № 200 от 01.10.2020 с ООО «СибПром» (поставка мазута), № 9 от 23.120.2021;

Договор поставки нефтепродуктов (мазута М-100) №01/02-15 от 02.02.2015 с ООО Топливная компания «Нафтатранс плюс» с приложением конкурсной документации, договор заключен с автопролонгацией по соглашению сторон, дополнительное соглашение № 2 от 28.05.2021, спецификации № 30 от 13.01.2021, № 31 от 26.01.2021, № 32 от 25.02.2021, № 33 от 29.03.2021, № 34 от 25.05.2021, № 35 от 16.06.2021 с приложением конкурсной документации

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 информация, представляемая регулируемыми организациями в виде электронных форм в формате регионального сегмента Федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система» через модуль «ЕИАС Мониторинг - Управление мониторингами» принимается РЭК Кузбасса в качестве официальной отчетности.

В дальнейшем анализе эксперты использовали фактические данные за 6 месяцев 2023 года, представленные ПАО «ЮК ГРЭС» в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q2.2023.

Для расчета расходов на топливо на 2024 год калорийность эксперты предлагают учесть исходя из фактических данных за 6 месяцев 2023 года, согласно шаблону ЕИАС WARM.TOPL.Q2.2023:

- уголь – 5 320 ккал/кг;

- мазут – 9 870 ккал/кг.

Договоры на поставку угля ПАО «ЮК ГРЭС» были заключены с поставщиками без проведения конкурсных процедур.

В качестве официальной отчетности, содержащей цены на топливо, экспертами рассмотрена электронная форма WARM.TOPL.Q4.2022. В соответствии с ней средневзвешенная цена угля марки ДР в среднем по Кемеровской области – Кузбассу за 2022 год составила 1 664,92 руб./т.

С**редняя цена угля** марки ДР на 2024 год в среднем **по Кемеровской области ­– Кузбассу** составит: 1 664,92 руб./т (цена 2022 года) × 0,942 (ЦИП   
на уголь энергетический (2023/2022)) × 1,050 (ЦИП на уголь энергетический (2024/2023)) = **1 646,77 руб./т.**

На основании шаблона ПАО «ЮК ГРЭС» ЕИАС WARM.TOPL.Q2.2023 ПАО «ЮК ГРЭС цена длиннопламенного угля на 2024 год составит:

1 067,70 руб./т. (средневзвешенная **цена угля** за 1 полугодие 2023 года)   
× 1,050 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2024/2023) = **1 121,13 руб./т**.

Так как цена угля по данным предприятия из шаблона ЕИАС WARM.TOPL.Q2.2023 не превышает средней по субъекту, она признается экономически обоснованной и принимается к расчету расходов по данной статье.

Экономически обоснованная **цена мазута** на 2024 год составит:

14 382,75 руб./т. (средневзвешенная цена мазута за 1 полугодие 2023 года) × 1,077 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2024/2023) = **15 490,22 руб./т.**

Экономически обоснованная **цена транспортировки угля** в 2024 году составит:

396,41 руб./т. (средневзвешенная цена за 1 полугодие 2023 года) × 1,061 (ИЦП на транспорт, за исключением трубопроводного 2024/2023) = **420,59 руб./т.**

Экономически обоснованная **цена транспортировки мазута** в 2024 году составит:

47,18 руб./т. (средневзвешенная цена за 1 полугодие 2023 года) × 1,061 (ИЦП на транспорт, за исключением трубопроводного 2024/2023) = **50,06 руб./т.**

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 12, подготовленный в соответствии с приложением 4.4. Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э:

Таблица 12

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | | Период регулирования  2024 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | | 1 566,000 | |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | | 202,930 | |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | | 163,356 | |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | | 10,431 | |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | | 39,574 | |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | 0,061 | |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | | 1 363,070 | |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | | 2,209 | |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | | 0,162 | |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | | 6,421 | |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | | 0,471 | |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | | 1 354,440 | |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | | 645,650 | |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | | 24,856 | |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | | 3,850 | |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | | 620,794 | |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | | 1 363,070 | |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | | 488,000 | |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | | 665,178 | |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | | 645,650 | |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | | 196,900 | |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | | 127,128 | |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | | 792,307 | |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | | 16,045 | |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | | 792,307 | |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | | 786,919 | |
|  |  |  | |  | |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | | 5,388 | |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | | 127,128 | |
| 19 | Доля | % | | 100,000 | |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | | 99,320 | |
|  |  |  | |  | |
| 19.2 | мазут | % | | 0,680 | |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | | 0,000 | |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 19.4 | др. виды топлива | % | | 0,000 | |
| 19.4.1 | Газ доменный | % | |  | |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | |  | |
| 20 | Переводной коэффициент |  | |  | |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | | 0,760 | |
|  |  |  | |  | |
| 20.2 | мазут |  | | 1,410 | |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | | 0,000 | |
| 20.3.1 | газ лимитный |  | |  | |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  | |  | |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  | |  | |
| 20.4 | др. виды топлива |  | | 0,000 | |
| 20.4.1 | Газ доменный |  | |  | |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  | |  | |
| 21 | Расход натурального топлива |  | |  | |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | | 1 035,420 | |
|  |  |  | |  | |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | | 3,821 | |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |  | |  | |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % | |  | |
|  |  |  | |  | |
| 22.2 | мазут | % | |  | |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % | |  | |
| 22.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 22.4 | др. виды топлива | % | |  | |
| 22.4.1 | Газ доменный | % | |  | |
| 22.4.1 | Газ коксовый | % | |  | |
| 23 | Цена натурального топлива |  | |  | |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 1 121,13 | |
|  |  |  | |  | |
| 23.2 | мазут | руб./тнт | | 15 490,22 | |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | |  | |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | | 1 220 029,027 | |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 160 840,070 | |
|  |  |  | |  | |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | | 59 188,957 | |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 195 758,098 | |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | | 195 758,098 | |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 186 261,014 | |
|  |  |  | |  | |
|  | мазут | тыс. руб. | | 9 497,084 | |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  | |  | |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | |  | |
|  |  |  | |  | |
| 26.2 | мазут | % | |  | |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % | |  | |
| 26.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 26.4 | др. виды топлива | % | |  | |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  | |  | |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 420,59 | |
|  |  |  | |  | |
| 27.2 | мазут | руб./тнт | | 50,060 | |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | | 0,000 | |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | | 0,000 | |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | | 435 678,447 | |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 435 487,165 | |
|  |  |  | |  | |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | | 191,282 | |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 69 906,193 | |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | | 69 906,193 | |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 69 875,501 | |
|  |  |  | |  | |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | | 30,692 | |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | | 1 655 707,474 | |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 596 327,235 | |
|  |  |  | |  | |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | | 59 380,239 | |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 265 664,291 | |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | | 2 089,731 | |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | | 2 028,579 | |
|  |  |  | |  | |
| 31.2 | мазут | руб./тут | | 11 021,475 | |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | | 2 089,731 | |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | |  | |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 1 541,720 | |
|  |  |  | |  | |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | | 15 540,280 | |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | | 0,000 | |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | | 0,000 | |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | | 427,943 | |

В результате приведенного в таблице 8 расчета, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2024 год составила 265 664 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 273 518 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

## 5.2.6.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
59 031 тыс. руб.

Для нужд административно-бытового хозяйства станции ПАО «ЮК ГРЭС» покупает электрическую энергию у ПАО «Кузбассэнергосбыт» наравне с прочими потребителями. Для собственных нужд станции (для работы технологических процессов) ПАО «ЮК ГРЭС» покупает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (том 1, стр. 283, 288-289, 361, том 10, стр. 1-160, том 20, стр. 337-400, том 34, стр. 151, 156, 162):

расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы согласно приложению 4.7 с разбивкой по поставщикам электроэнергии и мощности   
с выделением затрат электроэнергии на тепло за 2022 год (том 1, стр. 283)

договор энергоснабжения № 200171 от 01.03.2022   
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», вступающий в силу с первого числа месяца, следующего за датой возврата подписанной потребителем оферты, заключенный на неопределенный срок, который может быть изменен или расторгнут   
по предусмотренным договором обстоятельствам, а также по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством РФ и Основными положениями (том 20, стр.337-375);

договор энергоснабжения № 200171 от 01.09.2013   
с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2013   
с автопролонгацией (том 20, стр. 376-400);

дополнительное соглашение от 25.01.2022 к договору энергоснабжения № 200436 от 01.02.2022 (том 10, стр. 66-69);

Договор № 0199-RSV-U-KP-14 от 30.06.2014 с ОАО «ЦФР»;

обороты счета 60.01 за 2022 год в разрезе договоров и затрат   
на приобретение мощности и электрической энергии на розничном рынке (том 1, стр. 361).

В соответствии с Приложением 4.7 средневзвешенная цена электрической энергии в 2022 году составила 1,29826 руб./кВтч.

Экономически обоснованная цена электроэнергии в 2024 году при этом составила: 1,29826 руб./кВтч × 1,120 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) = 1,53548 руб./кВтч.

Фактический объем потребления электроэнергии станцией в 2022 году составил 169 222 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный объем электрической энергии в 2024 году при этом составил:

169 222 тыс. кВтч × 16,045364 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = **27 152 тыс. кВтч.** Экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии на производство тепловой энергии при этом составили:

1,53548 руб./кВтч × 27 152 тыс. кВтч = **41 692 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 17 339 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

## 5.2.6.3. Расходы на холодную воду

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 534 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет затрат на приобретение холодной воды(помесячно)

Приложение 4.8 Расходы на приобретение холодной воды за 2022 г.

Обороты счета 60 за 2022 год в разрезе водоснабжения   
и водоотведения (том 1, стр. 358).

Расчет плана водопотребления и водоотведения на 2024 год.

Договор водоснабжения и водоотведения № 022/02132/121ВОК   
от 15.08.2019 с ООО «Водоканал» (том 16, стр. 140-162).

Прогнозный тариф ООО «Водоканал» на 2024 год на питьевую воду в городе Калтан в первом полугодии 2024 года составляет 57,99 руб./м³, во втором полугодии 2024 года составляет 60,54. руб./м³; тариф на водоотведение в первом полугодии 2024 года составляет 35,15 руб./м³, во втором полугодии 2024 года составляет 36,70 руб./м³.

Фактический объём покупки холодной воды и стоков   
за 2022 год составляет 88 365 м³ и 100 915 м³, соответственно.

Экономически обоснованный объем покупки холодной воды и стоков на 2024 год на производство тепловой энергии составил:

88 365 м³ × 16,045364 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = **14 178,52 м³. (холодная вода)**;

100 915 м³ × 16,045364 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = **16 192,22 м³. (стоки)**.

Эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия по данной статье: 7 789,32 м³ (объем потребления холодной воды 1 полугодия) × 57,99 руб./м³ (прогнозный тариф на холодную воду 1 полугодия 2024 года) + 6 389,19 м³ (объем потребления холодной воды 2 полугодия) × 60,54 руб./м³ (прогнозный тариф на холодную воду 2 полугодия 2024 года) + 8 895,60 м³ (объем стоков 1 полугодия) × 35,15 руб./куб. м (прогнозный тариф на водоотведение 1 полугодия 2024 года) + 7 296,62 м³ (объем стоков 2 полугодия) × 36,70 руб./м³ (прогнозный тариф на водоотведение 2 полугодия 2024 года) = **1 419 тыс. руб.**

Превышение объема отводимых стоков над объемами покупной воды объясняется тем, что предприятие использует не только покупную холодную воду, но и осуществляет забор воды из р. Кондома и р. Ольжерас (данные указаны в статье «Водный налог»).

Расходы в размере 1 115 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 13.

Таблица 13

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 265 664 | 275 228 | 284 586 | 294 262 | 304 267 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 41 692 | 43 735 | 45 047 | 46 398 | 47 790 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 419 | 1 504 | 1 572 | 1 643 | 1 716 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 308 775 | 320 467 | 331 205 | 342 303 | 353 774 |

## 5.3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования   
при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого   
ею финансового результата.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22)   
с применением данных за последний расчетный период регулирования,   
по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов   
от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска   
и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2022 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):



Операционные расходы 2020 года на производство **тепловой энергии**   
= 133 501 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 136 131 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **тепловой энергии**   
= 136 131 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 143 799 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **тепловой энергии**   
= 143 799 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 162 007 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 14.

Таблица 14

### Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 133 501 | 136 131 | 143 799 | 162 007 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Операционные расходы 2020 года на производство **теплоносителя**   
= 6 132 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 6 253 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **теплоносителя**   
= 6 253 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 6 413 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **теплоносителя**   
= 6 413 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 7 225 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 15.

Таблица 15

### Расчет операционных расходов на производство теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 6 132 | 6 253 | 6 413 | 7 225 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения   
в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Расходы на арендную плату подтверждаются расчетом арендной платы на 2022 - 2024 годы согласно договорам аренды земельных участков (том 2, стр. 56-400, том 3 стр. 1-304) и бухгалтерскими проводками за 2022 год.

Расходы уплату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются декларацией за 2022 год и бухгалтерскими проводками за 2022 год (том 1, стр. 388, дополнительные материалы).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договорами (том 6, стр. 214-400, том 7 стр. 1-178) и бухгалтерскими проводками за 2022 год.

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество ПАО «ЮК ГРЭС» за 2022 год и оборотами счета 91.02 в разрезе налогов за 2022 год.

Расходы на уплату налога на землю подтверждаются расчетом, произведенным на основания перечня земельных участков, подлежащих земельному налогообложению и оборотами счета 91.02 в разрезе налогов за 2022 год.

Расходы на уплату водного налога подтверждаются оборотами счета 91.02 за 2022 год в разрезе платы за пользование водными объектами, договором водопользования с департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области от 18.11.2016 № 42-13.01.03001-Р-ДЗВО-С-2016-01024/00 с дополнительными соглашениями с Министерством природных ресурсов и экологии Кузбасса № 16 от 20.04.2021, № 17 от 27.07.2021.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением   
о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний ПАО «ЮК ГРЭС» (дополнительные материалы), бухгалтерскими проводками за 2022 год.

Величина амортизационных отчислений подтверждается ведомостью амортизационных отчислений за 2022 год.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются договорами займов и бухгалтерскими проводками за 2022 год.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 16.

Таблица 16

### Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 5 584 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 9 779 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 378 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 123 |
| 1.4.3 | иные расходы | 9 278 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 11 877 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 38 958 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 5 690 |
|  | ИТОГО | 71 888 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 71 888 |

Расчет неподконтрольных расходов на производство теплоносителя приведен в таблице 17.

Таблица 17

### Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 863 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 863 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 969 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 116 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 1 948 |
| 2 | Налог на прибыль |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 1 948 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 18.

Таблица 18

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 250 088 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 35 374 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 273 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 286 735 |

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 19.

Таблица 19

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 0 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2022 год представлен в таблице 20.

Таблица 20

### Смета расходов на производство тепловой энергии (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 162 007 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 71 888 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 286 735 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -36 499 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 48 800 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 532 930 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя   
за 2022 год представлен в таблице 21.

Таблица 21

### Смета расходов на производство теплоносителя (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 225 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 948 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 9 173 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии   
и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2022 год.

Таблица 22

### Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 532 930 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 484 498 |
| 3 | с 01.01.2022 | тыс. руб. | 238 755 |
| 4 | с 01.06.2022 | тыс. руб. | 160 661 |
| 5 | с 01.12.2022 | тыс. руб. | 85 082 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 647,228 |
| 7 | с 01.01.2022 | тыс. Гкал | 346,639 |
| 8 | с 01.06.2022 | тыс. Гкал | 202,301 |
| 9 | с 01.12.2022 | тыс. Гкал | 98,288 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 562  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 791) | руб./Гкал | 688,77 |
| 11 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 562  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 791) | руб./Гкал | 794,77 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 562  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 476) | руб./Гкал | 865,64 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 48 432,6 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство тепловой энергии**, составляет 48 432,6 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составляет: 48 432,6 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,058   
(ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **54 931 тыс. руб.**

Таблица 23

### Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на производство теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 9 173 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 8 868 |
| 3 | с 01.01.2022 | тыс. руб. | 4 042 |
| 4 | с 01.06.2022 | тыс. руб. | 3 971 |
| 5 | с 01.12.2022 | тыс. руб. | 855 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 1 163,627 |
| 7 | с 01.01.2022 | тыс. Гкал | 539,985 |
| 8 | с 01.06.2022 | тыс. Гкал | 517,015 |
| 9 | с 01.12.2022 | тыс. Гкал | 106,627 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 563  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 792) | руб./Гкал | 7,43 |
| 11 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 563  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 792) | руб./Гкал | 7,68 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 563  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 477) | руб./Гкал | 8,02 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 335 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство теплоносителя**, составляет 335 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составляет: 335 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,058   
(ИПЦ 2023/2022) × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = **380 тыс. руб.**

## 5.5. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на **производство тепловой энергии**:

на 2019 год: –111 89 тыс. руб. (протокол Правления № 80 от 17.12.2018);

на 2020 год: -74 860 тыс. руб. (протокол Правления № 87 от 28.11.2019);

на 2021 год: –65 981 тыс. руб. (протокол Правления № 82 от 10.12.2020);

на 2022 год: 48 800 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: -136 245 тыс. руб. (протокол Правления № 82 от 24.11.2022).

В связи с тарифными ограничениями, продиктованными распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 № 3147-р о недопустимости превышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и тем,   
что химически очищенная вода является компонентом горячей воды, реализуемой населению, при регулировании **на 2024 год** экспертами предлагается **корректировка**, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в размере **–107 691 тыс. руб**.

# Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «ЮК ГРЭС» на 2024 год

Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «ЮК ГРЭС» на 2024 год представлен в таблицах 24-25.

Таблица 24

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 209 914 | 216 543 | 222 953 | 229 552 | 236 347 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 78 383 | 79 362 | 80 309 | 81 284 | 82 288 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 308 775 | 320 467 | 331 205 | 342 303 | 353 774 |
| 4 | Прибыль |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 16 290 | 16 777 | 17 214 | 17 663 | 18 127 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 54 931 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -107 691 | -11 578 | 46 341 | 113 076 | 189 759 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 560 602 | 621 571 | 698 021 | 783 878 | 1. 3 |

Таблица 25

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 249 | 7 478 | 7 699 | 7 927 | 8 162 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 467 | 2 674 | 2 762 | 2 855 | 2 951 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 380 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -1 356 | -517 | 84 | 660 | 1 320 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 741 | 9 635 | 10 545 | 11 442 | 12 433 |

## 5.7. Расчет тарифов на производство тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 341,331 | 865,64 | 0,00% | 295 469,77 |
| июль - декабрь | 279,463 | 948,72 | 9,60% | 265 132,14 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **620,794** | **903,04** | **4,32%** | **560 602** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 341,331 | 948,72 | 0,00% | 323 828 |
| июль - декабрь | 279,463 | 1 065,41 | 12,30% | 297 743 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **620,794** | **1 001,25** | **5,54%** | **621 571** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 341,331 | 1 065,41 | 0,00% | 363 657,46 |
| июль - декабрь | 279,463 | 1 196,45 | 12,30% | 334 363,51 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **620,794** | **1 124,40** | **5,54%** | **698 021** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 341,331 | 1 196,45 | 0,00% | 408 385,47 |
| июль - декабрь | 279,463 | 1 343,62 | 12,30% | 375 492,08 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **620,794** | **1 262,70** | **5,54%** | **783 878** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 341,331 | 1 343,62 | 0,00% | 458 619,16 |
| июль - декабрь | 279,463 | 1 508,88 | 12,30% | 421 676,13 |
|  | 341,331 |  |  | 0,00 |
| **Год** | **621** | **1 418** | **0** | 1. **5** |

## Расчет тарифов на реализацию теплоносителя ПАО «ЮК ГРЭС»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 574,403 | 8,02 | 0,00% | 4 606,71 |
| июль - декабрь | 470,289 | 8,79 | 9,60% | 4 133,84 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1 044,692** | **8,37** | **4,32%** | **8 740,55** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 574,403 | 8,79 | 0,00% | 5 049,00 |
| июль - декабрь | 470,289 | 9,75 | 10,92% | 4 585,70 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1 044,692** | **9,22** | **4,92%** | **9 634,70** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 574,403 | 9,75 | 0,00% | 5 600,43 |
| июль - декабрь | 470,289 | 10,51 | 7,79% | 4 944,40 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1 044,692** | **10,09** | **3,53%** | **10 544,83** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 574,403 | 10,51 | 0,00% | 6 036,98 |
| июль - декабрь | 470,289 | 11,49 | 9,32% | 5 405,19 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1 044,692** | **10,95** | **4,21%** | **11 442,16** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 574,403 | 11,49 | 0,00% | 6 599,89 |
| июль - декабрь | 470,289 | 12,40 | 7,92% | 5 833,52 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1 044,692** | **11,90** | **3,57%** | **12 433,41** |

## 5.9. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ПАО «ЮК ГРЭС»

**Расходы на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 21 169 | | 20 898 | | -271 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 31 327 | | 49 296 | | 17 969 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 55 146 | | 102 425 | | 47 279 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 35 459 | | 21 233 | | -14 226 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 7 868 | | 13 126 | | 5 258 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 161 | | 94 | | -67 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 161 | | 353 | | 192 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 2 489 | | 2 489 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 151 291 | | 209 914 | | 58 623 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 4 717 | | 3 095 | | -1 622 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 149 | | 8 528 | | 379 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 423 | | 315 | | -108 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 81 | | 91 | | 10 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 645 | | 8 121 | | 477 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 16 698 | | 31 014 | | 14 316 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 27 129 | | 30 135 | | 3 006 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 42 506 | | 5 611 | | -36 895 | |
|  | ИТОГО | 99 199 | | 78 383 | | -20 816 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 99 199 | | 78 383 | | -20 816 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 277 976 | | 265 664 | | -12 312 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 30 314 | | 41 692 | | 11 378 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | |  | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 359 | | 1 419 | | 60 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  | |  | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 309 649 | | 308 775 | | -874 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 151 291 | | 209 914 | | 58 623 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 99 199 | | 78 383 | | -20 816 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 309 649 | | 308 775 | | -874 | |
| 4 | Прибыль | 0 | |  | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  | | 16 290 | | 16 290 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 133 589 | | 54 931 | | -78 658 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  | |  | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -136 245 | | -107 691 | | 28 554 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 557 483 | | 560 602 | | 3 119 | |

**Расходы на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 525 | | 1 707 | | 182 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 444 | | 1 733 | | -711 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 980 | | 3 809 | | 829 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 6 949 | | 7 249 | | 300 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 204 | | 1 142 | | -62 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование |  | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 204 | | 1 142 | | -62 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 919 | | 1 153 | | 234 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 128 | | 172 | | 44 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 2 251 | | 2 467 | | 216 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 251 | | 2 467 | | 216 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 6 949 | | 7 249 | | 300 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 251 | | 2 467 | | 216 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 380 | | 380 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | -1 356 | | -1 356 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 9 200 | | 8 741 | | -459 | |

Приложение № 51 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования** **ПАО «ЮК ГРЭС»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию**

**на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую**

**на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | 2024 | 209 914 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2025 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 52 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы ПАО «ЮК ГРЭС» на тепловую энергию**

**на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую   
на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | 865,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 948,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 948,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 065,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 065,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 196,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 196,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 343,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 343,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 508,88 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности | x | x | x | x | x | x | x |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2025 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2025 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2026 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | х | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности  Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 53 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования ПАО «ЮК ГРЭС»**

**для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке   
Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-  жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | 2024 | 7 249 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2025 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 54 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Долгосрочные тарифы ПАО «ЮК ГРЭС»**

**на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 8,02 | x |
| с 01.07.2024 | 8,79 | x |
| с 01.01.2025 | 8,79 | x |
| с 01.07.2025 | 9,75 | x |
| с 01.01.2026 | 9,75 | x |
| с 01.07.2026 | 10,51 | x |
| с 01.01.2027 | 10,51 | x |
| с 01.07.2027 | 11,49 | x |
| с 01.01.2028 | 11,49 | x |
| с 01.07.2028 | 12,40 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 8,02 | x |
| с 01.07.2024 | 8,79 | x |
| с 01.01.2025 | 8,79 | x |
| с 01.07.2025 | 9,75 | x |
| с 01.01.2026 | 9,75 | x |
| с 01.07.2026 | 10,51 | x |
| с 01.01.2027 | 10,51 | x |
| с 01.07.2027 | 11,49 | x |
| с 01.01.2028 | 11,49 | x |
| с 01.07.2028 | 12,40 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | | 9,62 | | x |
| с 01.07.2024 | | 10,55 | | x |
| с 01.01.2025 | | 10,55 | | x |
| с 01.07.2025 | | 11,70 | | x |
| с 01.01.2026 | | 11,70 | | x |
| с 01.07.2026 | | 12,61 | | x |
| с 01.01.2027 | | 12,61 | | x |
| с 01.07.2027 | | 13,79 | | x |
| с 01.01.2028 | | 13,79 | | x |
| с 01.07.2028 | | 14,88 | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).