Приложение № 14 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кемеровская генерация» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на 2025 год

1. **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» (далее Основы ценообразования).

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» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

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.

**2. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кемеровская генерация» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде 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 «Кемеровская генерация» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2024, в соответствии с которым, ИПЦ на 2025 год составит 105,8.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Кемеровская генерация».

ИНН: 4205243192

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: KuznetsovaOA@suek.ru.

**Кемеровская ГРЭС**

Кемеровская ГРЭС – первая кузбасская станция, построенная по знаменитому плану ГОЭЛРО. Сегодня это современное и эффективное энергопредприятие, крупнейшее в Кузбассе по установленной тепловой мощности, обеспечивает более половины потребности левобережной части Кемерово по теплу и горячему водоснабжению.

Сегодня установленная электрическая мощность станции составляет 485 МВт, установленная тепловая мощность – 1540 Гкал/час. Основное оборудование станции: 13 паровых котлов суммарной паровой производительностью 3600 тонн в час, 9 турбоагрегатов мощностью от 10 до 110 МВт. Основным видом топлива Кемеровской ГРЭС является каменный уголь Кузбасского угольного бассейна марки «Д».

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг, а также между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар). При определении затрат на регулируемые и нерегулируемые виды тепловой энергии (вода, пар) на 2025 год принято распределение затрат пропорционально полезному отпуску со станции.

**4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КЕМЕРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» КЕМЕРОВСКАЯ ГРЭС**

Поскольку АО «Кемеровская генерация» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителей, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2024 – 2028 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2023 № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на 2024 - 2028 годы».

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2024, в соответствии с которым ИПЦ на 2025 год составит 1,058.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кемеровская генерация» производит тепловую энергию на Кемеровской ГРЭС, расположенной в городе Кемерово, и отпускает тепловую энергию потребителям Кемеровского муниципального округа, присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго».

Баланс тепловой энергии, реализуемой потребителям Кемеровского муниципального округа, присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго», представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2025** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Полезный отпуск | Гкал | 43 109 | 24 139 | 18 970 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год**

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказом 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 услуги по передаче тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен   
в таблице 7.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии Кемеровской ГРЭС в 2025 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2025 году, по мнению экспертов, составит 16 560 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2025 год от уровня 2024 года составит 4,74 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**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 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 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 | 1243 | 1243 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15 810 | 16 560 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Предприятием не заявлены расходы на производство тепловой энергии по данной статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*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.

Предложение предприятия по данной статье составляет 37 тыс. руб.

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 плату 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 17.04.2004 № 492).

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.

Предлагается учесть расходы по данной статье в размере 15 тыс. руб., исходя из фактического расходов по статье, с учетом доли полезного отпуска на Кемеровский муниципальный округ.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование членов СРО;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 13 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

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

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 3 тыс. руб. исходя из фактического расходов по статье (с исключением расходов на добровольное страхование), а также с учетом доли полезного отпуска на Кемеровский муниципальный округ.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО Кемеровская генерация» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

Налог на имущество

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ, учитывая изменения, внесенные в ст. 374 НК, вступившие в силу с 01.01.2019, в которых объектом налогообложения является недвижимое имущество).

Предложение предприятия по данной статье составляет 726 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом полезного отпуска на Кемеровский муниципальный округ, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 324 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Предложение предприятия по данной статье составляет 397 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере предложения предприятия, т.е. 397 тыс. руб.

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

Предложение предприятия по данной статье составляет 4 тыс. руб.

По данной статье представлены налоговая декларация по транспортному налогу за 2023 год и пояснительная записка.

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов на уровне предложения предприятия, с учетом полезного отпуска на Кемеровский муниципальный округ, в размере 1 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2025 год в размере 4,65 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Расходы по водному налогу, отнесенные на производство тепловой энергии, планируются предприятием в размере 1 556 тыс. руб.

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

- договор водопользования;

- форма № 2-ТП (водохоз) за 2023 год;

- платежные поручения за 2023 год;

- расчет платы по договору водопользования.

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 1 556 тыс. руб., согласно представленного расчета.

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 436 тыс. руб. В качестве обоснования представлены платежные поручения по оплате госпошлины за 2023 год.

Эксперты предлагают исключить расходы в полном объеме в связи с отсутствием обоснования указанных расходов на 2025 год.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- в соответствии со п.3 ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой: в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

- 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») в размере 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 %.

Предприятием заявлены отчисления на социальные нужды с заработной платы обслуживающего персонала на 2025 год, расходы в размере 903 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство тепловой энергии на 2025 год, которая составила: 2 990 \* 0,302 = 903 тыс. руб.

**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 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.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2023 год, статистические формы №11 за 2023 год, инвентарные карточки.

Предприятие планирует на 2025 год амортизацию в размере 5 050 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты, исходя из факта за 2023 год, рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: 2 725 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Корректировка в сторону снижения относительно предложения предприятия составила 2 325 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2023 год.

Предприятие планирует на 2025 год затраты на проценты по кредитам в размере 10 280 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2025 года (при формировании НВВ на 2027 год).

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 185 тыс. руб. Эксперты предлагают расходы исключить в полном объеме, так как указанная статья не используется при методе долгосрочной индексации тарифов.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2025 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 25 % от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 183 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 9 тыс. руб. (27/75\*25)

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2025 год, по мнению экспертов, составит 5 933 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов Кемеровской ГРЭС представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии Кемеровской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 169 | 2 296 |
| 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 | 37 | 15 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 13 | 3 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 119 | 2 278 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 903 | 903 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 050 | 2 725 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 10 280 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 2 185 | 0 |
|  | ИТОГО | 21 587 | 5 924 |
| 2 | Налог на прибыль | 183 | 9 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 21 770 | 5 933 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Стоимость топлива определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Предложение предприятия по статье на 2025 год составило 29 345 тыс. руб.

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии исходя из пункта 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075:

* на отпущенную электрическую энергию – 295,25 г/кВтч
* на отпущенную тепловую энергию – 163,40 кг/Гкал.

Структура топлива принимается на исходя из факта 2023 года:

уголь – 77,61 %;

газ природный – 9,59 %;

газ коксовый – 12,80 %.

Калорийность по видам топлива принята исходя из фактических значений за 2023 год:

- уголь – 5 120 ккал/кг;

- газ природный – 8 288 ккал/кг;

- газ коксовый – 4 000 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК-Кузбасс» (Договор № КЭ-23/7002 от 29.12.2023). Представленный договор заключен с единственным поставщиком. Таким образом, у органа регулирования отсутствуют основания для применения п.п. «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 в части использования установленной в договоре цены услуг при определении плановых (расчетных) значений расходов регулируемой организации. Указанная позиция подтверждается письмом ФАС России от 10.10.2024 № МШ/91568/24.

При определении стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы фактические рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю, марка «Др» в 2023 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля марки «Др» за 2023 год составила 1 921,15 руб./т. (без НДС), исходя базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля на 2025 год, с учетом фактической калорийности (5 120 ккал/кг) и с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 30.09.2024 «Уголь энергетический каменный» на 2024 и 2025 гг., (1,014 и 1,04), составит:

1 481,85 руб./т = 1 921,15 руб./т × (5120 / 7000) × 1,014 × 1,04.

Услуги ППЖТ оказываются ПАО «КОКС» (договор № 35-257/14-1 от 01.01.2014). Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ПАО «КОКС» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 03.03.2022 № 64. Исходя из фактических расходов за 2023 год, с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 30.09.2024 «Транспорт с исключением трубопроводного» на 2024 и 2025 гг., предлагается учесть цену на услуги ППЖТ на 2025 год в размере 9,30 руб./т.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово».

Цена на природный газ сформирована с учетом прогноза Минэкономразвития России, опубликованном на сайте 30.09.2024 на основании:

* Приказа ФАС России от 28.11.2023 № 910/23;
* Приказа ФАС России от 31.10.202 № 775/22;
* Постановления РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 770;
* Приказа ФАС России от 16.11.2022 № 828/22.

Таким образом, цена природного газа с учетом транспортировки на 2025 год принимается экспертами как экономически обоснованная в размере 7 367,04 руб./т (6 809,2 + 557,84).

Поставщиком коксового газа является ПАО «Кокс» (Договор №К/001-14 от 22.04.2014). Цена коксового газа учтена исходя из фактической цены за 3 квартала 2024 года с учетом прогнозного индекса 1,079 в размере 1 996,15 руб./тыс. м3.

Предлагается принять расходы на топливо в размере 27 255 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива** (физические показатели) **Кемеровской ГРЭС**

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Период регулирования 2024 | Период регулирования 2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 1913,29 | 2459,22 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 297,41 | 266,87 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 146,39 | 113,73 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 7,65 | 4,62 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 151,02 | 153,14 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 3,06 | 0,06 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 1615,88 | 2192,35 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 3,85 | 3,34 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,24 | 0,15 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 10,87 | 8,74 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,67 | 0,40 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 1601,16 | 2180,27 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 49,28 | 2696,06 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал |  | 35,62 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 | 1,32 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 49,279 | 2660,44 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 1615,88 | 2192,35 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 338,90 | 295,25 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 547,62 | 647,29 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 49,28 | 2696,06 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 166,00 | 163,40 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 8,18 | 440,54 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 555,80 | 1087,83 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 1,47 | 40,50 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 555,80 | 1087,83 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 488,72 | 844,26 |
|  |  |  |  |  |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 16,01 | 104,32 |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | 16,01 | 104,32 |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | 51,08 | 139,24 |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | 51,08 | 139,24 |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 8,18 | 440,54 |
| 19 | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 87,93 | 77,61 |
|  |  |  |  |  |
| 19.2 | мазут | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | 2,88 | 9,59 |
| 19.3.1 | газ лимитный | % |  | 0,00 |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % |  | 0,00 |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | 2,88 | 9,59 |
| 19.4 | др. виды топлива | % | 9,19 | 12,80 |
| 19.4.1 | Газ доменный | % |  | 0,00 |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | 9,19 | 12,80 |
| 20 | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | 0,73 | 0,73 |
|  |  |  |  |  |
| 20.2 | мазут |  |  |  |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | 1,19 | 1,18 |
| 20.3.1 | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  | 1,19 | 1,18 |
| 20.4 | др. виды топлива |  | 0,57 | 0,57 |
| 20.4.1 | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  | 0,57 | 0,57 |
| 21 | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 672,10554 | 1154,27 |
|  |  |  |  |  |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 13,45 | 88,11 |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | 13,45 | 88,11 |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | 89,61 | 243,67 |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | 89,61 | 243,67 |
| 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 | 1931,21 | 2114,50 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 | мазут | руб./тнт |  |  |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6640,02 | 6809,20 |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 6640,02 | 6809,20 |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 1788,21 | 1996,15 |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт | 1788,21 | 1996,15 |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 1547534,79 | 3527038,14 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1297974,16 | 2440691,05 |
|  |  |  |  |  |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 89317,19 | 599938,48 |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 89317,19 | 599938,48 |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 160243,44 | 486408,61 |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 160243,44 | 486408,61 |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 22776,67 | 1428340,37 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 22776,67 | 1428340,37 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 19103,63 | 988403,70 |
|  |  |  |  |  |
|  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 1314,57 | 242956,36 |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | 1314,57 | 242956,36 |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 2358,47 | 196980,31 |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 2358,47 | 196980,31 |
| 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 | 5,56 | 9,30 |
|  |  |  |  |  |
| 27.2 | мазут | руб./тнт |  |  |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 557,84 |
| 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 |  | 557,84 |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 3738,73 | 59885,40 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3738,73 | 10735,77 |
|  |  |  |  |  |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 49149,63 |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 49149,63 |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 55,03 | 24251,72 |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 55,03 | 24251,72 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 55,03 | 4347,65 |
|  |  |  |  |  |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 19904,07 |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 19904,07 |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 1551273,52 | 3586923,54 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1301712,90 | 2451426,82 |
|  |  |  |  |  |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 89317,19 | 649088,11 |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 89317,19 | 649088,11 |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 160243,44 | 486408,61 |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 160243,44 | 486408,61 |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 22831,70 | 1452592,09 |
|  | в т.ч. на производство тепловой энергии на Кемеровский муниципальный округ |  |  | 27255 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2791,05 | 3297,33 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2663,53 | 2903,63 |
|  |  |  |  |  |
| 31.2 | мазут | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5579,85 | 6221,93 |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | 5579,85 | 6221,93 |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | 3137,22 | 3493,26 |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | 3137,22 | 3493,26 |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2791,05 | 3297,33 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1936,77 | 2123,80 |
|  |  |  |  |  |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6640,02 | 7367,04 |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 6640,02 | 7367,04 |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 1788,21 | 1996,15 |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | 1788,21 | 1996,15 |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 463,31 | 546,00 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для Кемеровской ГРЭС**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 1 | Расходы на топливо | 29 345 | 27 255 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | 29 345 | 27 255 |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 133 тыс. руб.

Предприятие представило в подтверждение имеющихся расходов следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2025 год, факт выплат за 2023 год (калькуляции, пояснительные записки, выгрузки из бухгалтерских программ).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы социальные расходы из прибыли Кемеровской ГРЭС в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2023 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии – 27 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 6.

Таблица 6

**Выплаты социального характера Кемеровская ГРЭС на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение предприятия** | **Предложение экспертов** | | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тепло** | **Тепло** | **в т.ч. на КМО** |
| 1 | Материальная помощь работникам | 231 | 231 | 2 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 642 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 0 | 0 | 0 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 184 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты | 0 | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 347 | 347 | 6 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 97 | 97 | 2 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 1 017 | 1 017 | 17 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 521 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 138 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 178 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 179 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 14. | Выплаты работникам в связи с приостановкой трудовой деятельности | 54 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
|  | **Итого** | **3 590** | **1 692** | **27** |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предприятие по данной статье предлагает учесть в НВВ на 2025 год 1 284 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Кемеровской ГРЭС на производство тепловой энергии на Кемеровский муниципальный округ на 2025 год 1 124 тыс. руб.

Расчет: (16 560 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 296 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 903 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 2 725 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 1 124 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, 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. 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;

- 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, 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 расчет 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 реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2023 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 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 | 1449 | 1449 | 1449 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 764 319 | 861 097 | 902 783 |
|  | в т.ч. на Кемеровский муниципальный округ | тыс. руб. |  |  | 16 726 |

Неподконтрольные расходы, 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 2023 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов учтены в пределах установленных нормативов и лимитов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2023 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2023 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP. Экспертами учтены расходы на выплату по договорам займа в отношении приобретения топлива.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы Кемеровской ГРЭС за 2023 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2023 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 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: | 1 237 |
| 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 | 21 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 4 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 212 |
|  | - налог на имущество организаций | 495 |
|  | - земельный налог | 95 |
|  | - транспортный налог | 1 |
|  | - водный налог | 621 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 807 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 725 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 017 |
|  | ИТОГО | 5 786 |
| 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** | **5 786** |

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 определены, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году, в целях настоящей статьи, составят 18 523 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 18 523 |
| 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 | 18 523 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

,

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=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) 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=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведенных в 2023 году, и отнесенная на производство тепловой энергии, составляет 0 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 91 022 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 78 252 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 12 770 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 16 726 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 786 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 18 523 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 071 |
| 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… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 42 106 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 48 916 |
| 13 | Итого НВВ | 91 022 |
| 14 | Товарная выручка | 78 252 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | **12 770** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,08 (2024/2023) и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на тепловую энергию на 2025 год необходимо включить 14 592 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кемеровская генерация»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 16 560 | 16 560 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 21 770 | 5 933 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 29 345 | 27 255 |
| 4 | Нормативная прибыль | 133 | 27 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 284 | 1 124 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 27 182 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 26 170 | 14 592 |
| 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 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 122 444 | 65 491 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -26 017 |
| **12** | **Товарная выручка по регулируемым договорам** | 122 444 | 39 474 |

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании необходимой валовой выручки на 2025 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 39 474 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 43,109 |
| 2.1 | 1 полугодие | 24,139 |
| 2.2 | 2 полугодие | 18,970 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 января | 869,76 |
| 3.2 | с 1 июля | 974,11 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,0% |

**5. РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ АО «КЕМЕРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», РЕАЛИЗУЕМОЙ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ КЕМЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

АО «Кемеровская генерация» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в Кемеровском муниципальном округе.

На этом основании расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2025 год рассчитывается в соответствии с пунктом 93 Основ ценообразования и пунктом 139 Методических указаний по формуле (92) на основании следующих составляющих:

- планового тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов Кемеровской ГРЭС;

- расходов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» - КТСК;

- расходов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «ЭнергоРесурс»;

- расходов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ИП Задояный;

- расходов регулируемой организации по сомнительным долгам, определенным как 2 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей согласно п.47 Основ ценообразования.

- расходов на услуги по сбыту тепловой энергии согласно агентскому договору с ООО «Сибирская теплосбытовая компания» от 16.03.2015 № СТК-15/12.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных, представленных в таблице 13.

Таблица 13

| Показатели | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- |
| **Кемеровская ГРЭС** |  |
| Тариф на производство Кемеровской ГРЭС, руб./Гкал | 915,68 |
| Расходы на услуги по передаче АО «Кузбассэнерго» - КТСК, тыс. руб. | 31 855 |
| Расходы на услуги по передаче ООО «ЭнергоРесурс», тыс. руб. | 22 357 |
| Расходы на услуги по передаче ИП Задояный, тыс. руб. | 1 332 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 1 482 |
| Услуги по сбыту (агентский договор ООО «СТК»), тыс. руб. | 4 961 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», тыс. руб. | -1 708 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 43,109 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 2 313,98 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2025 год представлены в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | 1 полугодие | 2 168,57 |
| 1.2 | 2 полугодие | 2 499,01 |
| 2 | Рост | 15,24% |

**6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 15

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
|  | ИТОГО операционные расходы | 15 810 | 16 560 | 750 |

Таблица 16

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 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: | 3 341 | 2 296 | -1 045 |
| 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 | 37 | 15 | -22 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 3 | -5 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 296 | 2 278 | -1 018 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 862 | 903 | 41 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 927 | 2 725 | -1 202 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 8 130 | 5 924 | -2 206 |
| 2 | Налог на прибыль | 7 | 9 | 2 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 8 137 | 5 924 | -2 204 |

Таблица 17

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 22 832 | 27 255 | 4 423 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 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: | 22 832 | 27 255 | 4 423 |

Таблица 18

**Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 810 | 16 560 | 750 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 137 | 5 933 | -2 204 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 832 | 27 255 | 4 423 |
| 4 | Нормативная прибыль | 27 | 27 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 197 | 1 124 | -73 |
| 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 | 8 132 | 14 592 | 6 460 |
| 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 …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 56 135 | 65 491 | 9 356 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -20 432 | -26 017 | -5 585 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 35 703 | 39 474 | 3 771 |

Рост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» на 2025 год составляет 3 771 тыс. руб.

При этом, рост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 750 тыс. руб. или 4,74%. Снижение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет – 2 204 тыс. руб. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 4 423 тыс. руб. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**7. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского муниципального округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования 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 АО «Кемеровская генерация» 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 АО «Кемеровская генерация» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кемеровская генерация» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2025 год для АО «Кемеровская генерация» по Кемеровской ГРЭС в виде, указанном в таблице 19.

Таблица 19

**Тарифы на горячую воду АО «Кемеровская генерация», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Кемеровская ГРЭС | с 01.01.2025 | 157,20 | 155,12 | 166,57 | 158,24 | 131,00 | 129,27 | 138,81 | 131,87 | 13,03 | 2 168,57 | х | х |
| с 01.07.2025 | 180,65 | 178,25 | 191,44 | 181,85 | 150,54 | 148,54 | 159,53 | 151,54 | 14,59 | 2 499,01 | х | х |

Приложение № 15 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на тепловую энергию,**

**реализуемую потребителям Кемеровского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный 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 |
| АО «Кемеровская генерация» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 1 978,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 168,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 168,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 499,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 449,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 730,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 2 730,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 066,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 066,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 3 419,45 | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 2 374,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 602,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 602,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 998,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 939,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 276,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 3 276,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 679,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 679,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 103,34 | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | х | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | х | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | х | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./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 № 16 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кемеровская генерация»,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям,**

**приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь**

**тепловой энергии, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный 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 «Кемеровская генерация»  (Кемеровская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 793,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 869,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 869,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 974,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 089,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 326,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 326,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 597,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 597,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 904,64 | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

».

Приложение № 17 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ИП Задояным Ю.Л., для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на 2025-2027 годы

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Индивидуальный предприниматель Задояный Юрий Леонидович.

Сокращенное наименование организации – ИП Задояный Ю.Л.

Юридический адрес: 614503, Пермский край, Пермский район,   
с. Троица, ул. Вишневская, 22.

Фактический адрес: 398027, Липецкая область, г. Липецк,   
ул. И.В. Свиридова, 4-41.

ИП Задояный Ю.Л. применяет упрощённую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны с учётом НДС.

ИП Задояный Ю.Л. осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, выпиской из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения 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   
предприятием посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию. В качестве подтверждения права владения тепловыми сетями предоставлена выписка из ЕГРН на тепловые сети   
с кадастровым номером 42:04:0352001:6198.

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

Учёт затрат и порядок формирования себестоимости продукции   
ИП Задояного Ю.Л. производится в соответствии с учётной политикой организации.

Основным видом деятельности ИП Задояного Ю.Л. является передача тепловой энергии по тепловым сетям. На балансе и техническом обслуживании ИП Задояного Ю.Л. находятся тепловые сети, к которым подключены потребители мкр. Зеленый остров, п. Металлплощадка, Кемеровский муниципальный округ по зависимой схеме.

ИП Задояный Ю.Л. заключил договор от 01.09.2024 № КЕМГРЭС-24/1187   
с АО "Кемеровская генерация" на оказание услуг по передаче тепловой энергии   
и теплоносителя, и поставки тепловой энергии теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях   
и энергетическом оборудовании), срок действия договора до 31.12.2024 года   
с автопролонгацией (DOCS.FORM.6.42. Часть 1. 7. Договор транспортировки   
с КТСК)

ИП Задояный Ю.Л. соответствует критериям отнесения к теплосетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 25.11.2021   
№ 2033.

Тепловые сети ИП Задояного Ю.Л. выполнены в двухтрубном исполнении.

Протяженность тепловых сетей составляет 617 м в двухтрубном исполнении.

Средства автоматического регулирования и защиты (САРЗ) на тепловых сетях ИП Задояного Ю.Л. отсутствуют.

На балансе ИП Задояного Ю.Л. ПНС и ЦТП нет.

ИП Задояный Ю.Л. обратился в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на 2025-2027 годы (исх. № б/н от б/д, вх. № 7375 от 31.10.2024). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на 2025-2027 годы для ИП Задояного» № РЭК/132-ИПЗадояный-2025 от 04.11.2024. Письмом исх. № б/н от б/д (вх. от 18.11.2024 № 7722) и исх. № б/н от 19.11.2024 года (вх. от 20.11.2024 № 7806) представлен дополнительный пакет документов.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, в соответствии с которым:

индекс потребительских цен (ИЦП) (2024/2023) составляет 1,080;

индекс потребительских цен (ИЦП) (2025/2024) составляет 1,058;

**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 № 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 ИП Задояного Ю.Л. (Кемеровский муниципальный округ) по расчету долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2025-2027 годы, 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. Заявление и расчетно-обосновывающие материалы представлены в орган регулирования в формате шаблона DOCS.FORM.6.42 (без нумерации страниц).

**Анализ соответствия ИП Задояного критериям отнесения владельцев собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808   
«Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее по тексту – Правила). Пунктами 56(1) и 56(2) Правил введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) Правил критерии, применяются   
с 01.09.2022. Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

Согласно пункту 56(1) Правил отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется при   
их соответствии одному из критериев, указанных в пункте 56(2) настоящих Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления   
об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев тепловыми сетями, используемыми   
для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми   
для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых   
она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее   
7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек   
не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра   
в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее   
500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности   
и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию,   
на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 56(2) Правил теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных   
во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным   
в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие ИП Задояного Ю.Л. какому-либо критерию п. 56(2) Правил и отмечается следующее:

Согласно схеме теплоснабжения на 2025 год статус единой теплоснабжающей организации присвоен АО «Кемеровская генерация», являющемуся гарантирующим поставщиком тепловой энергии   
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа. Таким образом ИП Задояный Ю.Л. не имеет статуса единой теплоснабжающей организации   
и не соответствует пп. а) п. 56(2) Правил.

Тепловые сети, используемые ИП Задояным Ю.Л. для передачи тепловой энергии, принадлежат ему на праве собственности. Таким образом ИП Задояный Ю.Л. не является концессионером и не соответствует пп. б) п. 56(2) Правил.

ИП Задояный Ю.Л. осуществляет передачу менее 1 % присоединенных тепловых нагрузок и не соответствует пп. в) п. 56(2) Правил.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2)   
Правил, эксперты отмечают, что ИП Задояный Ю.Л. не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса также проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) Правил и отмечается следующее:

а) суммарная численность населения Кемеровского муниципального округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу за 2023 год составила 45,81 тысяч человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 500 метров в 2-трубном исчислении. Согласно представленной ИП Задояным Ю.Л. выписке из единого государственного реестра недвижимости протяженность участка тепловой сети с кадастровым номером 42:04:0352001:6198 составляет 1234 метров. Таким образом,   
ИП Задояный Ю.Л. соответствует пп. а) п. 56(1) Правил.

б) ИП Задояный Ю.Л. не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи   
с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ИП Задояного Ю.Л.   
не превышает 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают,   
что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию пп. б) п. 56(1) Правил.

в) в материалах тарифного дела представлен договор на аварийно-диспетчерское обслуживание заключенный с ООО «СТМ» от 20.05.2024 № б/н, действующий до 31.12.2024 с автопролонгацией. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию пп. в) п. 56(1) Правил.

г) официальный сайт организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» расположен по адресу http://almazseti.com. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают,   
что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию пп. г) п. 56(1) Правил.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям   
п. 56(1) Правил, эксперты отмечают, что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критериям подпунктов, а), б), в) и г) пункта 56(1) Правил.

Таким образом, эксперты делают заключение о том, что ИП Задояный Ю.Л. соответствует статусу теплосетевой организации.

**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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ИП Задояным Ю.Л. информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2025-2027 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на услуги по передаче тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов   
на 2025-2027 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат   
и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии   
на 2025-2027 годы**

**6**.**1. Баланс тепловой энергии**

ИП Задояный Ю.Л. оказывает услуги по передаче тепловой энергии   
в контуре теплоснабжения единой теплоснабжающей организации Кемеровского муниципального округа АО «Кемеровская генерация».

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются   
на основании необходимой валовой выручки, определенной   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)   
на расчетный период регулирования, определенного в соответствии   
со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год   
и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями   
с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Учитывая вышеизложенное, а также то, что информация в отношении   
ИП Задояного Ю.Л. отсутствует в схеме теплоснабжения Кемеровского муниципального округа, а также то, что установление тарифов   
на долгосрочный период 2025-2027 годы производится для него впервые формирование баланса тепловой энергии на основании динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года не представляется возможным. Баланс формируется на основании данных, в соответствии с договором   
№ КЕМГРЭС-24/1187 от 01.09.2024 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя, и поставки тепловой энергии теплоносителя   
(в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании, заключенным с АО «Кемеровская генерация», действующий до 31.12.2024 с автопролонгацией (DOCS.FORM.6.42. Часть 1. 7. Договор транспортировки с КТСК)

Объём отпускаемой тепловой энергии на потребительский рынок   
в виде горячей воды составит 2,352 тыс. Гкал.

Нормативные потери в сетях ИП Задояного Ю.Л., принимаются   
в объеме 276,070 Гкал, согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 414 от 28.11.2024 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2025 год».

Баланс тепловой энергии ИП Задояного Ю.Л. на 2025-2027 годы отражен   
в таблице 1.

Баланс ИП Задояного Ю.Л. на 2025-2027 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 2,628 | 1,314 | 1,313 |
| Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 0,276 | 0,138 | 0,138 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 2,352 | 1,176 | 1,175 |

**6.2. Расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов**

**6.2.1. Расходы на сырье и материалы**

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. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы.

Коммерческие предложения на приобретение ТМЦ (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные ТМЦ коммерческие предложения ТМЦ на сети).

Перечень материалов для эксплуатации оборудования тепловых сетей на 2025 год (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные ТМЦ Материалы-Эксплуатация 25г).

Рекомендации по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные ТМЦ Материалы-Эксплуатация 25г норматив).

Технические параметры тепловых сетей (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные ТМЦ Материалы-Эксплуатация 25г норматив Материалы-Эксплуатация 25г тех параметры).

Предприятием представлено 3 коммерческих предложения. Эксперты предлагают взять в расчет коммерческое предложение ИП Королевской Е.П., так как его стоимость минимальна и составляет 43,41 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на приобретение сырья и материалов на 2025 год составят **46 тыс. руб.** (43,41 тыс. руб. × 1,058 ИПЦ (2025/2024)).

Расходы в размере 11 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2025 год, как экономически необоснованные.

**6.2.2. Расходы на ремонт основных средств**

Ранее ремонтные программы для предприятия не утверждались.

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов   
к ремонтной программе на 2025 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму **2 331,57 тыс. руб.**

Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии   
и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены:

- план график мероприятий ремонтной программы на 2025-2027 годы.

- локальный сметный расчет;

- дефектная ведомость;

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании   
в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования,   
при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы)   
для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы)   
на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации   
на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год   
к предыдущему году).

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий, а также анализ стоимости выполнения мероприятий, в том числе   
с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. По результатам анализа специалисты РЭК Кузбасса считают заявленную величину капитальных ремонтов обоснованной в полном объеме.

Однако, учитывая, что в план-графике мероприятий ремонтной программы на 2025-2027 годы заявлено одно и тоже мероприятие, специалисты РЭК Кузбасса считают обоснованным разделить заявленную величину расходов на капитальные ремонты на весь срок долгосрочного регулирования (3 года).

Таким образом, специалисты, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, предлагают принять к расчету тарифа объем средств на выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения, согласно приложению 1, на сумму   
777,19 тыс. руб. Расходы в размере 1785,98 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Справка к программе ремонтного обслуживания ИП Задояного Ю.Л.   
в сфере теплоснабжения на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
|
| 1 | Капитальный ремонт тепловой сети первой очереди, замена задвижек в количестве 16 шт. и ремонт опорных колон в количестве 30 шт., находящихся в районе ул. Хрустальной от д. 27 до д. 39 | Подрядный | КР | 2331,57 | Локальный сметный расчет, дефектная ведомость | 777,19 | Х |
| **Итого** | | | | **2331,57** | **Х** | **777,19** | **Х** |

**6.2.3. Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
296 тыс. руб. Численность персонала составляет 0,47 чел., средняя заработная плата в размере 52 515 руб./чел./мес.

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.

Положение об оплате труда и премировании у индивидуального предпринимателя Задояного Ю.Л. от 08.04.2024 г. (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные ФОТ).

Расчет расходов на оплату труда (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 7. Предложение на 2025-2027гг Приложения к НВВ Приложение 4.9).

Экспертами произведен расчёт нормативной численности производственного персонала на 2025 год в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций   
по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Нормативная численность на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей в соответствии с п. 2.8. Приказа Госстроя № 65, с учетом количества участков тепловой сети, отличающихся диаметром, составила 0,241 чел. Расчет численности на обслуживание   
и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей представлен в таблице 3.

Расчет численности на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей

| количество тепловых камер | протяженность i-го участка тепловой сети, м | | диаметр, м | коэффициент, учитывающий количество труб в тепловой сети | коэффициент для трубопроводов горячей воды - 1,3 | коэффициент, учитывающий способ прокладки теплопроводов | V - объем обслуживания и ремонта трубопроводов у.е. | Норматив численности рабочих в смену, чел. до 5 у.е. по формуле  0,22 + 0,222 V | Кол-во рабочих при 5-ти дневном графике работы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nᵢ |  | Lᵢ | dʸᵢ | Kᵢᵏ | KTi | Kni | V | чел./смену | чел. |
| **0** | **0,001** | **1234** |  |  |  |  | **0,096** | **0,241** | **0,241** |
| 0 | 0,001 | 912 | 0,057 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,051 | 0,231 | 0,231 |
| 0 | 0,001 | 36 | 0,076 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,003 | 0,221 | 0,221 |
| 0 | 0,001 | 12 | 0,089 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,001 | 0,22 | 0,22 |
| 0 | 0,001 | 28 | 0,114 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,003 | 0,221 | 0,221 |
| 0 | 0,001 | 96 | 0,139 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,013 | 0,223 | 0,223 |
| 0 | 0,001 | 116 | 0,159 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,018 | 0,224 | 0,224 |
| 0 | 0,001 | 34 | 0,219 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,007 | 0,222 | 0,222 |

Таким образом, после проведённого расчёта производственного персонала, нормативная численность, с учетом коэффициента невыходов (1,2), составила – 0,29 ед. = (0,22 + 0,222 × 0,096 (объем обслуживания   
и ремонта трубопроводов)) × 1,2 (коэффициент невыходов).

Нормативный расчет численности управленческого персонала выполнен в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74   
«Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов   
и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе   
с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов   
и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»). Расчетная нормативная численность общего руководства предприятия в соответствии   
с таблицей 1 приказа Госстроя России № 74, составляет 13 единиц управленческого персонала, что соответствует численности работников предприятия до 150 человек. В случае, если числовые значения факторов значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции (п. 1.9 приказа Госстроя России № 74).

Таким образом, расчетная нормативная численность управленческого персонала с применением метода интерполяции, с учетом коэффициента невыходов (1,2) составит 0,03 ед. = 13 / 150 \* 0,29 чел. \* 1,2 (коэффициент невыходов).

Итого общая численность персонала ИП Задояного Ю.Л. составила   
0,32 шт. ед. = 0,29 ед. (производственный персонал) + 0,03 ед. (АУП)

Средняя заработная плата работников обеспечения электрической энергией, газом и паром за январь - декабрь 2023 года в Кемеровском муниципальном округе по данным Федеральной службы государственной статистики (https://rosstat.gov.ru/dbscripts/munst/munst32/DBInet.cgi) состав-ляет 47 103,5 руб./чел./мес. Рассчитанная экспертами среднестатистическая заработная плата на 2025 год с учетом индексации составит:

47 103,5 руб./чел./мес. × 1,080 (ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = 53 822 руб./чел./мес.

В связи с тем, что предложение предприятия на 2025 год по уровню средней заработной платы составляет **52 515 руб./мес.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Экономически обоснованный фонд оплаты труда на 2025 год составляет **202 тыс. руб.** (52 515 руб./мес. × 0,32 чел. × 12 мес.).

Расходы в размере 94 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2025 год, как экономически необоснованные.

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

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**6.2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых   
по договорам с организациями**

По данной статье предприятием планируются расходы   
в размере 600 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 на оказание бухгалтерских услуг от 01.05.2024 № б/н, заключенный с ИП Санниковой Е.В. на сумму 50 тыс. руб. в месяц   
с автопролонгацией (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные Услуги ПХ).

Предприятием не предоставлены документы, которые подтверждают оплату ИП Санникова Е.В. Эксперты делают вывод, что данный договор не актуален. Так же данные затраты учтены в статье расходов «Оплата труда», а именно в расходах управленческого персонала.

Таким образом затраты по данной статье составят **0 тыс. руб.**

Расходы в размере 600 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2025 год, как экономически необоснованные.

**6.2.6. Расходы на служебные командировки**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**6.2.7. Расходы на обучение персонала**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**6.2.8. Лизинговый платеж**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**6.2.9. Арендная плата**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**6.2.10 Другие расходы**

По данной статье предприятием планируются расходы   
в размере 234 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 от 15.11.2024 № KU-LPC2-92 возмездного оказания курьерских услуг, заключенный с ИП Кордюковым Михаилом Михайловичем без определенного срока действия (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные Прочие расходы).

Коммерческие предложения на товары: пакет программ 1С; 1С:сайт управляющей компании ЖКХ, ТСЖ и ЖСК Стандарт (с лицензией 1С Битрикс); Лицензия на право использования СКЗИ "Крипто Про CSP" версия 5.0; ЭЦП для ЕИАС ФСТ России; Бумага офисная марка С, Снегурочка 30 шт.; Конверты С4 100 шт.; Картридж лазерный Canon 056L; МФУ лазерное CanonSensysMF542 3в1. (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные Прочие расходы)

Расчет максимальной (начальной цены) договора, на сумму 233,90 тыс. руб. (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.1. Операционные Прочие расходы).

Эксперты проанализировали предоставленные коммерческие предложения ООО «Плутос», ИП Ялсукова Я.С., ООО «НП 505» и сделали расчет таблица 4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование МТЦ | Коммерческое предложение поставщиков, руб. | | | Минимальная стоимость, руб. |
| ООО "Плутос" | ИП Ялсукова Я.С. | ООО "НП 505" |
| Пакет программы 1С | 65 700 | 58 000 | 67 000 | 58 000,00 |
| Сайт УК ЖКХ | 45 010 | 49 800 | 58 900 | 45 010,00 |
| Лицензия на программный продукт СКЗИ | 7 000 | 6 400 | 5 700 | 5 700,00 |
| ЭЦП | 5 000 | 5 700 | 6 500 | 5 000,00 |
| Бумага офисная | 20 970 | 21 300 | 25 200 | 20 970,00 |
| Конверты | 935 | 890 | 1 026 | 890,00 |
| Картридж Canon | 10 890 | 11 200 | 12 500 | 10 890,00 |
| МФУ Canon | 59 600 | 66 342 | 63 840 | 59 600,00 |
| **Итого** | 215 105 | 219 632 | 240 666 | **206 060** |

Данные затраты рассчитаны на все 3 года долгосрочного периода. Экономически обоснованные расходы с учетом ИПЦ (2025/2024) на 2025 год составят 73 тыс. руб. (206 060 руб. ÷ 3 года × 1,058 ИПЦ (2025/2024) ÷ 1000).

Расходы в размере 161 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2025 год, как экономически необоснованные.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на услуги по передаче тепловой энергии в 2025 году, по мнению экспертов, составит **1 098,19 тыс. руб.** Базовый уровень операционных расходов на тепловую энергию 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 | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 56,80 | 46,00 | -10,80 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 563,17 | 777,19 | -1 785,98 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 296,00 | 202,00 | -94,00 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 600,00 | 0,00 | -600,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 233,90 | 73,00 | -160,90 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 3 749,87 | 1 098,19 | -2 651,68 |

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 Методических указаний, тыс. руб.;

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:

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле:

,

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 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 услуги по передаче** **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 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,043 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 11,014 | 11,014 | 11,014 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 098 | 1 134 | 1 168 |

**Неподконтрольные расходы**

**7.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**7.2. Арендная плата**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**7.3. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**7.4.1. 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**

В соответствии с подпунктом 10 пункта 24 Основ ценообразования, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)   
по регулируемым видам деятельности, включают в себя 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**.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4.2. Расходы на страхование**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**7.4.3. Налог на имущество**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 39 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Скрин с сайта Федеральной Налоговой службы - расчет земельного налога и налога на имущество физических лиц (DOCS.FORM.6.42. Часть 2. 6. Расчет НВВ (операционные расходы, неподконтрольные расходы, расчет потерь) 5.2. Неподконтрольные Налог на имущество).

Учитывая то, что принадлежащие тепловые сети ИП Задояному Ю.Л. самортизированы (максимальный срок полезного использования для 5 амортизационной группы – 10 лет, дата первой регистрации права 12.07.2004), эксперты делают вывод, что отсутствует налогооблагаемая база по налогу на имущество.

Расходы в размере 39 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2025 год, как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные затраты **на 2026 год** составят **0 тыс. руб.**

Экономически обоснованные затраты **на 2027 год** составят **0 тыс. руб.**

**7.4.4. Земельный налог**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4.5. Транспортный налог**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4.6. Государственная пошлина**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4.7. Водный налог**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.4.8. Прочие налоги**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.5. Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации 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 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 %. Согласно ст. 427 Налогового кодекса РФ, субъекты МСП с выплат свыше МРОТ платят взносы по тарифу 15%.   
МРОТ с 01.01.2025 составляет 22 440 рублей в месяц (с учетом НДФЛ).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
89 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2025 год фонд оплаты труда предприятия   
на реализацию тепловой энергии составил 202 тыс. руб. Фонд оплаты труда при минимальном МРОТ составит 86 тыс. руб. (22 440 руб. × 0,32 чел. ×   
12 мес.).

Отчисления на социальные нужды **на 2025 год** составят:

**44 тыс. руб.** (86 тыс. руб. × 30,2 % + (202 тыс. руб. – 86 тыс. руб.) × 15,2 %). Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 45 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Отчисления на социальные нужды **на 2026 год** при этом составят:

44 тыс. руб. (размер социальных отчислений в 2025 году) ÷ 202 (ФОТ на 2025 год) × 208 (ФОТ на 2026 год) = **45 тыс. руб.**

45 тыс. руб. (размер социальных отчислений в 2026 году) ÷ 208 (ФОТ на 2026 год) × 214 (ФОТ на 2027 год) = **46 тыс. руб.**

**7.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.8. Налог по упрощенной системе налогообложения**

Затраты на налог УСНО предприятие заявило 34 тыс. руб.

ИП Задояный Ю.Л. применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов.

При расчете НВВ для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии 15 % налога УСН определено от плановой прибыли.

Экспертами принимается сумма налога на 2025 год в размере   
**20 тыс. руб.** = 135 тыс. руб. (плановая прибыль предприятия в 2025 году) × 15 % (налог УСНО).

Расходы в размере 14 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

В 2026 году экономически обоснованные расходы составят 21 тыс. руб. (139 тыс. руб. (плановая прибыль предприятия в 2026 году) × 15 % (налог УСНО).

В 2027 году экономически обоснованные расходы составят 21 тыс. руб. (143 тыс. руб. (плановая прибыль предприятия в 2027 году) × 15 % (налог УСНО).

**7.9. Налог на прибыль**

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Расчет неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен  
в таблице 7.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Коррек-тировка | Предложение экспертов на 2026 год | Предложение экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 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: | 39 | 0 | -39 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 39 | 0 | -39 | 0 | 0 |
|  | налог на имущество | 39 | 0 | -39 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 89 | 44 | -45 | 45 | 46 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 129 | 44 | -85 | 45 | 46 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2 | УСНО | 34 | 20 | -14 | 21 | 21 |
| 3 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 163 | 64 | -99 | 66 | 67 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

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.

**8.1. Расходы на топливо**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**8.2. Расходы на электрическую энергию**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**8.3. Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 683 тыс. руб.

По данной статье учтены нормативные потери тепловой энергии   
в сетях ИП Задояного Ю.Л. утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 414 от 28.11.2024 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2025 год».

Согласно данному постановлению, нормативы потерь тепловой энергии в сетях ООО «СТК» составили 0,276 тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии, утверждена для АО «Кемеровская генерация» постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 616   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация»   
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на 2024 - 2028 годы», принимается экспертами в размере:

- с 01.01.2025 – 1 043,71 руб. Гкал. (с НДС);

- с 01.07.2025 – 1 168,96 руб. Гкал. (с НДС);

- с 01.01.2026 – 1 307,15 руб./Гкал. (с НДС);

- с 01.07.2026 – 1 592,21 руб./Гкал. (с НДС);

- с 01.01.2027 – 1 592,21 руб./Гкал. (с НДС);

- с 01.07.2027 – 1 916,47 руб./Гкал. (с НДС).

Доля фактического отпуска тепловой энергии по полугодиям   
ИП Задояного Ю.Л. в 2025 году составит:

1 полугодие – 0,5;

1 полугодие – 0,5.

Экономически обоснованные расходы на тепловую энергию   
на 2025 год составит: (0,276 тыс. Гкал × 0,5 (доля 1 полугодия) ×   
1 043,71 руб./Гкал) + (0,276 тыс. Гкал × 0,5 (доля 2 полугодия) ×   
1 168,96 руб./Гкал) = **305 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 378 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Экономически обоснованная величина расходов на тепловую энергию   
на 2026 год составит: (0,276 тыс. Гкал × 0,5 (доля 1 полугодия) ×   
1 307,15 руб./Гкал) + (0,276 тыс. Гкал × 0, 5 (доля 2 полугодия) ×   
1 592,21 руб./Гкал) = **400 тыс. руб.**

Экономически обоснованная величина расходов на тепловую энергию   
на 2026 год составит: (0,276 тыс. Гкал × 0,5 (доля 1 полугодия) ×   
1 592,21 руб./Гкал) + (0,276 тыс. Гкал × 0, 5 (доля 2 полугодия) ×   
1 916,47 руб./Гкал) = **484 тыс. руб.**

**8.4. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием расходы не планируются.

**8.5. Расходы на теплоноситель**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на передачу тепловой энергииприведена в таблице 8.

**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 предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Коррек-тировка | Предложение экспертов на 2026 год | Предложение предприятия на 2027 год |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 683 | 305 | -1 378 | 400 | 484 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 1 683 | 305 | -1 378 | 400 | 484 |

**Прибыль**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение   
и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы   
на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**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 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг   
по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 194 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год:

(1 098,98 тыс. руб. (операционные расходы) + 44 тыс. руб. (отчисления   
на социальные нужды)) × 5% = **57 тыс. руб.**

Расходы в размере 137 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2026 год составит:   
1 133,96 тыс. руб. (операционные расходы) + 46 тыс. руб. (отчисления   
на социальные нужды)) × 5% = **59 тыс. руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль на 2027 год составит:   
1 167,53 тыс. руб. (операционные расходы) + 47 тыс. руб. (отчисления   
на социальные нужды)) × 5% = **61 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования ИП Задояного Ю.Л.**

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 предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Коррек-тировка | Предложение экспертов на 2026 год | Предложение предприятия на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 750 | 1 098 | -2 652 | 1 134 | 1 168 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 163 | 53 | -110 | 55 | 56 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 683 | 305 | -1 378 | 400 | 484 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 194 | 57 | -137 | 59 | 61 |
| 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 | 0 | 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 (рас-четных) 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии  
ИП Задояного Ю.Л.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 1,314 | 506,34 | 0,00% | 665 |
| июль - декабрь | 1,314 | 645,59 | 27,50% | 848 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **2,628** | **575,72** | **13,70%** | **1 513** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 1,314 | 645,59 | 0,00% | 848 |
| июль - декабрь | 1,314 | 608,80 | -5,70% | 800 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **2,628** | **627,09** | **8,92%** | **1 648** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 1,314 | 608,80 | 0,00% | 800 |
| июль - декабрь | 1,314 | 736,88 | 21,04% | 968 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **2,628** | **672,75** | **7,28%** | **1 768** |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ИП Задояного Ю.Л.**

**Расходы на передачу тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 46 | | 46 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 795 | | 777 | | -18 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 285 | | 202 | | -83 | |
| 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 | | 73 | | 73 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 1 080 | | 1 098 | | 18 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 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: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 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 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы (налог на имущество) | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 86 | | 44 | | -42 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | УСНО | 86 | | 44 | | -42 | |
| 3 | Налог на прибыль | 12 | | 9 | | -3 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 305 | | 305 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 0 | | 305 | | 305 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 080 | | 1 098 | | 18 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 98 | | 53 | | -45 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | | 305 | | 305 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | |  | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 59 | | 57 | | -2 | |
| 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 | 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 0 | | 0 | | 0 | |

Приложение № 18 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования   
долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
по сетям ИП Задояного Л.Ю., реализуемые на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на период с 01.01.2025 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабже-ния | Показа- тели энерго-сбереже-ния  и энерге-тической эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топ-ливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ИП Задояный Ю.Л. | 2025 | 1 098 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 19 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ИП Задояного Ю.Л., реализуемые на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на период с 01.01.2025 по 31.12.2027**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ИП  Задояный Ю.Л. | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | 506,34 | x |
| с 01.07.2025 | 645,59 | x |
| с 01.01.2026 | 645,59 | x |
| с 01.07.2026 | 608,80 | x |
| с 01.01.2027 | 608,80 | x |
| с 01.07.2027 | 736,88 | 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 |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | 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 |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | 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 № 20 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Энергоснаб», для расчета величины НВВ и установление тарифа на тепловую энергию, реализуемую   
на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа на 2025 год

**1. Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснаб», сокращенное наименование организации – ООО «Энергоснаб».

ОГРН 1245400027509, ИНН 5402084384, КПП 540201001.

Юридический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

Фактический адрес: 630049, Новосибирская Область, г. Новосибирск, улица Линейная, зд. 28.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Лошкарева Дарья Евгеньевна.

ООО «Энергоснаб» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 24.10.2024 № 2 (вх. от 24.10.2024 № 7189) об установлении тарифа на тепловую энергию на 2025 год.

На основании заявления ООО «Энергоснаб» Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто тарифное дело «Об установлении тарифа   
на тепловую энергию на 2025 год» от 28.10.2024 № РЭК/129- Энергоснаб - 2025.

ООО «Энергоснаб» создано на основании Решения единственного учредителя № 1 от 22.07.2024. Свою деятельность осуществляет в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным (регулируемым) видом деятельности предприятия по коду ОКВЭД 35.30 является Производство, передача   
и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

В обоснование имущественного права ООО «Энергоснаб» представлен договор аренды объектов недвижимого имущества с оборудованием, заключенный с ООО «Коммунсервис» от 02.09.2024 №1. Срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2031. По данному договору передаются в долгосрочную аренду 4 котельные, ранее данное имущество эксплуатировало ООО «ТГК»:

Отдельно стоящее здание (Котельная № 1) – 1 033,90 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ,   
пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33, кадастровый номер 42:15:0103002:373;

Отдельно стоящее здание (Котельная Типография) – 113,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3б, кадастровый номер 42:15:0103001:994;

Отдельно стоящее здание (Котельная Листвянка) – 296,80 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12, кадастровый номер 42:15:0104001:399;

Отдельно стоящее здание (Котельная Нововосточный) – 245,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1, кадастровый номер 42:15:0102006:163.

Постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа   
от 08.07.2024 № 153-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года», за подписью Главы Тяжинского муниципального округа В.Е. Сереброва, утверждена схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа на период до 2040 года (актуализация   
на 2025 год). Из схемы теплоснабжения следует, что МКП «Комфорт», является единой теплоснабжающей организацией. ООО «Энергоснаб» осуществляет производство тепловой энергии на территории Тяжинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП «Комфорт». Далее МКП «Комфорт» реализует тепловую энергию конечным потребителям.

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами марок КВм-3,0, КВр-1,25. Установленная мощность котельных – 28,8 Гкал/ч.

Основным видом топлива является бурый уголь марки 3Бр. Поставщик ООО «Профит». Топливо доставляется автомобильным транспортом   
и хранится на угольных складах котельных. На всех котельных имеются склады угля различной вместимости.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с МУП «Комфорт».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

На предприятии затраты ведутся в соответствии с учетной политикой предприятия, утвержденной Приказом от 02.09.2024 № 1.

ООО «Энергоснаб» применяет упрощенную систему налогообложения. Объект налогообложения – доход, уменьшенный на величину расхода,   
но не менее 1% с оборота в год. В связи с этим все затраты рассчитаны с учетом НДС.

**2. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

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» (далее Основы ценообразования);

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения   
и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил 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   
и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 05.2010 № 340»;

Постановление РЭК Кузбасса от 20.10.2020 № 267 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области – Кузбасса»;

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) с учетом Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808   
«Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат».

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.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованным 30.09.2024   
на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2025 год составил 105,8 %.

**3. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Энергоснаб» по установлению тарифов на 2025 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», утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом. Прошиты, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**4. 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.

**5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат   
и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год**

На установление тарифа ООО «Энергоснаб» обратилось впервые.   
В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в случае, если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) в целях расчета тарифов применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат). Согласно пункту 18 Основ ценообразования срок действия тарифов, установленных методом экономически обоснованных расходов (затрат), составляет не более 1 финансового года.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога   
на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые   
на прибыль после налогообложения), величины расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации, величины налога   
на прибыль, а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации.

Согласно пункту 33 Основ ценообразования, расходы, связанные   
с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят   
из следующих групп расходов:

1) топливо;

2) прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель;

3) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) сырье и материалы;

5) ремонт основных средств;

6) оплата труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда;

7) амортизация основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы:

8.1) расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг;

8.2) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских   
и консультационных услуг, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг);

8.3) 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;

8.4) арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи;

8.5) расходы на служебные командировки;

8.6) расходы на обучение персонала;

8.7) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

8.8) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи.

* 1. **Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются   
на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения -   
на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год   
и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Объем полезного отпуска тепловой энергии от собственных котельных   
на потребительский рынок, согласно схеме теплоснабжения Тяжинского муниципального округа, актуализированной на 2025 год постановлением администрации Тяжинского муниципального округа от 08.07.2024 № 153-п (https://www.tyazhin.ru/index/zhkh/0-171), составит 27 886,38 Гкал.

Потери тепловой энергии от котельных ООО «Энергоснаб» по тепловым сетям МКП «Комфорт», утверждены постановлением РЭК Кузбасса   
от 28.11.2024 № 414 в размере 7 883,00 Гкал.

Согласно пункту 22 (1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.   
В связи с тем, что ООО «Энергоснаб» ранее не осуществляло регулируемые виды деятельности, специалисты предлагают принять к расчету фактические значения полезного отпуска за 2021-2023 годы по данным ООО «ТГК», которое ранее эксплуатировало котельные по данному узлу. Информация по факту 2021-2023 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT

Динамика полезного отпуска тепловой энергии для населения представлена в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2021 | 22 188,18 |  |
| 2022 | 20 938,13 | -5,63 |
| 2023 | 18 214,00 | -13,01 |
| 2025 | 16 516,07 | - 9,32 в среднем |

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
и составили 1,92 % или 700,21 Гкал.

Объемные показатели сведены в таблицы 2 и 2.1.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Энергоснаб»   
(Тяжинский муниципальный округ) на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | | Предложение экспертов | | |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка тепловой энергии | Гкал | 36 469,47 | 20 640,97 | 15 828,50 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 35 769,26 | 20 244,67 | 15 524,59 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 27 886,38 | 15 783,12 | 12 103,26 |
| 3.1 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 27 886,38 | 15 783,12 | 12 103,26 |
| 3.1.1 | Прочие потребители | Гкал | 27 886,38 | 15 783,12 | 12 103,26 |
| 4 | Потери в сетях МКП «Комфорт» | Гкал | 7 882,88 | 4 461,55 | 3 421,33 |
| 5 | Расход тепла на собственные нужды | Гкал | 700,21 | 396,30 | 303,91 |

Таблица 2.1

Справочно: Расшифровка полезного отпуска тепловой энергии,   
отпускаемой с коллекторов «Прочим потребителям» на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск «Прочим потребителям»,  в том числе: | 35 769,26 | 20 244,67 | 15 524,59 |
| 1.1 | - жилищные организации | 16 516,07 | 9 347,76 | 7 168,31 |
| 1.2 | - бюджетные организации | 10 413,74 | 5 893,96 | 4 519,78 |
| 1.3 | - прочие потребители | 956,57 | 541,40 | 415,17 |
| 1.4 | - покупка потерь от сетей МКП «Комфорт» | 7 882,88 | 4 461,55 | 3 421,33 |

* 1. **Расходы на сырье и материалы**

Предприятием на 2025 год заявлены расходы по статье на уровне 4 617,65 тыс. руб., в том числе: расходы на приобретение реагентов, для фильтрующих установок, в размере 583,21 тыс. руб., вспомогательные материалы в размере 3 413,16 тыс. руб., ГСМ в размере 621,28 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов: расчет стоимости химических реагентов   
на выработку тепловой энергии на 2025 год, договор с ООО «Регионсоль»   
№ 226/09 от 16.09.2024 (поставка технической соли), коммерческое предложение ООО ТД «Чистая вода» (поставка реагента Экотрит В-22), расчет затрат   
на вспомогательные материалы и ГСМ.

Расходы на реагенты эксперты принимают от фактически сложившихся расходов за 2023 год по предыдущему оператору ООО «ТГК» с учетом ИПЦ, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2024, что составило 138,63 тыс. руб. (138,63 тыс. руб. = 121,32 тыс. руб. × 1,080 (индекс 2025/2024) ×1,058 (индекс 2024/2023)).

Затраты на вспомогательные материалы принимаются экспертами   
в размере 2 019,54 тыс. руб., исходя из фактически сложившихся расходов   
за 2023 год по предыдущему оператору ООО «ТГК» с учетом ИПЦ, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2024, (2 019,54 тыс. руб. = 1 767,43 тыс. руб. × 1,080 (индекс 2025/2024) ×1,058 (индекс 2024/2023)).

Затраты на ГСМ принимаются экспертами в размере 621,28 тыс. руб. исходя из произведенного расчета ГСМ для автомобилей на 2025 год.

Экономически обоснованная величина затрат на 2025 год по статье составит 2 779,44 тыс. руб.

* 1. **Расходы на топливо**

Предприятием на 2025 год заявлены расходы на топливо в размере 59 323,75 тыс. руб.

В качестве топлива организация использует бурый уголь марки 3Бр.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии с пунктом 26 Методических указаний.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утвержденного постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.12.2024 № 519, в размере 208,70 кг.у.т./Гкал.

Низшая теплота сгорания принимается, исходя из калорийности, отраженной в договоре поставки от 29.09.2023 № 2023.179629 с ООО «Профит».

Удельный расход натурального топлива составил: 217,90 кг.у.т./Гкал (норматив удельного расхода условного топлива) / 0,69 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 302,46 кг/Гкал.

Расчетный объем натурального топлива по углю марки 3Бр на 2025 год составит 10 818,91 тонн = 35,769 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × (302,46 кг/Гкал (удельный расход натурального топлива) / 1 000.

Перечень источников информации о ценах (тарифах) и расходах, последовательно используемых в приоритетном порядке для определения плановых (расчетных) значений расходов (цен), содержится в пункте 28 Основ ценообразования и включает в том числе:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей, если цены (тарифы)   
на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные   
в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации   
на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Экспертами в расчетах учтена цена топлива (угля марки 3Бр) на 2025 год   
с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития России «Уголь бурый» в размере на 2025 год – 105,8 % (прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2024) составит 1 462,69 руб./т. (НДС не облагается),   
в соответствии с договором поставки от 29.09.2023 № 2023.179629   
с ООО «Профит», договор заключен до 30.09.2024 с помощью закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223.

Информация о конкурсных процедурах расположена по адресу (https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=32312709562). Извещение о закупке № 32312709562. Конкурс состоялся.

Поскольку представленный договор заключен по результатам торгов орган регулирования применяет подпункт «б» пункта 28 Основ ценообразования   
№ 1075, в части использования установленной цены на уголь марки 3БР   
в договорах, при определении плановых (расчетных) значений расходов регулируемой организации.

Доставка угля марки 3БР до центрального склада, согласно представленным документам, производится автотранспортом. Стоимость перевозки одной тонны угля марки 3БР включена в стоимость договора  
29.09.2023 № 2023.179629 с ООО «Профит» в размере 1 900,00 руб./т. Поскольку договор заключен по результатам торгов, орган регулирования применяет подпункт «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 в части использования установленной в договоре цены услуг при определении плановых (расчетных) значений расходов регулируемой организации.

Стоимость транспортировки котельного топлива от центрального склада ООО «Энергоснаб» до малых котельных рассчитана исходя из сложившегося объема натурального топлива (10 818,91 т), грузоподъемности а/м КАМАЗ 65115 (10 т), времени на один рейс с погрузкой и разгрузкой (2,2 часа), стоимости маш./часа на 2025 год 2 481,70 руб. /маш. час., согласно калькуляции, утвержденной руководителем предприятия, что не превышает сметной цены   
на эксплуатацию автотранспортных средств на 2025 год 3 294,60 руб./маш. час. (2 568,11 руб./маш. час. × 1,230 (ИЦП транспорт 2024 год) × 1,043 (ИЦП транспорт 2025 год), согласно сборнику информационно-аналитических материалов «Цены в строительстве» № 07, июль 2023 года. Стоимость транспортировки котельного топлива на 2025 год составила 1 411,38 тыс.руб.

Расходы на подталкивание угля, погрузку на автомашины рассчитаны исходя из сложившегося объема натурального топлива (10 818,91 т), работы экскаватора - погрузчика CAT428E, грузоподъемностью 3 тонн, объемом погрузочного ковша 1 м3, времени на одну погрузку (0,017 часа), время работы 247 дней в году, стоимости маш. / часа на 2025 год 2 700,00 руб./маш. час., согласно коммерческому предложению ООО «Профит», что не превышает рыночных цен на эксплуатацию экскаватора - погрузчика с аналогичными характеристиками с сайта <https://perevozka24.ru>.

Стоимость расходов на подталкивание угля, погрузку на автомашины котельного топлива на 2025 год составила 1 884,44 тыс.руб.

Расходы на нормативный неснижаемый запас топлива предприятием заявлен в размере 400 тонн, в сумме 1 797,60 тыс. руб.

Расходы на создание резерва топлива по расчету экспертов составят:

390 т × (1 462,69 руб./т + 2 086,00 руб./т) / 1000= 1 383,99 тыс. руб., где 1 462,69 руб./т – цена угля,

2 086,00 руб./т – стоимость транспортировки 1 тонны угля.

Таким образом, расходы на топливо на 2025 год по расчетам экспертов составили 45 062,23 тыс. руб. В том числе:

- расход натурального топлива ‒ 10 818,91 т.;

- цена натурального топлива без перевозки – 1 462,69 руб./т.

- стоимость перевозки до центрального склада – 2 086,00 руб./т.;

- стоимость перевозки угля с центрального склада до малых котельных –   
314,35 руб./т.

- стоимость погрузки, буртовки – 174,18 руб./т.

Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной   
и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

Предприятием на 2025 год заявлены расходы на приобретение электрической энергии в сумме 10 880,22 тыс. руб. при объеме электрической энергии 1 501,14 тыс. кВт×ч и тарифа 7,25 руб./кВт×ч.

В обоснование планируемых расходов предприятие представило реестр покупной электроэнергии за 2023 год по предыдущему оператору ООО «ТГК».

Эксперты принимают уровень потребления, предложенный предприятием, в размере 1 501,14 тыс. кВт×ч, что соответствует уровню потребления электроэнергии по фактическим данным на производство тепловой энергии   
из шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT ООО «ТГК».

Средневзвешенная цена электроэнергии принята по представленному реестру покупной электроэнергии за 2023 год, с применением индексов цен производителей Минэкономразвития РФ по электрической энергии на 2024 год (105,1 %) и 2025 год (109,8 %). Цена 1 кВт×ч электроэнергии на 2025 год составит 7,25 руб./кВт×ч. = 6,28 руб./кВт×ч × 1,051 × 1,098.

Расходы по статье на 2025 год, по мнению экспертов, составят 10 878,94 тыс. руб.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием на 2025 год заявлены расходы по статье в сумме   
1 678,33 тыс. руб. на общее количество воды 19,76 тыс. м3.

В обоснование планируемых расходов представлен расчет объема водопотребления на котельных ООО «Энергоснаб» на 2025 год.

Экспертами предлагается учесть объем воды на производство тепловой энергии в размере 19,76 тыс. м3 (на заполнение системы отопления зданий,   
на промывку и опресовку системы, расходы на собственные нужды котельной, заполнение сети).

ООО «Энергоснаб» приобретает воду питьевого качества   
у МКП «Комфорт». Цена холодной воды рассчитана от утвержденного тарифа на 2025 год, согласно постановлению от 25.11.2022 № 614 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный район)» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.10.2023 № 201, от 16.04.2024 № 66,   
от 07.05.2024 № 86, от 26.11.2024 № 407), тариф с 01.01.2025 в размере 70,99 руб./м3 (с НДС), c 01.07.2025 в размере 79,51 руб./м3 (с НДС).

Расходы на приобретение холодной воды на 2025 год, эксперты предлагают учесть в размере 1 481,81 тыс. руб.

* 1. **Расходы на оплату труда**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в сумме 54 746,03 тыс. руб., при численности 83 единиц и среднем уровне заработной платы 54 728,51 руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов предприятие представило расчет нормативной численности, штатное расписание на 2025 год, приказ   
об утверждении локальных нормативных актов (правила внутреннего распорядка, положение об оплате труда и премировании работников).

Согласно пункту 42 Основ ценообразования, при определении расходов   
на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования,   
а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно представленному расчету нормативной численности предприятием планируется численность персонала на уровне 83,36 единицы,   
в том числе АУП – 24 ед., ППП – 59,36 ед.

Эксперты, проанализировав представленные документы отмечают, что расчет нормативной численности производственного персонала выполнен согласно приказу Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Нормативная численность производственного персонала составила 60 человек,   
с учетом 3 - х сменного режима работы персонала, с учетом коэффициента невыходов 1,2.

Нормативный расчет численности управленческого персонала выполнен   
в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий». Расчетная нормативная численность общего руководства предприятия в соответствии с таблицей 1 приказа Госстроя России № 74, составляет 13 единиц управленческого персонала, что соответствует численности работников предприятия до 150 человек. В соответствии с пунктом 1.9 приказа Госстроя России № 74 в случае, если числовые значения факторов значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции.

Таким образом, расчетная нормативная численность управленческого персонала с применением метода интерполяции, с учетом коэффициента невыходов (1,2) составит 6,24 ед. = 13 / 150 × 60 × 1,2.

По данным Администрации Тяжинского муниципального округа Кемеровской области, согласно статистическим данным средняя заработная плата по крупным и средним предприятиям за 2023 год по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» составила 37 442,00 руб./чел./мес. Средняя зарплата работников данной отрасли на 2025 год с применением ИПЦ на 2024 год (1,080) и на 2025 год (1,058), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ 30.09.2024, составит 42 782,73 руб./чел./мес. (37 442,00 × 1,08 × 1,058 = 42 782,73 руб./чел./мес.)

Затраты на оплату труда на 2025 год составят: 66,24 чел. × 42 782,73 руб./чел./мес. × 12 / 1 000 = 34 007,13 тыс. руб.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 16 423,81 тыс. руб.

В расходы по статье включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с пунктом 5.1 статьи 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000   
№ 117-ФЗ (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со статьей 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда);

- 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»).

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, общий процент отчислений на социальные нужды составит 30 % (сумма страховых взносов в фонды).

Общий фонд оплаты труда ООО «Энергоснаб» на 2005 год составляет 34 007,13 тыс. руб. Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 10 202,14 тыс. руб. = 34 007,13 тыс. руб. × 30,0 %.

* 1. **Расходы на ремонт**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов   
к ремонтной программе на 2025 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 22 132,30 тыс. руб. Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии   
и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием представлена ремонтная программа. В состав обосновывающих документов вошли планы ремонтов на 2025 год включительно, локальные сметные расчеты, ведомости объемов работ, акты технического обследования технологического оборудования.

В соответствии с пунктом 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы)   
на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные   
в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации   
и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год   
к предыдущему году).

Экспертами был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий. В качестве обоснования были представлены планы ремонтов на 2025 год, ведомости объемов работ, акты технического обследования технологического оборудования. По результатам анализа документов эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными не в полном объеме. Замечания экспертов отражены в таблице 3.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий.   
В качестве обоснования стоимости представлены локальные сметные расчеты. По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам с применением ИПЦ на 2025 год в размере 105,8%.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на 2025 год в размере 5 351,54 тыс. руб. согласно таблице 3.

Таблица 3

Программа капитального ремонтного обслуживания ООО «Энергоснаб» на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Предложения предприятия | | | Замечания экспертов | Предложения экспертов, тыс. руб. |
| Сметная стоимость  в ценах 2024 года, тыс. руб. | | Стоимость мероприятия на 2025 год, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33 | | | | | | |
| 1 | Ревизия котла  (4 шт.) | 1 571,05 | | 1 666,88 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется чистка  и регулировка котла, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 2 | Замена котла (2 шт.) | 2 566,71 | | 2 723,28 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 1 357,79 |
| 3 | Замена топки (2 шт.) | 2 083,66 | | 2 210,76 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 1 102,25 |
| 4 | Ремонт ШЗУ | 133,67 | | 141,82 |  | 141,42 |
| 5 | Ремонт ЗУ (6 шт.) | 141,27 | | 149,89 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 24,91 |
| 6 | Ревизия оборудования (поддувы) | 100,58 | | 106,71 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 7 | Ревизия дымососов | 100,58 | | 106,71 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 8 | Ремонт грейферной установки | 104,31 | | 110,67 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется демонтаж грейферной установки и монтаж, а также его испытание, при этом какой-либо ремонт отсутствует | 0,00 |
| 9 | Ремонт дробилки | 264,22 | | 280,34 |  | 279,55 |
| 10 | Ревизия запорной арматуры | 300,51 | | 318,84 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретной запорной арматуры, подвергающейся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 11 | Электромонтажные работы | 335,32 | | 355,78 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретного оборудования, эл. двигателей, подвергающихся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 12 | Косметический ремонт котельной | 125,09 | | 132,72 |  | 132,34 |
| 13 | Ремонт кровли | 185,35 | | 196,66 | Отсутствует экспертиза строительных конструкций | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| 14 | Ремонт здания котельной | 348,72 | | 369,99 |  | 0,00 |
| 15 | Ремонт ворот котельной | 127,49 | | 135,27 |  | 0,00 |
| 16 | Резервуары ремонт | 1 723,13 | | 1828,24 |  | 0,00 |
| Котельная «Типография», пгт. Тяжинский, ул. Советская, 3б | | | | | | |
| 17 | Ремонт котлов  (4 шт.) | 766,17 | 812,91 | | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 202,653 |
| 18 | Ремонт ЗУ (4 шт.) | 94,09 | 99,83 | | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 24,887 |
| 19 | Ревизия оборудования (поддувы) | 67,09 | 71,18 | | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 20 | Ревизия дымососов | 67,09 | 71,18 | | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 21 | Ревизия запорной арматуры | 161,50 | 171,36 | | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретной запорной арматуры, подвергающейся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 22 | Электромонтажные работы | 184,40 | 195,65 | | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретного оборудования, эл. двигателей, подвергающихся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 23 | Косметический ремонт котельной | 35,90 | 38,09 | |  | 37,98 |
| 24 | Ремонт кровли | 46,41 | 49,24 | | Отсутствует экспертиза строительных конструкций | 0,00 |
| 25 | Ремонт здания котельной | 313,83 | 332,97 | | 0,00 |
| 26 | Ремонт дымогарной трубы | 172,30 | 182,81 | | 0,00 |
| Котельная п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12 | | | | | | |
| 27 | Ремонт котлов  (4 шт.) | 2761,45 | | 2929,90 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 730,404 |
| 28 | Ревизия дымососов | 67,09 | | 71,18 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 29 | Ревизия оборудования (поддувы) | 67,09 | | 71,18 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| 30 | Ревизия запорной арматуры | 53,50 | | 56,76 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретной запорной арматуры, подвергающейся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 31 | Электромонтажные работы | 150,91 | | 160,12 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретного оборудования, эл. двигателей, подвергающихся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 32 | Косметический ремонт котельной | 30,28 | | 32,13 |  | 32,037 |
| 33 | Ремонт здания котельной | 87,16 | | 92,48 | Отсутствует экспертиза строительных конструкций | 0,00 |
| 34 | Ремонт ворот | 63,81 | | 67,70 | 0,00 |
| Котельная п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1 | | | | | | |
| 35 | Ремонт котлов  (4 шт.) | 4 637,24 | | 4 920,11 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 1 226,55 |
| 36 | Ревизия дымососов | 67,09 | | 71,18 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 37 | Ревизия оборудования (поддувы) | 67,09 | | 71,18 | Согласно ведомости объемов работ и локальной сметы планируется регулировка оборудования, что не относится к ремонтным работам | 0,00 |
| 38 | Ревизия запорной арматуры | 66,76 | | 70,83 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретной запорной арматуры, подвергающейся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 39 | Ремонт ЗУ (4 шт.) | 92,88 | | 98,55 | Скорректирован объем работ (1 шт.) | 24,57 |
| 40 | Электромонтажные работы | 201,14 | | 213,41 | В акте технического обследования, ведомости объемов работ, локальной смете отсутствует обозначение конкретного оборудования, эл. двигателей, подвергающихся ревизии и ремонту | 0,00 |
| 41 | Косметический ремонт котельной | 32,32 | | 34,29 |  | 34,19 |
| 42 | Ремонт дымогарной трубы | 229,78 | | 243,80 | Отсутствует экспертиза строительных конструкций | 0,00 |
| 43 | Ремонт ворот | 63,81 | | 67,70 | 0,00 |
| Итого | | 20 698,34 | | 22 132,29 |  | 5 351,54 |

* 1. **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

**Исследования качества угля**

Предприятием заявлены расходы на лабораторные испытания угольной продукции в сумме 164,52 тыс. руб. В обоснование затрат представлены расчет стоимости услуг на 2025 год, коммерческие предложения ООО «А-Энерго»,   
АО «ЗСИЦентр» на 2024 год.

Согласно коммерческому предложению с наименьшим уровнем цен   
ООО «А-Энерго» на 2024 год, стоимость полного (развернутого) анализа составляет 9,97 тыс. руб. Экспертами рассчитаны затраты, с учетом ИПЦ (105,8), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2024) на 2025 год в размере: 168,82 тыс. руб.= (9,97 тыс. руб.× 4 котельные × 4 квартала × 1,058).

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень эксперты считают целесообразным принять расходы по предложению предприятия в размере 164,52 тыс. руб.

**Размещение (в части захоронения) производственных отходов (шлака)**

Предприятием заявлены расходы на складирование и захоронение золошлаковых отходов в сумме 318,31 тыс. руб. В обоснование затрат представлены расчет стоимости утилизации золошлаковых отходов на 2025 год, договор № 75/25, заключенный с ООО «Эдельвейс М» на размещение (захоронение) отходов 4, 5 класса опасности на полигоне г. Мариинска.

Экспертами проведен анализ представленных документов. Расчет расходов по статье выполнен согласно цены утилизации золошлаковых отходов 215 руб. за 1 тонну, расхода натурального топлива в размере 10 818,91 тонн, зольности угля в размере 8,2 %, согласно договору поставки угля № 2023.179629 от 29.09.2023. Экономически обоснованная величина затрат на 2025 год   
по расчетам экспертов составляет 10 818,91 тонн × 8,2 % × 215 руб./т = 190,74 тыс. руб.

**Оценка специальных условий труда**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 75,40 тыс. руб.

В обоснование затрат по статье предоставлены расчет затрат на услуги   
по проведению специальной оценки условий труда на 2025 год, коммерческие предложения ООО «РусЭкоАудит», ООО «Рибут», ООО «Атон-Кузбасс»,   
ООО ЦЭУТ «Эксперт».

Специальная оценка условий труда (СОУТ) на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет, в соответствии с Федеральным законом   
от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда».

Перечень профессий (специальностей), подлежащих специальной оценке условий труда на наличие вредных производственных факторов составляет 52 человека.

Согласно коммерческому предложению с наименьшим уровнем цен   
ООО «РусЭкоАудит» на 2025 год оказание услуг по специальной оценке условий труда на одном рабочем месте составляет 1,45 тыс. руб.

Экономически обоснованная величина затрат на 2025 год составит   
1,45 тыс. руб. × 52 чел. / 5 лет = 15,08 тыс. руб.

**Устройство санитарно-защитных зон (ССЗ)**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 2 062,00 тыс. руб.

Правила установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, регламентирующие требования к санитарно-защитным зонам утверждены постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222.

Согласно коммерческому предложению на 2024 год ООО «Атон-Кузбасс», стоимость разработки проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для 1 площадки предприятия составляет 95,00 тыс. руб. Эксперты произвели расчет стоимости затрат по данной статье на 4 котельные с учетом ИПЦ (105,8), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2024) на 2025 год, в размере 402,04 тыс. руб. Разработка проекта СЗЗ действует в течение 5 лет, эксперты предлагают учесть сумму 402,04 тыс. руб. равными долями на 5 лет в размере 80,40 тыс. руб. (402,04 тыс. руб. / 5 лет).

Согласно коммерческому предложению на 2024 год ООО «Атон-Кузбасс» стоимость услуг лабораторного исследования на границе ССЗ для одной котельной составляет 250,00 тыс. руб. Эксперты произвели расчет стоимости затрат по данной статье на 4 котельные с учетом ИПЦ (105,8), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2024) на 2025 год, в размере 1 058,00 тыс. руб. Лабораторный контроль границ СЗЗ проводятся ежегодно.

Эксперты предлагают учесть на 2025 год по 4 котельным затраты   
по данной статье в размере 1 138,40 тыс. руб. (80,04 тыс. руб. + 1 058,00 тыс. руб. = 1 138,40 тыс. руб.).

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 824,80 тыс. руб.

Согласно коммерческому предложению на 2024 год ООО «Атон-Кузбасс», стоимость разработки проекта НДВ для 1 котельной составляет 200,00 тыс. руб. Эксперты произвели расчет стоимости затрат по данной статье на 4 котельные с учетом ИПЦ (105,8), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2024) на 2025 год, в размере 846,40 тыс. руб. Срок действия нормативов допустимых выбросов составляет 7 лет, в соответствии с постановлением Правительства от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух». Эксперты предлагают учесть сумму 846,40 тыс. руб. равными долями на 7 лет в размере 120,91 тыс. руб. (846,40 тыс. руб. / 7 лет).

**Обслуживание приборов учета тепловой энергии**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 168,00 тыс. руб.

По данной статье предоставлен договор, заключенный на 2025 год   
с индивидуальным предпринимателем Стаиным Николаем Викторовичем   
от 17.10.2024 № 1Э. Данным договором предусматриваются снятие показания приборов и передача данных, выявление и устранение неисправностей оборудования узлов учета тепловой энергии. Поверка манометров согласно Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому   
и атомному надзору от 15.12.2020 № 536 в соответствии с пунктом 305 должна осуществляться не реже одного раза в 12 месяцев.

Согласно договору, техническое обслуживание приборов учета тепловой энергии для 1 котельной составляет 42,00 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть на 2025 год расходы на 4 котельные в размере 168,00 тыс. руб.

**Обучение по обращению с отходами**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 37,12 тыс. руб.

В соответствии со статьей 15 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» требования к профессиональной подготовке лиц, допущенных к обращению с отходами I - IV класса опасности обязаны иметь профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I - IV класса опасности. Итогом обучения становится получение удостоверения или свидетельства на право работы с опасными отходами, срок действия которого ограничен пятью годами.

Согласно коммерческому предложению ООО «Атон-Кузбасс» на 2024 год, обучение по курсу «Обращение с отходами I - IV классов опасности» для одного слушателя составляет 4,50 тыс. руб.

Расходы на обучение по обращению с отходами экспертами рассчитаны   
с учетом ИПЦ (105,8), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2024) на 2025 год, в размере 34,28 тыс.руб. ((4,50 тыс. руб. × 36 человек × 1,058) ÷ 5 лет). Затраты по статье принимаются в размере 34,28 тыс. руб.

* 1. **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам   
     с организациями**

**Расходы на оплату услуг связи**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 133,99 тыс.руб.   
По данной статье предоставлены расчет затрат на услуги связи на 2025 год, коммерческое предложение ПАО «Ростелеком» от 16.10.2024.

Эксперты отмечают, что планируемые предприятием расходы   
не превышают фактические расходы на услуги связи, сложившиеся   
по предыдущему оператору ООО «ТГК» с учетом ИПЦ, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 24.09.2024, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2024, что составило 144,05 тыс. руб. (126,07 тыс. руб. × 1,080 (индекс 2025/2024) ×1,058 (индекс 2024/2023)).

Расходы по статье приняты на уровне предложения предприятия, в размере 133,99 тыс. руб.

**Расходы на оплату услуг охраны**

Предприятием заявлены расходы на услуги охраны в размере 78,58 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены договор, заключенный с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области-Кузбассу» от 16.10.2024 № 77-24 ТЖ   
о реагировании на сигнал «Тревога» поступающих с объектов подразделениями вневедомственной охраны посредством использования кнопки экстренного вызова полиции с передачей тревожных сообщений по каналу GSM, расчет затрат на услуги охраны на 2025 год.

По вышеуказанному договору стоимость охраны за месяц составляет 6 048,73 руб. Обоснованная величина затрат на 2025 год составит 72,58 тыс. руб. (6 048,73 руб. × 12 месяцев = 72,58 тыс. руб.).

**Расходы на охрану труда**

Предприятием заявлены расходы на услуги охраны в размере 548,36 тыс. руб., включая затраты на приобретение аптечек первой помощи работникам – 10,40 тыс. руб., на проведение периодических медосмотров работников – 139,74 тыс. руб., затрат на приобретение огнетушителей – 14,83 тыс. руб., затрат   
на приобретение смывающих и (или) обезвреживающих средств 383,40 тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2025 год, по расчетам экспертов, составят 519,11 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2025 год, как экономически обоснованные.

Результаты анализа расходов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Расчет расходов на охрану труда

| № | Наименование показателя | Предложения предприятия,  тыс. руб. | Предложения экспертов,  тыс. руб. | Корректировка | Обоснования, пояснения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 | 6 |
| 1 | расходы на приобретение аптечек первой помощи работникам | 10,40 | 5,20 | - 5,20 | 1) затраты на приобретение аптечек первой помощи;  2) прайс лист из сети интернет на приобретение аптечек первой помощи;  С 01.09.2024 Минздрав РФ приказом от 24.05.2024  № 262 изменил требования к аптечкам первой помощи. Аптечки первой помощи работникам не комплектуются лекарственными средствами, а только перевязочными материалами и изделиями для реанимации.  Расходы скорректированы экспертами исходя  из количества необходимых комплектов аптечек. |
| 2 | расходы на проведение периодических медосмотров работников | 139,74 | 115,68 | - 24,06 | 1) расчет затрат на проведение периодических медосмотров;  2) прейскурант цен на медицинские услуги ГБУЗ «Тяжинская районная больница»;  Расходы скорректированы экспертами исходя  из фактической численности персонала. |
| 3 | расходы на приобретение огнетушителей | 14,83 | 14,83 | 0,00 | 1) расчет затрат на приобретение огнетушителей;  2) предварительная заявка ООО «Комус» на поставку огнетушителей;  Корректировка относительно предложения предприятия отсутствует. |
| 4 | расходы на приобретение смывающих и обезвреживающих средств | 383,40 | 383,40 | 0,00 | 1) приказ № 1-п от 23.09.2024 «О выдаче смывающих  и (или) обезвреживающих средств» с указанием наименования рабочих мест и норматива выдачи  на одного работника в месяц смывающих и (или) обезвреживающих средств, расчет затрат на смывающие и обезвреживающие средства на 2025 год;  2) коммерческое предложение ООО «Комус»  на смывающие и обезвреживающие средства;  Расходы скорректированы экспертами исходя  из фактической численности персонала. |
|  | ИТОГО | 548,36 | 519,11 | - 29,25 |  |

**Контрольно-кассовое обслуживание**

Предприятием заявлены расходы по контрольно-кассовому обслуживанию в размере 112,43 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены расчет затрат на контрольно-кассовое обслуживание на 2025 год, коммерческое предложение ИП Фрошгайзер Е.А., проект договора на оказание научно-технических услуг, расчет по оказанию научно-технических услуг на 2025 год.

ООО «Энергоснаб» осуществляет производство тепловой энергии   
на территории Тяжинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП «Комфорт». Далее МКП «Комфорт» реализует тепловую энергию конечным потребителям.

Эксперты признают расходы ООО «Энергоснаб» на контрольно-кассовое обслуживание в размере 112,43 тыс. руб. экономически не обоснованными   
и предлагают к исключению из НВВ на 2025 год по причине отсутствия работы предприятия с конечными потребителями.

**Спецодежда**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 658,55 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены приказ № 2-п от 23.09.2024 «О выдаче средств индивидуальной защиты», приложение к приказу с указанием профессий и должностей, имеющих право на получение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, расчет затрат на спецодежду   
на 2025 год, коммерческое предложение ООО «Комус», коммерческое предложение ООО «Русстекс», коммерческое предложение ООО ТД «Кузнецкий Альянс».

Эксперты произвели расчет, согласно нормам выдачи на год (штуки, комплекты, пара) и срока носки спецодежды, использую коммерческие предложение с наименьшим уровнем цен. Экономически обоснованная величина затрат на 2025 год составила 620,00 тыс. руб.

**Расходы на молоко**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 260,73 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены приказ № 3-п от 23.09.2024   
«Об утверждении перечня должностей и профессий работников, имеющих право на получение молока и других равноценных продуктов», расчет затрат   
на компенсацию молока на 2025 год, каталог средних потребительских цен   
на отдельные товары и услуги по Российской Федерации в 2024 году.

Работникам, занятым на рабочих местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, выдаются бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты ([часть 1 статья 222](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=475114&dst=2771) ТК РФ). Нормы и условия выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов закреплены приказом Минтруда России от 12.05.2022 № 291н. Пунктом 4 данного приказа установлена норма бесплатной выдачи молока - 0,5 литра за смену независимо   
от продолжительности смены.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу средняя потребительская цена за 2023 год по товару «Молоко питьевое цельное пастеризованное 2,5 - 3,2 % жирности, л.» (https://42.rosstat.gov.ru/folder/38681) составила 74,13 руб. Средняя цена молока за литр на 2025 год с применением ИПЦ на 2024 (1,080) и на 2025 год (1,058), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ 30.09.2024, составляет 84,70 руб. (74,13 руб. / л. × 1,080 × 1,058 = 84,70 руб. / л.).

Предложенная предприятием цена за литр молока в размере 83,40 руб.   
не превышает среднерыночной цены по Кемеровской области - Кузбассу. Расходы по статье приняты на уровне предложения предприятия, в размере 236,69 тыс. руб.

**Консультационные услуги**

Предприятием заявлены расходы на консалтинговые услуги в сумме 138,54 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены расчет затрат на услуги   
по сопровождению системы Консультант Плюс на 2025 год, коммерческое предложение ООО «Компания Квадро Плюс – Сервис».

Согласно коммерческому предложению ООО «Компания Квадро Плюс – Сервис» на 2025 год, стоимость услуг по адаптации и сопровождению справочно – правовой системы Консультант Плюс – комплект Оптимальный за период январь 2025 – июнь 2025 года составляет 56,25 тыс. руб. Стоимость данных услуг на 2025 год экспертами принята в размере 112,51 тыс. руб. (56,25 тыс. руб. × 2 полугодия = 112,51 тыс. руб.).

* 1. **Арендная плата имущества**

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере   
12 840,00 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов по аренде котельных предприятие представило договор аренды объектов недвижимости с оборудованием   
с ООО «Коммунсервис» от 02.09.2024 № 1, сроком до 31.01.2031.

Предметом договора являются следующее имущество (здания котельных):

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 113 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, 3б. Кадастровый номер 42:15:0103001:994;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 1 033,9 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33. Кадастровый номер 42:15:0103002:373;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 296,8 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12. Кадастровый номер 42:15:0104001:399;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 245 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1. Кадастровый номер 42:15:0102006:163.

Согласно пункту 45 Основ ценообразования, экономически обоснованный уровень арендной платы, определяется органами регулирования исходя   
из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество   
и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным   
в аренду.

Поскольку ООО «Энергоснаб» применяет упрощенную форму налогообложения, что освобождает его от уплаты налога на прибыль, налога   
на имущество и НДС. В представленных документах отсутствует расчет амортизационных отчислений. Эксперты принимают расходы по статье   
в нулевой оценке

* 1. **Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы на арендную плату офисных помещений в размере 3 416,87 тыс. руб., в том числе заявлены расходы на аренду транспорта в размере 2 508,00 тыс. руб., на аренду офисных помещений в размере 908,87 тыс. руб.

**Аренда транспортных средств**

Предприятием представлены договор аренды транспортного средства без экипажа № 1 от 01.10.2024, заключенный с ООО «Коммунсервис-НК». Предмет договора - автомобиль марки GEELY COOLRAY, арендная плата по договору составляет 88,00 тыс. руб. в месяц, договор аренды транспортного средства без экипажа № б/н от 01.10.2024, заключенный с ООО «ТГК-НК». Предмет договора - автомобиль марки KIA RIO, арендная плата по договору составляет 71,00 тыс. руб. в месяц, договор аренды транспортного средства без экипажа № б/н   
от 01.10.2024, заключенный с ООО «ПромСибУглеМет». Предмет договора - автомобиль марки УАЗ ПИКАП, арендная плата по договору составляет 50,00 тыс. руб. в месяц.

Согласно пункту 45 Основ ценообразования арендная плата, включается   
в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных   
с владением имуществом, переданным в аренду, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный   
в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере. Также отмечается, что срок полезного использования автомобилей составляет 3-5 лет, согласно третьей амортизационной группе.

В результате проведенного анализа, эксперты предлагают учесть   
в плановых расходах на 2025 год арендную плату транспортных средств   
в размере 845,32 тыс. руб., только в части амортизационных отчислений   
и транспортного налога.

**Аренда нежилых помещений**

Предприятием заявлены расходы по аренде офисов в сумме 908,87 тыс. руб., в том числе: в пгт Тяжинский в сумме 788,87 тыс. руб., в г. Новосибирск 120,00 тыс. руб.

В обоснование затрат предоставлен договор аренды офисного помещения от 07.10.2024 № б/н, заключенный между ООО «Энергоснаб»   
и Неустроевой Валерией Сергеевной. Предмет договора - часть помещения, расположенного по адресу: 652240 Кемеровская область, Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, дом 20 помещение 3, площадью 133,9 м2 и часть помещения, расположенного по адресу: 652240 Кемеровская область, Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, дом 20 помещение 8, площадью 123,9 м2. Стоимость арендной платы 1 м2 составляет 255 руб./м2, согласно приложению к договору.

В обоснование также предоставлен договор аренды нежилых помещений от 01.10.2024 № б/н, заключенный между ООО «Энергоснаб»   
и ООО «Сибстрой». Предмет договора - нежилое помещение, расположенное   
по адресу: 630049 г. Новосибирск, ул. Линейная, дом 28, площадью 15,6 м2   
и долю в местах общего пользования площадью 2,13 м2. Размер ежемесячной арендной платы, исходя из условий договора составляет 564 руб./ м2.

Согласно санитарным правилам СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», утвержденных Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ № 40   
от 02.12.2020, регламентирующим гигиенические требования к организации работы площадь на одно постоянное рабочее место, должна составлять на менее 4,5 м2.

Экспертами проведен анализ стоимости аренды 1 м2 нежилого помещения в сети интернет. Предложенная предприятием стоимость 1 м2 в размере 255 руб./м2, не превышает среднерыночной цены за 1 м2 в пгт. Тяжинский, Тяжинского района, Кемеровской области. Для работы АУП – 6,24 человек необходимым и достаточным будет снять 28 м2.

Эксперты считают необходимым учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по аренде офисного помещения в пгт. Тяжинский Тяжинского района, Кемеровской области в сумме 85,92 тыс. руб. (28 м2 × 255 руб./м2 × 12 месяцев).

Поскольку основной вид деятельности осуществляется в пгт. Тяжинский Тяжинского района Кемеровской области, расходы на аренду офиса   
в г. Новосибирск признаются экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2025 год.

* 1. **Расходы на служебные командировки**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 92,40 тыс. руб.

В обоснование затрат по статье предоставлен расчет командировочных расходов, включающий в себя затраты на командировки генерального директора из г. Новосибирск до котельных в пгт Тяжинский, а также главного инженера, главного экономиста, исполнительного директора от пгт. Тяжинский   
до г. Кемерово.

Затраты в размере 92,40 тыс.руб. не признаются экономически обоснованными. Эксперты считают, что расходы по данной статье экономически нецелесообразны.

* 1. **Расходы на обучение персонала**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 201,20 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 об организации обучения и проверки знаний требований охраны труда и промышленной безопасности № 4-п от 25.09.2024, план обучения работников на 2025 год с указанием курса обучения, количества человек, должности (профессии), периода обучения, коммерческое предложение   
на образовательные услуги на 2025 год АНО ДПО «Промышленная безопасность». Средняя стоимость обучения на 1 человека составила 3,66 тыс. руб. Экспертами приняты расходы по данной статье, учитывая численность   
обучающихся, в размере 40,26 тыс. руб. (55 чел. × 3,66 тыс. руб. / 5 лет).

* 1. **Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции**

ООО «Энергоснаб» на 2025 год были заявлены расходы по данной статье в сумме 2 711,39 тыс. руб., включающую расходы на почтовые расходы, канцелярские товары, расходы по воде и водоотведению служебных помещений, услуги банков, приобретение офисной мебели и оргтехники.

Предприятием заявлены почтовые расходы в размере 27,24 тыс. руб.   
В обоснование представлены расчет на почтовые расходы на 2025 год, почтовые тарифы на корреспонденцию по России от 01.07.2024. Изучив представленные документы, эксперты признают данные затраты экономически обоснованными   
и принимают заявленные расходы на уровне предложений предприятия   
в размере 27,24 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы на канцелярские принадлежности,   
в размере 279,97 тыс. руб. В обоснование представлены расчет потребности   
в канцтоварах на 2025 год, расчет расходов на канцтовары на 2025 год, коммерческое предложение ООО «Комус». Изучив представленные документы, эксперты признают данные затраты экономически обоснованными и принимают заявленные расходы на уровне предложений предприятия в размере 279,97 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы по воде и водоотведению служебных помещений заявлены в размере 19,51 тыс. руб. Экспертами предлагается учесть объем воды и водоотведения в размере 0,185 тыс. м3 (административное здание пгт. Тяжинский, ул. Советская, 20). Тарифы для МКП «Комфорт» установлены постановлением от 25.11.2022 № 614 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ)» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.10.2023 № 201, от 16.04.2024 № 66,   
от 07.05.2024 № 86, от 26.11.2024 № 407): питьевая вода с 01.01.2025 - 70,99 руб./м3 с НДС; 01.07.2025 - 79,51 руб./м3 с НДС; водоотведение   
с 01.01.2025 - 19,63 руб./м3 с НДС; с 01.07.2025 - 21,98 руб./м3 с НДС. Всего расходы по статье составят 17,78 тыс.руб.

Предприятием заявлены расходы на услуги банков на 2025 год в размере 25,22 тыс. руб. В обоснование представлен расчет расходов на услуги банка   
на 2025 год, тарифы Банка ВТБ (ПАО). Эксперты признают расходы экономически обоснованными и принимают на уровне предложений предприятия в размере 25,22 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы на приобретение офисной мебели   
и оргтехники в размере 2 359,45 тыс. руб. Для размещения работников предприятия на 2025 год экспертами произведен расчет расходов   
на приобретение офисной мебели в размере 1 126,41 тыс. руб. Количество   
и перечень необходимой мебели были рассчитаны исходя из штатного расписания предприятия, стоимость определена на основании прайсов «[ДЕФО](https://kemerovo.defo.ru/) мебель». Количество компьютеров и принтеров-сканеров рассчитаны исходя   
из штатного расписания предприятия, стоимость определена на основании прайса «DNS». Расходы на приобретение офисной мебели и оргтехники на 2025 год составят 786,48 тыс. руб. = 2 359,45 тыс. руб. / 3 года (полезный срок службы офисной мебели, срок службы компьютеров и принтеров).

* 1. **Налог при УСН**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 946,39 тыс. руб.

ООО «Энергоснаб» применяет специальный налоговый режим - упрощенную систему налогообложения (УСН). Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 НК. При упрощенной системе налогообложения минимальный налог исчисляется   
в размере 1% от доходов, полученных за налоговый период (год), расходы при этом не учитываются.

Таким образом, экспертами налог рассчитан как минимальный – 1 %   
от НВВ или 1 165,64 тыс. руб. = (116 539,00 тыс. руб. (расходы, связанные   
с производством услуг) + 25,00 тыс. руб. (внереализационные расходы) × 1 %).

1. **Необходимая валовая выручка**

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоснаб» на 2025 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоснаб» на 2025 год

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов  на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | 196 560,45 | 116 564,00 | -81 051,45 |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 4 617,65 | 2 779,44 | -1 838,21 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 59 323,75 | 45 062,23 | -14 261,52 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) | тыс. руб. | 10 880,22 | 10 878,94 | -1,28 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 1 678,33 | 1 481,81 | -196,52 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 54 746,03 | 34 007,13 | -20 738,89 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 16 423,81 | 10 202,14 | -6 221,67 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 22 132,30 | 5 351,54 | -16 780,76 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 5 302,80 | 3 280,135 | -2 022,49 |
| 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. | 2 958,70 | 1 357,98 | -1 600,73 |
| 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. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 16 256,87 | 931,24 | -15 325,63 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 92,40 | 0,00 | -92,40 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 201,20 | 40,26 | -160,94 |
| 1.17 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе УСН | тыс. руб. | 1 946,39 | 1 165,64 | -780,75 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 25,22 | 25,22 | 0,00 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 25,22 | 25,22 | 0,00 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **196 586,00** | **116 564,00** | **- 81 052,00** |
|  | НВВ на 1-е полугодие | тыс. руб. |  | 61 055,73 |  |
|  | НВВ на 2-е полугодие | тыс. руб. |  | 55 508,27 |  |
|  | **Полезный отпуск тепловой энергии** | тыс. Гкал | **35 607,35** | **35 769,38** |  |
|  | 1-е полугодие | тыс. Гкал |  | 20 244,68 |  |
|  | 2-е полугодие | тыс. Гкал |  | 15 524,70 |  |

1. **Тарифы на производство тепловой энергии ООО «Энергоснаб»**

Тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, реализуемую   
на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа, на 2025 год, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 6.

Таблица 6

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск, Гкал | 35 769,38 |
| 1.1 | 1 полугодие | 20 244,68 |
| 1.2 | 2 полугодие | 15 524,70 |
| 2 | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 116 564,00 |
| 2.1 | 1 полугодие | 61 055,73 |
| 2.2 | 2 полугодие | 55 508,27 |
| 3 | Тариф, (среднегодовой), руб./Гкал | 3 258,76 |
| 3.1 | с 1 января 2025 года | 3 015,89 |
| 3.2 | с 1 июля 2025 года | 3 575,48 |
| 4 | Рост с 1 июля 2025 года, % | 18,55 |

Приложение № 21 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Тарифы ООО «Энергоснаб» на тепловую энергию, реализуемую   
на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный 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 |
| ООО «Энергоснаб» | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | 3 015,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 575,48 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 22 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Пояснительная записка к постановлению   
Региональной энергетической комиссии Кузбасса

«О признании утратившим силу некоторый постановлений

Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 505, № 195)»

Проектом постановления РЭК Кузбасса признается утратившим силу с 01.01.2025 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2022 № 505 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТГК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на период 2023 - 2027 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 24.10.2023   
№ 195), в связи с увеличением зоны действия единой теплоснабжающей организацией МКП «Комфорт».

Постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа   
от 08.07.2024 № 153-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа до 2040 года» утверждена схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа на период до 2040 года (актуализация   
на 2025 год). Из вышеуказанной схемы теплоснабжения следует, что   
ООО «ТГК» не является единой теплоснабжающей организацией, обслуживание конечных потребителей осуществляется единой теплоснабжающей организацией МКП «Комфорт».

Приложение № 23 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

о закрытии тарифного дела в отношении ООО «ТГК»

(ИНН 4217192224) в сфере теплоснабжения на 2025 год.

Место оказания услуг (потребительский рынок):

Тяжинский муниципальный округ

ООО «ТГК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением на корректировку необходимой валовой выручки, уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «ТГК», тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2025 год от 26.04.2024 № б/н (вх. РЭК № 3110 от 27.04.2024),   
на основании которого было открыто тарифное дело № РЭК/79-ТГК-2025   
от 27.04.2024 «О корректировке НВВ, уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «ТГК», тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2025 год» методом индексации тарифов.

В соответствии с пунктом 3 Основ ценообразования № 1075 регулируемые цены (тарифы) на товары и услуги в сфере теплоснабжения устанавливаются в отношении каждой регулируемой организации   
и в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

Согласно пункту 11 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.

24.10.2024 в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Энергоснаб» с заявлением от 24.10.2024 исх. № 2   
(от 24.10.2024 вх. № 7189) на установление тарифа на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на территории Тяжинского муниципального округа на 2025 год.

ООО «Энергоснаб» создано на основании решения единственного учредителя № 1 от 22.07.2024. Единственный учредитель ООО «Энергоснаб» Лошкарева Дарья Евгеньевна. Свою деятельность осуществляет в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным (регулируемым) видом деятельности предприятия по коду ОКВЭД 35.30 является Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

В обоснование имущественного права ООО «Энергоснаб» предоставлен Договор аренды объектов недвижимого имущества с оборудованием № 1   
от 02.09.2024. Срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2031. По данному договору передаются в долгосрочную аренду 4 котельные. В 2022 – 2024 годы данное имущество эксплуатировало ООО «ТГК»:

Отдельно стоящее здание (Котельная Типография) – 113,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Советская 3б, кадастровый номер 42:15:0103001:994;

Отдельно стоящее здание (Котельная № 1) – 1 033,90 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33, кадастровый номер 42:15:0103002:373;

Отдельно стоящее здание (Котельная Листвянка) – 296,80 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12, кадастровый номер 42:15:0104001:399;

Отдельно стоящее здание (Котельная Нововосточный) – 245,00 кв. м., расположенное по адресу Кемеровская область, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1, кадастровый номер 42:15:0102006:163.

Из указанного следует, что на 2025 год эксперты не усматривают правовых оснований для принятия решения об установлении цен (тарифов)   
на тепловую энергию для ООО «ТГК» и предлагают закрыть тарифное дело   
от 27.04.2024 № РЭК/79-ТГК-2025 «О корректировке НВВ, уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «ТГК», тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2025 год».

Приложение № 24 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ТВК», для корректировки НВВ   
и уровня тарифов на теплоноситель на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемых   
на потребительском рынке Беловского городского округа на 2025 год

**1. Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «ТВК».

Сокращенное наименование организации: ООО «ТВК».

ИНН 4202026697, КПП 420201001, ОГРН 1054202026317.

Юридический адрес: 652614, Кемеровская Область - Кузбасс, город Белово, поселок городского типа Грамотеино, микрорайон Листвяжный, здание 5, строение 1.

Фактический адрес: 652614, Кемеровская Область - Кузбасс, город Белово, поселок городского типа Грамотеино, микрорайон Листвяжный, здание 5, строение 1.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя –директор Баранов Александр Александрович.

ООО «ТВК» в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 24.04.2024 № б/н   
(вх. от 24.04.2024 № 2866). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто тарифное дело открыто тарифное дело «О корректировке НВВ   
и уровня тарифов на теплоноситель и установление тарифов   
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2025 год ООО «ТВК» от 25.04.2024 № РЭК/25-ТВК-2025.

Долгосрочные параметры регулирования на 2024-2028 годы с указанием базового уровня операционных расходов, утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 578   
«Об установлении ООО «ТВК» долгосрочных параметров регулирования   
и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского городского округа, на 2024-2028 годы».

Учредителями ООО «ТВК» являются общество с ограниченной ответственностью «Шахта Листвяжная», акционерное общество Холдинговая компания «СДС-Уголь». ООО «ТВК» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Все имущество предприятия находится в долгосрочной аренде, арендодатель ООО «Шахта Листвяжная».

Тепловые сети переданы в аренду по договору от муниципального учреждения «Комитет по земельным ресурсам и муниципальному имуществу города Белово».

По данным, представленным ООО «ТВК», отпуск теплоносителя   
и горячей воды производится от обслуживаемой котельной (в которой установлено 2 водогрейных котла КВТС 20-150 и 2 водогрейный котел КВ-РФ 29-150). Тепловая энергия поступает от котельной до ЦТП   
(в которой установлены теплообменники), а затем от ЦТП потребителям   
(2-х трубная система). Покупка воды для котельной осуществляется   
от ОАО «СКЭК» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) на гидроузел, на котором установлены 2 бака накопителя по 2000 м³. С гидроузла вода насосами подается на котельную.

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются ООО «Шахта Листвяжная», ЗАО «ОФ Листвяжная», собственные цеха (гидроузел, очистные сооружения, ЦТП пгт Грамотеино, а также абоненты пгт Грамотеино (население, бюджет, прочие).

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

**2. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи»;

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

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

Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения   
и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452   
«Об утверждении Правил 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 05.2010 № 340»;

Постановление РЭК Кузбасса от 20.10.2020 № 267 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области – Кузбасса»;

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики   
и теплоэнергетики»;

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   
№ 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат».

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.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованным 30.09.2024   
на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2025 год составил 105,8 %.

**3. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы ООО «ТВК» на корректировку НВВ на 2025 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», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Предложение об установлении цен (тарифов) представлено в орган регулирования в электронной форме, в формате шаблона DOCS.FORM.6.42, посредством федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования», заверенного электронной подписью заявителя.

**4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях   
об установлении тарифов**

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.

**5. Предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность)**

Согласно Распоряжению Правительства РФ от 05.08.2021 № 2165-р, муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.6 Федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 3 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.6 Федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 57 Правил, в случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с Правилами, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельный тариф на тепловую энергию на 2025 год утвержден с учетом Распоряжения Губернатора Кемеровской области – Кузбасса   
«Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого   
в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены. на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса с 01.01.2025 по 31.12.2025 установлены для ООО «ТВК» постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год» и представлены в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование единой теплоснабжающей организации | Источники тепловой энергии | Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал (без НДС) | |
| с 01.01.2025  по 30.06.2025 | с 01.07.2025  по 31.12.2025 |
| ООО «ТВК»  ИНН 4202026697 | Котельная  ООО «ТВК» | 2 597,95 | 3 802,82 |

**6. Расчет тарифов ООО «ТВК» на теплоноситель на 2025 год**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны   
в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с пунктом 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой   
на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих   
в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов   
и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого   
в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Структура планового объема отпуска теплоносителя на 2025 год экспертами принята на основании факта 2023 года, по предложению предприятия. Плановые объемы реализации теплоносителя отражены   
в таблице 2.

Таблица 2

Баланс отпуска теплоносителя ООО «ТВК» на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия  на 2025 год | Предложения экспертов  на 2025 год |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 237 044,00 | 237 044,00 |
| Полезный отпуск теплоносителя: | м3 | 174 343,00 | 174 343,00 |
| население | м3 | 124 565,00 | 124 565,00 |
| бюджет | м3 | 6 520,00 | 6 520,00 |
| прочие | м3 | 43 258,00 | 43 258,00 |
| производственные нужды предприятия | м3 | 60 304,00 | 60 304,00 |
| собственные нужды предприятия  (потери в сетях) | м3 | 2 342,00 | 2 342,00 |

**6.1 Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяется индекс потребительских цен   
(в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы последующих лет после базового периода 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.

Согласно данным предприятия, установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «ТВК» в 2025 году не изменится   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2024 год. Условные единицы ООО «ТВК» в 2025 году относительно 2024 года не изменятся. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2024,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2025 год составит 105,8 %.

 = 4 145,90 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,058) × (1+0,75×0) = 4 342,49 тыс. руб.

Где 4 145,90 тыс. руб. плановый уровень операционных расходов   
на 2024 год. Рост уровня операционных расходов на 2025 год составил 104,74 % (4 342,49 тыс. руб. / 4 145,90 тыс. руб.). Данный индекс применим ко всем статьям операционных расходов

Расчет операционных расходов и их распределение представлены   
в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчет операционных расходов на 2025 год

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК  на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен  на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат  по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 145,90 | 4 342,49 |

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

на 2025 год (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Стоимость реагентов, фильтрующих  и ионообменных материалов | 599,34 | 492,18 | - 107,16 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 069,80 | 1 074,44 | 4,64 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 002,34 | 2 583,35 | - 418,99 |
| 4 | Расходы на охрану труда | 189,60 | 192,52 | 2,92 |
| 5 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 4 861,08 | 4 342,49 | - 518,59 |

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 4 861,08 тыс. руб. Уровень операционных расходов по оценке экспертов составил 4 342,49 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 518,59 тыс. руб.

**6.2 Неподконтрольные расходы на теплоноситель**

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 906,71 тыс. руб.

В расходы по статье включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с пунктом 5.1 статьи 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000   
№ 117-ФЗ (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со статьей 428 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от класса условий труда);

- 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»).

ООО «ТВК» предоставило по данной статье уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с 01.01.2024   
в размере 0,2%.

По оценке экспертов, на 2025 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на реализацию тепловой энергии составил   
2 583,35 тыс. руб. Эксперты принимают по данной статье расходы в сумме 780,17 тыс. руб. (2 583,35 тыс. руб. × 30,2 % = 780,17 тыс. руб.). Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 126,54 тыс. руб.

**6.3.** **Энергетические ресурсы**

**Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 9 650,23 тыс. руб. при объеме воды на производство теплоносителя 237,044 тыс. м³.

Распределение объема по группам потребителей отражено в таблице 5.

Таблица 5

| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия  на 2025 год | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 237 044,00 | 237 044,00 |
| Полезный отпуск теплоносителя: | м3 | 174 343,00 | 174 343,00 |
| население | м3 | 124 565,00 | 124 565,00 |
| бюджет | м3 | 6 520,00 | 6 520,00 |
| прочие | м3 | 43 258,00 | 43 258,00 |
| производственные нужды предприятия | м3 | 60 304,00 | 60 304,00 |
| собственные нужды предприятия  (потери в сетях) | м3 | 2 342,00 | 2 342,00 |

Объем воды на производство теплоносителя экспертами скорректирован в соответствии с пунктом 34 Методических указаний в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2024), относительно изменения полезного отпуска в 2025 году и принят в размере 237,044 тыс. м³.

Услугу по водоснабжению оказывает ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по договору холодного водоснабжения   
от 01.01.2024 № 119-ЛК.

Цена воды определена экспертами по постановлению региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 28.11.2023 № 409   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, питьевой воды, водоотведения и об установлении тарифов   
на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на уровне с 01.01.2025 – 21,90 руб./ м³, с 01.07.2025 – 24,53 руб./ м³.

Кроме того, предприятие использует воду собственного подъема. Стоимости затрат по гидроузлу, согласно предоставленной смете, составляет 17,66 руб. /м³

Всего плановые расходы на 2025 год составили 9 613,20 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 28,45 тыс. руб.

**Расходы на электроэнергию**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 8,58 тыс. руб.,   
на общее количество 1,56 тыс. кВт × ч.

По данной статье предприятием представлены следующие обосновывающие материалы: агентский договор энергоснабжения   
от 01.08.2023 № АГ-01/2023 ПАО «Кузбассэнергосбыт», счета - фактуры   
за 2023 год.

Объем электроэнергии скорректирован в соответствии с пунктом 34 Методических указаний в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2024) и принят на 2025 год в количестве 1,56 тыс. кВт×ч.

Средневзвешенная цена электроэнергии на 2025 год рассчитана экспертами от фактической цены 2023 года - 4,61 руб./ кВт×ч, с учетом ИЦП обеспечения электрической энергией на 2024 и 2025 год 105,1 % и 109,8 %, соответственно. Средневзвешенная цена электроэнергии на 2025 год   
по расчету составит 5,32 руб./ кВт×ч (4,61 руб./ кВт×ч × 1,051 ×1,098 = 5,32 руб./ кВт×ч).

Экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии составили 8,30 тыс. руб. (1,56 тыс. кВт×ч × 5,32 руб./ кВт×ч).

**7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель**

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;

ТВ*i-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.

Фактический объем отпуска теплоносителя за 2023 год принят экспертами по данным предприятия.

| Показатель | Ед. изм. | Факт 2023 года |
| --- | --- | --- |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 254 730,00 |
| Полезный отпуск теплоносителя: | м3 | 192 084,00 |
| население | м3 | 127 879,00 |
| бюджет | м3 | 7 711,00 |
| прочие | м3 | 56 494,00 |
| производственные нужды предприятия | м3 | 60 304,00 |
| собственные нужды предприятия (потери в сетях) | м3 | 2 342,00 |

В расчет 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.

1. Фактические операционные расходы предприятия за 2023 год экспертами рассчитаны, согласно пункту 56 Методических указаний   
по формуле (27). Для расчета применен Прогноз Минэкономразвития РФ, одобренный на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованный 30.09.2024 на официальном сайте Министерства экономического развития   
«О прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации   
на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии   
с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составил 105,9 %.

= 1 921,37 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,059) × (1+0,75×0) = 2 014,38 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 6.

Таблица 6

Фактический уровень операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 921,37 | 2 014,38 |

2. 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 2023 году неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 7.

Таблица 7

Реестр фактических неподконтрольных расходов ООО «ТВК»   
за 2023 год (приложение 5.3 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда | 450,30 |
| 2 | Итого неподконтрольных расходов | 450,30 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, как произведение скорректированного объема приобретаемых ресурсов, с учетом изменения объема полезного отпуска (согласно пункту 34 Методических указаний)   
и фактических цен таких ресурсов.

Подходы экспертов в целях определения фактических цен отражены   
в таблице 8.

Таблица 8

| № п/п | Наименование | Фактическая цена,  по данным предприятия  за 2023 год | Фактическая цена, принятая экспертами за 2023 год | Основание принятия цены экспертами |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт×ч | 4,61 | 4,61 | Фактический средневзвешенный тариф за 2023 год, согласно счетам-фактурам (4,61 руб. кВт×ч) |
| 2 | Цена холодной воды, руб./м³ | 39,40 | 39,40 | Цена воды экспертами принята по постановлению РЭК Кузбасса № 603 от 17.12.2019 за 2023 год 19,98 руб./м³ (без НДС), а также  по фактической смете затрат на воду собственного подъема за 2023 год 19,42 руб. /м³ (без НДС) |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2023 году составили 8 598,41 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2023 год

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
| 1 | Расходы на воду | 8 591,21 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7,20 |
| 3 | Итого расходов на энергоресурсы | 8 598,41 |

4. Фактическая необходимая валовая выручка за 2023 год составила 10 871,43 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 8 150,65 тыс. руб.

5. Фактическая товарная выручка предприятия за 2023 год составила 7 746,75 тыс. руб. Тарифы на теплоноситель для ООО «ТВК» на 2023 год утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 476 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019   
№ 554, постановлений РЭК Кузбасса от 19.11.2020 № 398, от 20.12.2021   
№ 853, от 28.11.2022 № 871). Расчет товарной выручки ООО «ТВК» за 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

| Период | Полезный отпуск  на потребительский рынок, тыс. м3 | Размер тарифа, руб./м3 | Товарная выручка,  тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | ΔНВВ,  тыс. руб.  (5 – 4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| январь-июнь | 105,65 | 40,33 | 4 260,71 |  |  |
| июль- декабрь | 86,43 | 40,33 | 3 486,04 |  |  |
| Итого за год | 192,08 |  | 7 746,75 | 8 150,65 | 403,90 |

Рассчитанный размер корректировки (ΔНВВ), в целях учета в НВВ для установления тарифа на 2025 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ 1,080 (2024/2023) и 1,058 (2025/2024), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, опубликованному на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 и включению в НВВ 2025 года   
в размере 461,51 тыс. руб. (403,90 тыс. руб. × 1,080 × 1,058).

Также по результату 2022 года у предприятия был выявлен и не учтен ранее недостаток денежных средств (ΔНВВ 2022) в размере 1 389,32 тыс. руб.   
(в ценах 2025 года).

Итоговая сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составит 1 850,84 тыс. руб. (461,51 тыс. руб. (ΔНВВ 2023) + 1 389,32 тыс. руб. (ΔНВВ 2022).

**8. Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2025 год**

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э).

При применении корректировки (-4 572,95 тыс. руб.), связанной   
с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» сумма НВВ на потребительский рынок на 2025 год составит 8 122,09 тыс. руб., рост тарифа на тепловую энергию составит 12,00 %.

В случае отсутствия корректировки (-4 572,95 тыс. руб.) рост тарифа   
на тепловую энергию составит 143,86%.

Эксперты предлагают принять необходимую валовую выручку на 2025 год в размере 12 022,05 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок   
в размере 8 122,09 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2025 год постатейно отражен   
в таблице 11.

Таблица 11

Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 861,08 | 4 342,49 | -518,59 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 906,71 | 780,17 | -126,54 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 650,23 | 9 621,51 | -28,72 |
| 4 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ΔНВВ 2022+ ΔНВВ 2023) | 1 273,95 | 1 850,84 | 576,89 |
| 5 | Корректировка НВВ, связанная  с соблюдением ст. 3 ФЗ  от 27.07.2010 № 190  «О теплоснабжении» | 0,00 | - 4 572,95 | - 4 572,95 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 16 691,97 | 12 022,05 | - 4 669,91 |
| 7 | в том числе на потребительский рынок | 12 613,75 | 8 122,09 | - 4 491,66 |

**9. Тарифы** **ООО «ТВК» на теплоноситель на 2025 год**

На основании необходимой валовой выручки, относимой   
на производство теплоносителя на 2025 год в размере 8 122,09 тыс. руб. эксперты рассчитали тариф на теплоноситель ООО «ТВК», данные сведены   
в таблице 12.

Таблица 12

Тарифы на теплоноситель ООО «ТВК» на 2025 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск на потребительском рынке, тыс. м3 | 174,34 |
| 1.1 | 1 полугодие | 95,89 |
| 1.2 | 2 полугодие | 78,45 |
| 2 | НВВ на потребительском рынке, тыс. руб. | 8 122,09 |
| 2.1 | 1 полугодие | 4 238,28 |
| 2.2 | 2 полугодие | 3 883,81 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./ м3 | 46,59 |
| 3.1 | с 1 января | 44,20 |
| 3.2 | с 1 июля | 49,50 |
| 4 | Рост тарифа с 1 июля, % | 12,00 |

**10. Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2025 год**

Согласно пункту 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.

Компонент на тепловую энергию соответствует предельной цене   
на тепловую энергию с 01.01.2025 по 31.12.2025 согласно данному экспертному заключению.

Таблица 13

Компонент на тепловую энергию (мощность) ООО «ТВК»

| Период | Компонент на тепловую энергию руб./Гкал (без НДС) |
| --- | --- |
| с 01.01.2025 | 2 597,95 |
| с 01.07.2025 | 3 802,82 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимые для осуществления горячего водоснабжения ООО «ТВК», 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 |

Таблица 14

Тарифы на горячую воду ООО «ТВК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения

на потребительском рынке Беловского городского округа, в части периода с 01.01.2025 по 31.12.2025

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент  на теплоноситель | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3  (с НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка  за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка  за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ТВК» | с 01.01.2025 | 44,20 | 53,04 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | х | х |
| с 01.07.2025 | 49,50 | 59,40 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | х | х |

**11. Приложения к заключению:**

1. Смета расходов на теплоноситель ООО «ТВК» на 2025 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Приложение 1 | |
| Смета расходов на теплоноситель ООО «ТВК» на 2025 год | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | 2023 год | | | 2025 год | |
| Утверждено РЭК | Факт предприятия | Факт эксперты | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Теплоноситель всего, в том числе | м³ | **254 730,00** | **218 051,00** | **254 730,00** | **237 044,00** | **237 044,00** |
|  | Теплоноситель на сторону, в т.ч: | м³ | **192 084,00** | **178 880,08** | **192 084,00** | **174 343,00** | **174 343,00** |
|  | - население | м³ | 127 879,00 | 125 787,27 | 127 879,00 | 124 565,00 | 124 565,00 |
|  | - бюджет | м³ | 7 711,00 | 8 152,40 | 7 711,00 | 6 520,00 | 6 520,00 |
|  | - прочие | м³ | 56 494,00 | 44 940,41 | 56 494,00 | 43 258,00 | 43 258,00 |
|  | - призводственые нужды | м³ | 60 304,00 | 33 732,95 | 60 304,00 | 60 359,00 | 60 359,00 |
|  | Потери в сетях (собственные нужды предприятия) | м³ | 2 342,00 | 5 437,97 | 2 342,00 | 2 342,00 | 2 342,00 |
| **1. Энергетические ресурсы** | | | | | | | |
| **1.1** | **Стоимость исходной воды** | тыс. руб. | **8 204,85** | **8 592,15** | **8 591,21** | **9 641,65** | **9 613,20** |
|  | **Объем исходной воды** | м³ | 254 730,00 | 218 051,00 | 218 051,00 | 237 044,00 | 237 044,00 |
|  | **Цена исходной воды** | руб./ м³ | 32,21 | 39,40 | 39,40 | 40,67 | 40,55 |
| **1.2** | **Расходы на покупку теплоносителя** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **1.3** | **Расходы на электрическую энергию (мощность)** | тыс. руб. | **6,92** | **7,20** | **7,20** | **8,58** | **8,30** |
|  | - объем | тыс. квт\*ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
|  | - тариф | руб./квт\*ч | 4,44 | 4,61 | 4,61 | 5,50 | 5,32 |
|  | **ИТОГО (Уровень расходов на энергетические ресурсы)** | тыс. руб. | **8 211,77** | **8 599,34** | **8 598,41** | **9 650,23** | **9 621,51** |
| **2. Операционные расходы** | | | | | | | |
| **2.1** | **Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке** | тыс. руб. | **363,41** | **446,44** | **408,00** | **599,34** | **492,18** |
|  | объем соли | т | 84,01 | 62,80 | 62,80 | 75,00 | 75,00 |
|  | объем катионита | т | 2,02 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,69 |
|  | цена соли | руб./т | 3 114,84 | 3 555,27 | 3 510,51 | 5 015,57 | 3 582,63 |
|  | цена катионита | руб./т | 92 253,41 | 131 278,00 | 103 972,15 | 131 278,00 | 132 236,65 |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 069,80** | **1 074,44** |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс. руб. | **1 488,20** | **1 500,00** | **1 606,38** | **3 002,34** | **2 583,35** |
|  | численность всего | тыс. руб. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| ср. зарплата | руб./мес. | 24 803,26 | 25 000,00 | 26 772,96 | 50 039,00 | 43 055,91 |
| **2.4** | **Расходы на охрану труда** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 189,60 | 192,52 |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс. руб. | **1 866,18** | **1 946,44** | **2 014,38** | **4 861,08** | **4 342,49** |
| **3. Неподконтрольные расходы** | | | | | | | |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.2** | **Арендная плата** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.3** | **Концессионная плата** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.4** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.5** | **Отчисления на социальные нужды** | тыс. руб. | 449,44 | 450,30 | 450,30 | 906,71 | 780,17 |
| **3.6** | **Прочие расходы** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | тыс. руб. | **449,44** | **450,30** | **450,30** | **906,71** | **780,17** |
|  | **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя** | тыс. руб. | **10 527,39** | **10 996,09** | **11 063,08** | **15 418,02** | **14 744,17** |
|  | **в т.ч на потребительский рынок** | тыс. руб. | **7 938,40** | **9 020,70** | **8 342,30** | **11 339,80** | **10 844,20** |
|  | **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** | тыс. руб. | **-191,65** |  | **-191,65** | **1 273,95** | **1 850,84** |
|  | **Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010  № 190 «О теплоснабжении»** | тыс. руб. |  |  |  |  | **-4 572,95** |
|  | **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя c учетом корректировки** | тыс. руб. | **10 335,74** | **10 996,09** | **10 871,43** | **16 691,97** | **12 022,05** |
|  | **в т.ч. на потребительский рынок** | тыс. руб. | **7 746,75** | **9 020,70** | **8 150,65** | **12 613,75** | **8 122,09** |
|  | **НВВ I полугодие** | тыс. руб. |  |  |  | **4 238,47** | **4 238,28** |
|  | **НВВ II полугодие** | тыс. руб. |  |  |  | **8 375,28** | **3 883,81** |
|  | Доля отпуска 1 п/г 0,55 | тыс. м³ |  |  |  | **95,89** | **95,89** |
|  | Доля отпуска 2 п/г 0,45 | тыс. м³ |  |  |  | **78,45** | **78,45** |
|  | Средний тариф |  | **40,33** | **50,43** | **42,43** | **72,35** | **46,59** |
|  | **Тариф с 01.01** | руб./м³ | **40,33** |  |  | 44,20 | 44,20 |
|  | **Тариф с 01.07** | руб./м³ | **40,33** |  |  | 51,50 | 49,50 |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | % | 5,96 |  |  | 16,50 | 12,00 |

Приложение № 25 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «ТВК» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке Беловского городского округа**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «ТВК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 40,33 | x |
| с 01.07.2024 | 44,20 | x |
| с 01.01.2025 | 44,20 | x |
| с 01.07.2025 | 49,50 | x |
| с 01.01.2026 | 45,97 | x |
| с 01.07.2026 | 47,81 | x |
| с 01.01.2027 | 47,81 | x |
| с 01.07.2027 | 49,72 | x |
| с 01.01.2028 | 49,72 | x |
| с 01.07.2028 | 51,71 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 40,33 | x |
| с 01.07.2024 | 44,20 | x |
| с 01.01.2025 | 44,20 | x |
| с 01.07.2025 | 49,50 | x |
| с 01.01.2026 | 45,97 | x |
| с 01.07.2026 | 47,81 | x |
| с 01.01.2027 | 47,81 | x |
| с 01.07.2027 | 49,72 | x |
| с 01.01.2028 | 49,72 | x |
| с 01.07.2028 | 51,71 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 48,40 | x |
| с 01.07.2024 | 53,04 | x |
| с 01.01.2025 | 53,04 | x |
| с 01.07.2025 | 59,40 | x |
| с 01.01.2026 | 55,16 | x |
| с 01.07.2026 | 57,37 | x |
| с 01.01.2027 | 57,37 | x |
| с 01.07.2027 | 59,66 | x |
| с 01.01.2028 | 59,66 | x |
| с 01.07.2028 | 62,05 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 26 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения),   
реализуемую ООО «ТВК» на потребительском рынке Беловского городского округа,   
на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель\*\* | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3\* (с НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал\*  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ТВК» | с 01.01.2025 | 44,20 | 53,04 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.07.2025 | 49,50 | 59,40 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ТВК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от «18» декабря 2024 № 601.

Приложение № 27 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоКомпания» котельная ПСХ-2, для корректировки НВВ и уровня тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемых на потребительском рынке Беловского городского округа   
пгт. Бачатский в части 2025 года

**1. Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомпания».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭК».

ИНН 4202044463, КПП 420201001, ОГРН 1124202001285.

Юридический адрес: 652642, Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Бачатский, ул. Комсомольская, 10.

Фактический адрес: 652642, Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Бачатский, ул. Комсомольская, 10.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Генеральный директор Игошин Дмитрий Валерьевич.

ООО «ЭнергоКомпания» (далее предприятие или ООО «ЭК») создано решением единственного учредителя в виде физического лица от 12.09.2012.

ООО «ЭнергоКомпания» оказывает услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения в пгт. Бачатский с 18.08.2013 года.

ООО «ЭК» в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 11.04.2024 № 225   
(вх. от 11.04.2024 № 2451). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто тарифное дело открыто тарифное дело «О корректировке НВВ   
и уровня тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) ООО «ЭнергоКомпания» на 2025 год» от 12.04.2024 № РЭК/3-ЭК-ПСХ2-2025.

Долгосрочные параметры регулирования на 2019-2028 годы с указанием базового уровня операционных расходов, утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019   
№ 207 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования   
и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Бачатский на 2019-2028 годы», (в редакции постановления РЭК Кемеровской области   
от 20.12.2019 № 821, постановлений РЭК Кузбасс от 05.11.2020 № 321,   
от 20.12.2021 № 845, от 26.11.2022 № 715, от 19.12.2023 № 669).

14.03.2019 года между МО Беловский городской округ   
и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение № б/н, сроком по 31.12.2028, в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 2 и тепловые сети, на основании проведенных конкурсных процедур.

В соответствии с концессионным соглашением предприятие эксплуатирует одну котельную в пгт. Бачатский ПСХ-2. Услуга теплоснабжения оказывается населению, социальным объектам поселка,   
а также промышленным предприятиям.

Циркуляция теплоносителя в котлах осуществляется за счет пяти сетевых насосов котельной (ЦН-400-105). Циркуляция теплоносителя   
в магистральной тепловой сети осуществляется за счет сетевых насосов повышающей насосной станции (СЭ-800-100-шт. и СЭ-1250-110-1 шт.). Циркуляция теплоносителя в тепловых сетях пгт. Бачатский осуществляется за счет насосов насосной станции смешивания (Д-630-90 – 2 шт., Д-1250-110 – 1шт.).

Схема теплоснабжения открытая. Присоединение системы горячего водоснабжения по открытой схеме с непосредственным отбором воды   
на нужды горячего водоснабжения из тепловой сети. Отбор воды на нужды горячего водоснабжения жилых домов многоэтажной застройки, объектов инфраструктуры осуществляется непосредственно от тепловых узлов;   
у потребителей индивидуальной застройки – непосредственно из сетей теплопотребления.

Котельная и магистральные тепловые сети, являются собственностью муниципального образования Беловский городской округ. Земля для эксплуатации теплосетевого хозяйства находится в муниципальной собственности.

Поставщик электрической энергии ПАО «Кузбассэнергосбыт». Учет электрической энергии происходит по приборам учета, установленным   
на границах раздела с энергоснабжающей организацией.

Вода на технологические нужды котельной – собственного производства предприятия. Учет исходной воды, поступающей на котельную, осуществляется по приборам учета. Стоимость питьевой воды собственного подъема регулируется РЭК Кузбасса. Услуги по водоотведению компания оказывает себе самостоятельно.

Предприятие применяет общую систему налогообложения, в связи   
с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые   
в состав НВВ, указаны без учета НДС.

**2. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи»;

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

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

Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения   
и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452   
«Об утверждении Правил 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 05.2010 № 340»;

Постановление РЭК Кузбасса от 20.10.2020 № 267 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области – Кузбасса»;

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики   
и теплоэнергетики»;

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   
№ 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат».

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.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованным 30.09.2024   
на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2025 год составил 105,8 %.

**3. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 2)   
на корректировку НВВ на 2025 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», утвержденных приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Предложение об установлении цен (тарифов) представлено в орган регулирования в электронной форме, в формате шаблона DOCS.FORM.6.42, посредством федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования», заверенного электронной подписью заявителя.

**4. 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.

**5.** **Предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность)**

Согласно Распоряжению Правительства РФ от 05.08.2021 №2165-р, муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.6 Федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 3 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) определяется и утверждается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.6 Федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 57 Правил, в случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с Правилами, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельный тариф на тепловую энергию на 2025 год утвержден с учетом Распоряжения Губернатора Кемеровской области – Кузбасса   
«Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого   
в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены. на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.11.2024 № 354 «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год» и представлены в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование единой теплоснабжающей организации | Источники тепловой энергии | Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал (без НДС) | |
| с 01.01.2025  по 30.06.2025 | с 01.07.2025  по 31.12.2025 |
| ООО «ЭнергоКомпания»  ИНН 4202044463 | ПСХ-2 | 3 004,44 | 4 398,78 |

**6. Расчет тарифов ООО «ЭнергоКомпания» на теплоноситель 2025 год**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны   
в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с пунктом 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой   
на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих   
в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов   
и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого   
в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Структура планового объема отпуска теплоносителя на 2025 год экспертами принята на основании факта 2023 года, по предложению предприятия. Плановые объемы реализации теплоносителя отражены   
в таблице 2.

Таблица 2

Баланс отпуска теплоносителя на 2025 год

| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия  на 2025 год | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 306 251,38 | 306 251,38 |
| 2 | теплоноситель на сторону | м3 | 268 550,31 | 268 550,31 |
| 3 | население | м3 | 235 062,94 | 235 062,94 |
| 4 | бюджет | м3 | 18 564,67 | 18 564,67 |
| 5 | прочие | м3 | 14 922,70 | 14 922,70 |
| 6 | производственные нужды предприятия | м3 | 1 843,69 | 1 843,69 |
| 7 | собственные нужды предприятия | м3 | 35 857,38 | 35 857,38 |

**6.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяется индекс потребительских цен   
(в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, 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 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.

Согласно данным предприятия, установленная тепловая мощность источников тепловой энергии и протяженность тепловых сетей котельных,   
с которых отпускает теплоноситель и ГВС, в 2025 году не изменились   
по сравнению с планом 2024, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2024,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2025 год составит 105,8 %.

 = 3 725,92 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,058) × (1+0,75×0) = 3 902,60 тыс.руб.

Где 3 725,92 тыс. руб. плановый уровень операционных расходов   
на 2024 год. Рост уровня операционных расходов на 2025 год составил 104,74 % (3 902,60 тыс. руб. / 3 725,92 тыс. руб.). Данный индекс применим ко всем статьям операционных расходов

Расчет операционных расходов и их распределение представлены   
в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчет операционных расходов на 2025 год

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК  на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 725,92 | 3 902,60 |

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

на 2025 год (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | 1 409,94 | 1 319,45 | - 90,49 |
| 2 | Расходы на оплату труда | 2 370,01 | 2 217,91 | - 152,10 |
| 3 | Общехозяйственные расходы | 390,28 | 365,24 | - 25,04 |
| 4 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 4 170,23 | 3 902,60 | - 267,63 |

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 4 170,23 тыс. руб. Уровень операционных расходов по оценке экспертов составил 3 902,60 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 267,63 тыс. руб.

**6.2. Энергетические ресурсы**

**Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 541,10 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 233,64 тыс. кВт×ч.

В качестве обоснования предприятием представлены договор энергоснабжения от 01.11.2019 № 610498 ПАО «Кузбассэнергосбыт», отчет   
по проводкам по счету 20.01 за 2023 год.

При расчете количества электроэнергии на 2025 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами расход электрической энергии скорректирован в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии   
в 2025 году, в количестве 233,64 тыс. кВт×ч (в соответствии с пунктом 34 Методических указаний).

Средневзвешенная цена электроэнергии на 2025 год рассчитана экспертами от фактической цены 2023 года - 5,69 руб./ кВт×ч, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2024 на 2024 и 2025 год по обеспечению электрической энергией 105,1% и 109,8%, соответственно. Средневзвешенная цена электроэнергии на 2025 год по расчету составит 6,57 руб./ кВт×ч (5,69 руб./ кВт×ч × 1,051 ×1,098).

Всего экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии составили 1 534,17 тыс. руб. (233,64 тыс. кВт×ч × 6,57 руб./ кВт×ч = 1 534,17 тыс. руб.).

Корректировка по статье, относительно предложения предприятия   
в сторону снижения, составила 6,93 тыс. руб.

**Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2025 год составили   
9 032,76 тыс. руб. при объеме воды 306,25 тыс. м3.

Объем воды на 2025 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами скорректирован в соответствии с пунктом 34 Методических указаний в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2025 году, и принят в количестве 306,25 тыс. м3.

Цена воды на 2025 год принята экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса от 28.11.2023 № 408 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения   
и об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение   
ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)» на уровне с 01.01.2025 – 25,55 руб./м3, с 01.07.2025 – 28,62 руб./м3. Всего расходы приняты в сумме 8 281,66 тыс. руб.

Корректировка по статье, относительно предложения предприятия   
в сторону снижения, составила 751,10 тыс. руб.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на 2025 год приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов  
на 2025 год на производство теплоносителя**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на электрическую энергию | 1 541,10 | 1 534,17 | - 6,93 |
| 2 | Расходы на холодную воду | 9 032,76 | 8 281,66 | - 751,10 |
| 3 | ИТОГО | 10 573,86 | 9 815,83 | - 758,03 |

**7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель**

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;

ТВ*i-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.

Фактический объем отпуска теплоносителя за 2023 год принят экспертами по данным предприятия.

| Показатель | Ед. изм. | Факт 2023 года |
| --- | --- | --- |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 306 251,38 |
| теплоноситель на сторону | м3 | 268 550,31 |
| население | м3 | 235 062,94 |
| бюджет | м3 | 18 564,67 |
| прочие | м3 | 14 922,70 |
| производственные нужды предприятия | м3 | 1 843,34 |
| собственные нужды предприятия | м3 | 35 857,38 |

В расчет 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 реализацию теплоносителя, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Фактические операционные расходы предприятия за 2023 год экспертами рассчитаны, согласно пункту 56 Методических указаний   
по формуле (27). Для расчета применен Прогноз Минэкономразвития РФ, одобренный на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованный 30.09.2024 на официальном сайте Министерства экономического развития   
«О прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации   
на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии   
с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составил 105,9 %.

= 3 792,24 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,059) × (1+0,75×0) = 3 975,82 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 6.

Таблица 6

Фактический уровень операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 792,24 | 3 975,82 |

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 34 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов.

Подходы экспертов в целях определения фактических цен отражены   
в таблице 7.

Таблица 7

| № п/п | Наименование | Фактическая цена,  по данным предприятия  за 2023 год | Фактическая цена, принятая экспертами  за 2023 год | Основание принятия цены экспертами |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт×ч | 5,69 | 5,69 | Фактический средневзвешенный тариф  за 2023 год, согласно счетов-фактур (5,69 руб. кВт×ч) |
| 2 | Цена холодной воды, руб./м³ | 23,31 | 23,31 | Цена воды по постановлению РЭК Кузбасса № 445  от 24.11.2022 на 2023 год  23,31 руб./м³ (без НДС) |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2023 году составили 8 468,16 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр фактических расходов на приобретение   
энергетических ресурсов за 2023 год

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
| 1 | Расходы на воду | 7 138,72 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 329,44 |
| 3 | Итого расходов на энергоресурсы | 8 468,16 |

4. Фактическая необходимая валовая выручка за 2023 год составила 12 875,39 тыс. руб.

5. Фактическая товарная выручка предприятия за 2023 год составила 12 292,93 тыс. руб. Тарифы на теплоноситель для ООО «Энергокомпания»   
на 2023 год утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 207 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 821, постановлений РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 321,   
от 20.12.2021 № 845, от 26.11.2022 № 715, от 19.12.2023 № 669). Расчет товарной выручки за 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

| Период | Полезный отпуск  на потребительский рынок, тыс. м3 | Размер тарифа, руб./м3 | Товарная выручка,  тыс. руб.  (2 × 3) | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | ΔНВВ,  тыс. руб.  (5 – 4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| январь-июнь | 150,06 | 40,14 | 6 023,54 |  |  |
| июль- декабрь | 156,19 | 40,14 | 6 269,39 |  |  |
| Итого за год | 306,25 |  | 12 292,93 | 12 875,39 | 582,46 |

Рассчитанный размер корректировки (ΔНВВ), в целях учета в НВВ для установления тарифа на 2025 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ 1,080 (2024/2023) и 1,058 (2025/2024), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, опубликованному на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 и включению в НВВ 2025 года   
в размере 665,54 тыс. руб. (582,46 тыс. руб. × 1,080 × 1,058).

Также, по итогу 2022 года у предприятия был выявлен недостаток денежных средств (ΔНВВ 2022) в размере 1 186,73 тыс. руб. (в ценах 2024 года). Частично данная сумма, в размере 335,14 тыс. руб. (в ценах 2024 года) была учтена в НВВ при установлении тарифа на 2024 год. Оставшаяся сумма составила 851,59 тыс. руб. (в ценах 2024 года).

Эксперты предлагают остаток (ΔНВВ 2022) частично, в размере 539,25 тыс. руб. в ценах 2025 года, включить в НВВ на 2025 год.

Остаток ΔНВВ 2022 в размере 361,73 тыс. руб. в ценах 2025 года и ΔНВВ 2023 года 665,54 тыс. руб. в ценах 2025 года учесть в долгосрочном периоде 2025-2028, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования,   
в полном объеме (пункт 13 Основ ценообразования № 1075).

**8. Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2025 год**

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.

Таблица 10

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2025 год   
(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2025 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонения (4)-(5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 170,23 | 3 902,60 | - 267,63 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 10 573,86 | 9 815,82 | - 758,04 |
| 4 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 539,25 | 539,25 |
| 5 | ИТОГО необходимая валовая выручка  на производство теплоносителя | 17 744,09 | 14 257,67 | - 486,42 |

**9. Расчет тарифов на теплоноситель на 2025 год**

На основании необходимой валовой выручки, относимой   
на производство теплоносителя на 2025 год в размере 14 257,67 тыс. руб. эксперты рассчитали тариф на теплоноситель ООО «ЭнергоКомпания», данные сведены в таблице 11.

Таблица 11

Тарифы на теплоноситель ООО «ЭнергоКомпания» на 2025 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ на потребительском рынке, тыс. руб. | 14 257,67 |
| 1.1 | январь - июнь | 6 924,61 |
| 1.2 | июль - декабрь | 7 333,06 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительском рынке, тыс. м3 | 306,25 |
| 2.1 | январь - июнь | 157,41 |
| 2.2 | июль - декабрь | 148,84 |
| 3 | Тариф, руб./ м3 | 46,56 |
| 3.1 | с 01.01.2025 | 43,99 |
| 3.2 | с 01.07.2025 | 49,27 |
| 4 | Рост с 1 июля 2025 года, % | 12,00 |

**10. Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2025 год**

Согласно пункту 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.

Компонент на тепловую энергию соответствует предельной цене   
на тепловую энергию с 01.01.2025 по 31.12.2025 согласно данному экспертному заключению.

Таблица 12

Компонент на тепловую энергию (мощность) ООО «ЭнергоКомпания»

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2025 | 3 004,44 |
| с 01.07.2025 | 4 398,78 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЭнергоКомпания» 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 |

Таблица 13

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для   
ООО «ЭнергоКомпания» с 01.01.2025 по 31.12.2025 в следующем виде:

Таблица 14

Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Бачатский на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент  на теплоноситель | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3  (с НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка  за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка  за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | с 01.01.2025 | 43,99 | 52,79 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | х | х |
| с 01.07.2025 | 49,27 | 59,12 | х | х |

Приложение № 28 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке**

**пгт. Бачатский, на период с 02.08.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | | Вид теплоносителя | |
| вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой  энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 02.08.2019 | | 35,76 | x |
| с 01.01.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.01.2021 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2021 | | 35,97 | x |
| с 01.01.2022 | | 35,97 | x |
| с 01.07.2022 | | 37,35 | x |
| с 01.12.2022 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2023 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2024 | | 40,14 | x |
| с 01.07.2024 | | 43,99 | x |
| с 01.01.2025 | | 43,99 | x |
| с 01.07.2025 | | 49,27 | x |
| с 01.01.2026 | | 40,32 | x |
| с 01.07.2026 | | 40,32 | x |
| с 01.01.2027 | | 40,32 | x |
| с 01.07.2027 | | 43,48 | x |
| с 01.01.2028 | | 43,34 | x |
| с 01.07.2028 | | 43,34 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 02.08.2019 | | 35,76 | x |
| с 01.01.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.01.2021 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2021 | | 35,97 | x |
| с 01.01.2022 | | 35,97 | x |
| с 01.07.2022 | | 37,35 | x |
| с 01.12.2022 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2023 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2024 | | 40,14 | x |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
|  |  | | с 01.07.2024 | 43,99 | x |
| с 01.01.2025 | 43,99 | x |
| с 01.07.2025 | 49,27 | x |
| с 01.01.2026 | 40,32 | x |
| с 01.07.2026 | 40,32 | x |
| с 01.01.2027 | 40,32 | x |
| с 01.07.2027 | 43,48 | x |
| с 01.01.2028 | 43,34 | x |
| с 01.07.2028 | 43,34 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 02.08.2019 | 42,91 | x |
| с 01.01.2020 | 40,48 | x |
| с 01.07.2020 | 40,48 | x |
| с 01.01.2021 | 40,48 | x |
| с 01.07.2021 | 43,16 | x |
| с 01.01.2022 | 43,16 | x |
| с 01.07.2022 | 44,82 | x |
| с 01.12.2022 | 48,17 | x |
| с 01.01.2023 | 48,17 | x |
| с 01.01.2024 | 48,17 | x |
| с 01.07.2024 | 52,79 | x |
| с 01.01.2025 | 52,79 | x |
| с 01.07.2025 | 59,12 | x |
| с 01.01.2026 | 48,38 | x |
| с 01.07.2026 | 48,38 | x |
| с 01.01.2027 | 48,38 | x |
| с 01.07.2027 | 52,17 | x |
| с 01.01.2028 | 52,01 | x |
| с 01.07.2028 | 52,01 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 29 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Бачатский,   
на периоды с 02.08.2019 по 30.11.2022, с 01.01.2026 по 31.12.2028**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО  «Энерго-Компания» | с 02.08.2019 | 151,21 | 149,63 | 158,39 | 152,02 | 126,01 | 124,69 | 131,99 | 126,68 | 35,76 | 1 659,13 | х | х |
| с 01.01.2020 | 148,79 | 147,19 | 155,95 | 149,58 | 123,99 | 122,66 | 129,96 | 124,65 | 33,73 | 1 659,13 | х | х |
| с 01.07.2020 | 148,84 | 147,24 | 156,01 | 149,64 | 124,03 | 122,70 | 130,01 | 124,70 | 33,73 | 1 659,96 | х | х |
| с 01.01.2021 | 148,84 | 147,24 | 156,01 | 149,64 | 124,03 | 122,70 | 130,01 | 124,70 | 33,73 | 1 659,96 | х | х |
| с 01.07.2021 | 165,68 | 155,53 | 174,62 | 164,68 | 138,07 | 129,61 | 145,52 | 137,23 | 35,97 | 1 693,29 | х | х |
| с 01.01.2022 | 165,68 | 155,53 | 174,62 | 164,68 | 138,07 | 129,61 | 145,52 | 137,23 | 35,97 | 1 693,29 | х | х |
| с 01.07.2022 | 176,29 | 165,38 | 185,88 | 175,20 | 146,91 | 137,82 | 154,90 | 146,00 | 37,35 | 1 816,87 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2026 | 162,13 | 160,46 | 169,67 | 162,97 | 135,11 | 133,72 | 141,39 | 135,81 | 40,32 | 1 742,51 | х | х |
| с 01.07.2026 | 170,68 | 168,88 | 178,78 | 171,58 | 142,23 | 140,73 | 148,98 | 142,98 | 40,32 | 1 873,37 | х | х |
| с 01.01.2027 | 170,35 | 168,55 | 178,42 | 171,25 | 141,96 | 140,46 | 148,68 | 142,71 | 40,32 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.07.2027 | 174,14 | 172,34 | 182,21 | 175,03 | 145,12 | 143,62 | 151,84 | 145,86 | 43,48 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.01.2028 | 173,98 | 172,18 | 182,04 | 174,86 | 144,98 | 143,48 | 151,70 | 145,72 | 43,34 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.07.2028 | 183,25 | 181,32 | 191,94 | 184,21 | 152,71 | 151,10 | 159,95 | 153,51 | 43,34 | 2 010,51 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «Энерго-Компания», реализуемый на потребительском рынке пгт Бачатский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 207.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энерго-Компания», реализуемую на потребительском рынке   
пгт Бачатский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 206.

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Бачатский,**

**на период с 01.12.2022 по 31.12.2025**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент  на теплоноситель\*\* | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3\* (с НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\* (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «Энерго - Компания» | с 01.12.2022 | 40,14 | 48,17 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 380 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 380 | х | х |
| с 01.01.2023 | 40,14 | 48,17 | х | х |
| с 01.01.2024 | 40,14 | 48,17 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 275 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 275 | х | х |
| с 01.07.2024 | 43,99 | 52,79 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2025 | 43,99 | 52,79 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 354 | х | х |
| с 01.07.2025 | 49,27 | 59,12 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоКомпания», реализуемый на потребительском рынке пгт. Бачатский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 207. ».

Приложение № 30 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кузбассгазификация»,   
для установления розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2025 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Акционерное общество «Кузбассгазификация».

Сокращенное наименование организации – АО «Кузбассгазификация».

Юридический адрес: 650040, Кемеровская Область, г. Кемерово, улица Тухачевского, 48.

Фактический адрес: 650040, Кемеровская Область, г. Кемерово, улица Тухачевского, 48.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Быков Евгений Михайлович.

АО «Кузбассгазификация» применяет общую систему налогообложения.

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

Основной деятельностью предприятия является реализация газа населению Юргинского, Топкинского, Крапивинского муниципальных округов и населению с. Чусовитино.

Коэффициент распределения затрат на потребительский рынок   
в части ёмкостного газа, в соответствии с объемами реализации предприятия, составляет **0,039** (59,084 т (объем газа по регулирующей деятельности) ÷ 1 529,114 т (общий объем газа)).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2025, экспертами применялись следующие индексы:

ИПЦ – 1,058 (2025/2024);

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом и паром –   
1,098 (2025/2024);

ИПЦ на водоснабжение; водоотведение, организацию сбора   
и утилизацию отходов – 1,081 (2025/2024);

ИПЦ на транспорт – 1,043 (2025/2024);

ИЦП на производство нефтепродуктов (на Санкт-Петербургской международной товарно – сырьевой бирже сжиженный углеводородный газ относится к нефтепродуктам) – 1,060 (2025/2024).

**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».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в сфере газоснабжения.

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**

АО«Кузбассгазификация**»** обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. от 15.08.2024 № 1-9/284   
(вх. от 16.08.2024 № 5452) и представило пакет обосновывающих документов (19 томов) для установления розничных цен на сжиженный газ в баллонах   
с доставкой до потребителя и на реализацию сжиженного газа   
в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки) на 2025 год. Письмом №1-9/429 от 17.12.2024   
АО **«**Кузбассгазификация**»** предоставило дополнительный пакет документов и уточненную смету расходов.

На основании заявления открыто дело «Об установлении розничных ценна реализацию сжиженного газа в баллонах с доставкой до потребителя   
и на реализацию сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки) на 2025 год   
АО «Кузбассгазификация» № РЭК/129-КГ-2025 от 16.08.2024.

Материалы АО **«**Кузбассгазификация**»** по расчету тарифов   
на 2025 год, подготовлены в соответствии с требованиями Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России   
от 07.08.2019 № 1072/19. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной   
АО **«**Кузбассгазификация**»** информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

**Анализ расходов АО «Кузбассгазификация»   
в части реализации газа в баллонах**

**Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с Методическими указаниями объемы реализации сжиженного газа населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, прогноза газопотребления с учетом фактической динамики реализации газа населению за последние три года, а также с учетом проводимых работ по газификации субъекта Российской Федерации.

В связи с ежегодным снижением объема реализации сжиженного газа населению, эксперты предлагают принять плановый объем реализации газа на 2025 год в размере **89 тонны**.

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**2 777 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Фактическая численность работников за июнь 2023 года - май 2024, занятых в регулируемой деятельности, человек (стр. 13 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024   
по счету 20.01 в разрезе оплаты труда Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 2 133 тыс. руб. Средняя заработная плата за июнь 2023 года - май 2024 составит 54 692 руб. (2 133 тыс. руб. ÷ 3,25 чел. ÷ 12 мес.). С учетом индексации экономически обоснованная заработная плата на 2025 год составила **57 864 руб./мес.** (54 692 руб./мес. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)). Фонд оплаты труда на 2025 год по участку Крапивинский РЭУ составит 2 257 тыс. руб. (57 864 руб. × 3,25 чел. × 12 мес. ÷ 1000).

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024   
по счету 20.01 в разрезе оплаты труда Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 290 тыс. руб. Средняя заработная плата за октябрь   
2022 года - сентябрь 2023 составит 24 167 руб. (420 тыс. руб. ÷ 1 чел. ÷   
12 мес.). С учетом индексации экономически обоснованная заработная плата на 2025 год составила **25 569 руб./мес.** (24 167 руб./мес. × 1,058 (ИПЦ   
на 2025 год)). Фонд оплаты труда на 2025 год по участку Топкинский РЭУ составит 307 тыс. руб. (25 569 руб. × 1 чел. × 12 мес. ÷ 1000).

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024   
по счету 20.01 в разрезе оплаты труда Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 201 тыс. руб. Средняя заработная плата за июнь 2023 года - май 2024 составит 41 875 руб. (201 тыс. руб. ÷ 0,4 чел. ÷ 12 мес.).   
С учетом индексации экономически обоснованная заработная плата на 2025 год составила **44 304 руб./мес.** (41 875 руб./мес. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)). Фонд оплаты труда на 2025 год по участку Юргинский РЭУ составит   
213 тыс. руб. (44 304 руб. × 0,4 чел. × 12 мес. ÷ 1000).

Экономически обоснованный фонд оплаты труда на 2025 год составляет **2 777 тыс. руб.** (2 257 тыс. руб. + 307 тыс. руб. + 213 тыс. руб.).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**839 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 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 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 в минимальном размере) = 30,2 %.

По данной статье эксперты предлагают расходы в размере   
**839 тыс. руб.** (2 777 тыс. руб. × 30,2%).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**454 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материалы для эксплуатации и текущего ремонта оборудования Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 30 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за октябрь 2022 года - сентябрь 2023 в разрезе затрат на материалы для эксплуатации   
и текущего ремонта оборудования Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 9 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01   
за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материалы   
для эксплуатации и текущего ремонта оборудования Юргинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 10 тыс. руб. С учетом индексации   
экономически обоснованный размер затрат составляет **52 тыс. руб.** ((30 тыс. руб. + 9 тыс. руб. + 10 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материальные расходы на содержание зданий Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 4 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материальные расходы на содержание зданий Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материальные расходы на содержание зданий Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму   
2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **7 тыс. руб.** ((4 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 2 тыс. руб.) × 1,058   
(ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материалы Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 141 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материалы зданий Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 21 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024   
в разрезе затрат на прочие материалы зданий Юргинский РЭУ (стр. 29-34   
том 1) на сумму 10 тыс. руб. С учетом индексации рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **182 тыс. руб.** ((141 тыс. руб. +   
21 тыс. руб. + 10 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)). В прочие материалы входят: инструменты, канцелярские товары, комплектующие для оргтехники, материалы для обеспечения пожарной безопасности, материалы   
для хозяйственных нужд, материалы и запасные части для ремонта баллонов, материалы по обслуживанию и ремонту ВДГ (СУГ), природный газ   
на собственные нужды, прочие материалы, расходы на спецодежду и обувь, сжиженный газ на собственные нужды.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материальные расходы (материалы   
для осуществления текущего ремонта зданий и помещений, сооружений)   
Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 27 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материальные расходы (материалы для осуществления текущего ремонта зданий и помещений, сооружений) Топкинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 0 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материальные расходы (материалы для осуществления текущего ремонта зданий и помещений, сооружений) Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **30 тыс. руб.** ((27 тыс. руб. + 0 тыс. руб. +   
1 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на технологические потери газа Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации  
экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.**   
(1 тыс. руб. × 1,060).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года -   
май 2024 в разрезе затрат на малоценное оборудование и запасы   
Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 3 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на малоценное оборудование и запасы Топкинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 5 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на малоценное оборудование и запасы Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму   
1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **5 тыс. руб.** ((3 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 1 тыс. руб.) × 1,058   
(ИПЦ на 2025 год)).

Предложение экспертов составляет **277 тыс. руб.** (52 тыс. руб. +   
7 тыс. руб. + 182 тыс. руб. + 30 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 5 тыс. руб.).

Расходы в размере **177 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**2 363 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле 7.1:



Эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа по состоянию на 10.12.2024, в размере 20 179 руб./т (с НДС). Расчет среднегодового значения единицы сжиженного газа представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | дек.23 | янв.24 | фев.24 | мар.24 | апр.24 | май.24 | июн.24 | июл.24 | авг.24 | сен.24 | окт.24 | ноя.24 |
| Биржевой индекс | 15889 | 19556 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 28481 | 35548 | 31968 | 26005 | 26952 |
| Внебиржевой индекс | 20234 | 16188 | 17965 | 14920 | 13345 | 11573 | 17463 | 25319 | 33488 | 33713 | 27864 | 27762 |
| Мин. значение | 15889 | 16188 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 25319 | 33488 | 31968 | 26005 | 26952 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС | 20 179 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Без НДС | 16 816 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Железнодорожный тариф на транспортировку грузов ЖД транспортом до г. Кемерово с 01.12.2023 (https://gnpholding.gazprom.ru/processed-gas-products/lpg/tariff/) 8 363 руб./т без НДС.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
((16 816 руб./т (оптовая цена газа без НДС) × 1,060 (ИЦП нефтепродукты   
на 2025 год) + 8 363 руб./т (ж/д тариф без НДС) × 1,043 (ИЦП транспорт на 2025 год) × 89 т ÷ 1 000 = 2 363 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы   
в размере **351 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе амортизации Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 226 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе амортизации Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму   
45 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе амортизации Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму   
80 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют: **351 тыс. руб.** (226 тыс. руб. + 45 тыс. руб. + 80 тыс. руб.).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**69 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе арендной платы Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 32 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе арендной платы Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 15 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе арендной платы Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 19 тыс. руб.

С учетом индексации на экономически обоснованный размер затрат составляет **70 тыс. руб.** ((32 тыс. руб. + 15 тыс. руб. + 19 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

В связи с тем, что предложение предприятия на 2025 год по уровню затрат на арендную плату составляет **69 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Страховые платежи**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**22 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на страхование Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 14 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на страхование Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 4 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на страхование Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 4 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер затрат составляет **22 тыс. руб.** (14 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 4 тыс. руб.).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**1 685 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на водоснабжение Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (1 тыс. руб. × 1,081).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на канализацию Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (1 тыс. руб. × 1,081).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на теплоэнергию Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 24 тыс. руб. С учетом индексации   
экономически обоснованный размер затрат составляет **26 тыс. руб.**   
(24 тыс. руб. × 1,098).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на электроэнергию Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 60 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат   
на электроэнергию Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 26 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024   
в разрезе затрат на электроэнергию Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **97 тыс. руб.** ((60 тыс. руб. + 26 тыс. руб. +   
2 тыс. руб.) × 1,098).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на ремонт основных средств Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 410 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на ремонт основных средств Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 4 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024   
в разрезе затрат на ремонт основных средств Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 4 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **442 тыс. руб.** ((410 тыс. руб. + 4 тыс. руб. +   
4 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на транспортные расходы (включая ГСМ, прочие материалы, услуги сторонних организаций) Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 245 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат   
на транспортные расходы (включая ГСМ, прочие материалы, услуги сторонних организаций) Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 48 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01   
за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на транспортные расходы Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 70 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **384 тыс. руб.** ((245 тыс. руб. + 48 тыс. руб. + 70 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на услуги сторонних организаций Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 262 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на услуги сторонних организаций Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму   
84 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на услуги сторонних организаций Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 13 тыс. руб. В услуги сторонних организаций входит: дератизация и дезинсекция, медицинские услуги, процессинговые услуги, прочие услуги сторонних организаций, расходы по обслуживанию ККМ, транспортные услуги (не включая СУГ), интернет, пожарная безопасность, охрана, промышленная безопасность, проверка КИП, техническое обслуживание и ремонт системы ОПС, АПС, техническое обслуживание оборудования, сотовая связь, услуги спецтехники, стационарная связь. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **380 тыс. руб.** ((262 тыс. руб. + 84 тыс. руб. +   
13 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на токарные работы Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (1 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на услуги по продаже газовых бытовых баллонов населению Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 310 тыс. руб.   
С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **328 тыс. руб.** (310 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на приобретение сжиженного газа (ж/д перевозки) Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 18 тыс. руб. Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на приобретение сжиженного газа (ж/д перевозки) Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 4 тыс. руб. Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на приобретение сжиженного газа (ж/д перевозки) Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **25 тыс. руб.** (18 тыс. руб. +  
4 тыс. руб. + 2 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Предложение экспертов составляет **1 685 тыс. руб.** (1 тыс. руб. +   
1 тыс. руб. + 26 тыс. руб. + 97 тыс. руб. + 442 тыс. руб. + 384 тыс. руб. +   
380 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 328 тыс. руб. + 25 тыс. руб.).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**613 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на госпошлину за предоставления спецразрешения, выдачу документов Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 2 тыс. руб.Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на госпошлину за предоставления спецразрешения, выдачу документов Юргинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб.С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **3 тыс. руб.** ((2 тыс. руб. + 1 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на охрану труда Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (1 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе подготовки кадров Крапивинский РЭУ (стр. 29-34 том 1)   
на сумму 6 тыс. руб.Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе подготовки кадров Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб.Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе подготовки кадров Юргинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб.С учетом индексации   
экономически обоснованный размер затрат составляет **8 тыс. руб.**   
((6 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 1 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе списания расходов по ПО и лицензии Крапивинский РЭУ   
(стр. 29-34 том 1) на сумму 3 тыс. руб.Оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе списания расходов   
по ПО и лицензии Топкинский РЭУ (стр. 29-34 том 1) на сумму 1 тыс. руб.С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.** ((3 тыс. руб. + 1 тыс. руб.) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024 по счету 26 общехозяйственные расходы (стр. 26-27 том 1) на сумму   
21 006 тыс. руб. Согласно учетной политики общехозяйственные расходы распределяются согласно выручке предприятия. Экономически обоснованные общехозяйственные расходы, приходящиеся на регулируемую деятельность на 2025 год, составляют: 21 006 тыс. руб. ÷ 284 410 тыс. руб. (общая выручка предприятия за июнь 2023 года - май 2024) × 7 581 тыс. руб. (выручка предприятия по регулируемому виду деятельности за июнь   
2023 года - май 2024) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) (ИПЦ 2025/2023) = **592 тыс. руб.**

Предложение экспертов составляет **608 тыс. руб.** (3 тыс. руб. +   
1 тыс. руб. + 8 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 592 тыс. руб.).

Расходы в размере **5 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах   
на 2025 год составила **8 991 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия составила 182 тыс. руб.

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила без НДС **101,02 руб./кг** (8 991 тыс. руб. ÷   
89 т).

В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) соответствующая сумма налога на добавленную стоимость (НДС) включается в указанные цены (тарифы).

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила с НДС **121,22 руб./кг** (101,02 руб./кг × 1,2).

**Рост цены** составил **8,9 %,** обусловлен снижением объемов реализации газа населению и ростом оптовой цены газа.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 2.

Таблица 2.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 70 | 89 | 19 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 70 | 89 | 19 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 9 173 | 8 991 | -182 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 2 777 | 2 777 | 0 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 5 | 5 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 64 549 | 49 767 | -14 782 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 839 | 839 | 0 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 2 817 | 2 640 | -177 |
| 7 | Материалы | 454 | 277 | -177 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 2 363 | 2 363 | 0 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 351 | 351 | 0 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 2 389 | 2 384 | -5 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 69 | 69 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 69 | 69 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 22 | 22 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Налог на землю | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Единый транспортный налог | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 1 685 | 1 685 | 0 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 613 | 608 | -5 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 9 173 | 8 991 | -182 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 9 173 | 8 991 | -182 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 156,36 | 121,22 | -35,14 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
АО «Кузбассгазификация»**

Таблица 3.

Калькуляция расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 91 | 89 | -2 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 91 | 89 | -2 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 8441 | 8 991 | 550 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 2380 | 2 777 | 397 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 5 | 5 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 42652 | 49 767 | 7115 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 719 | 839 | 120 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 2225 | 2640 | 415 |
| 7 | Материалы | 445 | 277 | -168 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 1780 | 2363 | 583 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 325 | 351 | 26 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 2792 | 2384 | -408 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 90 | 69 | -21 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 90 | 69 | -21 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 45 | 22 | -23 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Налог на землю | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Единый транспортный налог | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 1856 | 1 685 | -171 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 801 | 608 | -193 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 8441 | 8991 | 550 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 8441 | 8991 | 550 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 111,31 | 121,22 | 9,91 |

**Анализ расходов АО «Кузбассгазификация»   
в части реализации газа в ёмкостях**

**Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с предложением АО «Кузбассгазификация» плановый объем реализации ёмкостного газа на 2025 год составит 59 тонн.

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**341 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024   
по счету 20.01 в разрезе оплаты труда СУГ (доп. материалы) на сумму   
7 752 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный фонд оплаты труда на 2025 год составит 320 тыс. руб. (7 752 руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Средняя заработная плата на 2025 год составит 59 259 руб./мес.   
(309 тыс. руб. ÷ 0,45 чел. ÷ 12 мес.).

Экономически обоснованный фонд оплаты труда на 2025 год оставляет **320 тыс. руб.**

Расходы в размере **21 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**103 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 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 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 в минимальном размере) = 30,2 %.

По данной статье эксперты предлагают расходы в размере   
**97 тыс. руб.** (320 тыс. руб. × 30,2%).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**44 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материалы для эксплуатации и текущего ремонта оборудования СУГ (доп. материалы) на сумму 374 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **15 тыс. руб.**(374 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на материальные расходы на содержание зданий СУГ (доп. материалы) на сумму 99 тыс. руб. С учетом индексации   
и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.**(99 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материалы СУГ (доп. материалы) на сумму 473 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **20 тыс. руб.** (473 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)). В прочие материалы входят: инструменты, канцелярские товары, комплектующие для оргтехники, материалы для обеспечения пожарной безопасности, материалы для хозяйственных нужд, материалы и запасные части для ремонта баллонов, материалы по обслуживанию и ремонту ВДГ (СУГ), природный газ на собственные нужды, прочие материалы, расходы на спецодежду и обувь, сжиженный газ на собственные нужды.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на прочие материальные расходы (материалы   
для осуществления текущего ремонта зданий и помещений, сооружений)   
СУГ (доп. материалы) на сумму 59 тыс. руб. С учетом индексации   
и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **2 тыс. руб.**(59 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ   
на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на малоценное оборудование и запасы СУГ   
(доп. материалы) на сумму 29 тыс. руб. С учетом индексации   
и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.**(29 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ   
на 2025 год)).

Предложение экспертов составляет **42 тыс. руб.** (15 тыс. руб. +   
4 тыс. руб. + 20 тыс. руб. + 2 тыс. руб. + 1 тыс. руб.).

Расходы в размере **2 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**1 850 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле 7.1:



Эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа по состоянию на 10.12.2024, в размере 20 179 руб./т (с НДС). Расчет среднегодового значения единицы сжиженного газа представлен в таблице 4.

Таблица 4.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | дек.23 | янв.24 | фев.24 | мар.24 | апр.24 | май.24 | июн.24 | июл.24 | авг.24 | сен.24 | окт.24 | ноя.24 |
| Биржевой индекс | 15889 | 19556 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 28481 | 35548 | 31968 | 26005 | 26952 |
| Внебиржевой индекс | 20234 | 16188 | 17965 | 14920 | 13345 | 11573 | 17463 | 25319 | 33488 | 33713 | 27864 | 27762 |
| Мин. значение | 15889 | 16188 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 25319 | 33488 | 31968 | 26005 | 26952 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС | 20 179 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Без НДС | 16 816 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Железнодорожный тариф на транспортировку грузов ЖД транспортом до г. Кемерово с 01.12.2023 (https://gnpholding.gazprom.ru/processed-gas-products/lpg/tariff/) 8 363 руб./т без НДС.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
((16 816 руб./т (оптовая цена газа без НДС) × 1,060 (ИЦП нефтепродукты   
на 2025 год) + 8 363 руб./т (ж/д тариф без НДС) × 1,043 (ИЦП транспорт на 2025 год) × 59 т ÷ 1 000 = 1 566 тыс. руб.

Расходы в размере **284 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы   
в размере **41 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе амортизации СУГ (доп. материалы) на сумму 1 057 тыс. руб.

С учетом коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
**41 тыс. руб.** (1 057 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок)).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Страховые платежи**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**3 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на страхование СУГ (доп. материалы) на сумму   
82 тыс. руб.

С учетом коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
**3 тыс. руб.** (82 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок)).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**178 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на водоснабжение СУГ (доп. материалы) на сумму   
10 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **0 тыс. руб.** (10 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,081 (ИЦП на 2025 год водоснабжение)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на вывоз и захоронение отходов СУГ (доп. материалы) на сумму 15 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (15 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,081 (ИЦП на 2025 год организация сбора и утилизация отходов)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на канализацию СУГ (доп. материалы) на сумму   
15 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.** (15 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,081 (ИЦП на 2025 год водоотведение)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на электроэнергию СУГ (доп. материалы) на сумму   
228 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **10 тыс. руб.** (228 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,098 (ИЦП на 2025 год обеспечение электроэнергией)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на ремонт основных средств СУГ (доп. материалы) на сумму 250 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **10 тыс. руб.** (250 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на транспортные расходы (включая ГСМ, прочие материалы, услуги сторонних организаций) СУГ (доп. материалы) на сумму   
1 361 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **56 тыс. руб.** (1 361 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,043 (ИЦП на 2025 год транспорт)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на услуги сторонних организаций СУГ (доп. материалы) на сумму 1 338 тыс. руб. В услуги сторонних организаций входит: дератизация и дезинсекция, медицинские услуги, процессинговые услуги, прочие услуги сторонних организаций, расходы по обслуживанию ККМ, транспортные услуги (не включая СУГ), интернет, пожарная безопасность, охрана, промышленная безопасность, проверка КИП, техническое обслуживание и ремонт системы ОПС, АПС, техническое обслуживание оборудования, сотовая связь, услуги спецтехники, стационарная связь. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **55 тыс. руб.** (1 338 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × × 1,058 (ИПЦ на 2025 год))

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на токарные работы СУГ (доп. материалы)   
на сумму 104 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.** (104 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе расходов на приобретение сжиженного газа (ж/д перевозки) СУГ (доп. материалы) на сумму 866 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **36 тыс. руб.**(866 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Предложение экспертов составляет **173 тыс. руб.** (1 тыс. руб. +   
1 тыс. руб. + 10 тыс. руб. + 10 тыс. руб. + 56 тыс. руб. + 55 тыс. руб. +   
4 тыс. руб. + 36 тыс. руб.).

Расходы в размере **5 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**560 тыс. руб.**

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на госпошлину за предоставления спецразрешения, выдачу документов СУГ (доп. материалы) на сумму 15 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **1 тыс. руб.**   
(15 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе затрат на охрану труда СУГ (доп. материалы) на сумму   
7 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **0 тыс. руб.** (7 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе подготовки кадров СУГ (доп. материалы) на сумму 56 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **2 тыс. руб.** (56 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за июнь 2023 года - май 2024 в разрезе списания расходов по ПО и лицензии СУГ (доп. материалы) на сумму 5 тыс. руб. С учетом индексации и коэффициента распределения затрат на потребительский рынок экономически обоснованный размер затрат составляет **0 тыс. руб.** (5 тыс. руб. × 0,039 (доля на потребительский рынок) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость за июнь 2023 года - май 2024 по счету 26 общехозяйственные расходы (стр. 26-27 том 1) на сумму   
21 006 тыс. руб. Согласно учетной политики общехозяйственные расходы распределяются согласно выручке предприятия. Экономически обоснованные общехозяйственные расходы, приходящиеся на регулируемую деятельность на 2025 год, составляют: 21 006 тыс. руб. ÷ 284 410 тыс. руб. (общая выручка предприятия за июнь 2023 года - май 2024) ×   
180 354 тыс. руб. (выручка предприятия по регулируемому виду деятельности за июнь 2023 года - май 2024) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)) =   
**550 тыс. руб.**

Предложение экспертов составляет **553 тыс. руб.** (1 тыс. руб. +   
2 тыс. руб. + 550 тыс. руб.).

Расходы в размере **7 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах   
на 2025 год составила **2 795 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия составила 325 тыс. руб.

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила без НДС **47,37 руб./кг** (2 795 тыс. руб. ÷   
59 т).

В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) соответствующая сумма налога на добавленную стоимость (НДС) включается в указанные цены (тарифы).

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила с НДС **56,84 руб./кг** (47,37 руб./кг × 1,2).

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 5.

Таблица 5.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 59 | 59 | 0 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 59 | 59 | 0 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 3 120 | 2 795 | -325 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 341 | 320 | -21 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 0 | 0 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 63 071 | 59 259 | -3 812 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 103 | 97 | -6 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 1 894 | 1 608 | -286 |
| 7 | Материалы | 44 | 42 | -2 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 1 850 | 1 566 | -284 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 41 | 41 | 0 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 741 | 729 | -12 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 3 | 3 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Налог на землю | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Единый транспортный налог | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 178 | 173 | -5 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 560 | 553 | -7 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 3 120 | 2 795 | -325 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | -1 | 0 | 1 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 3 121 | 2 795 | -326 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 63,48 | 56,84 | -6,64 |

Приложение № 31 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Розничные цены АО «Кузбассгазификация» на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, с доставкой до потребителя   
на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

руб./кг (с НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципального образования | Период |
| с 01.01.2025 по 31.12.2025 |
| 1 | Крапивинский муниципальный округ | 119,53 |
| 2 | Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ | 119,53 |
| 3 | Топкинский муниципальный округ | 119,53 |
| 4 | Юргинский городской округ | 119,53 |
| 5 | Юргинский муниципальный округ | 119,53 |