Приложение № 5 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского 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 № 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».

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

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

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

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

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

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 «Кузбассэнерго» 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.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

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

Телефон: (3842) 45-33-50

e-mail: KuznetsovaOA@suek.ru.

АО «Кузбассэнерго» обслуживает теплосетевое хозяйство в Новокузнецке в Заводском и Новоильинском районах.

До 02.12.2019 услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке города Новокузнецка, осуществляло АО «МТСК». 02.12.2019 состоялась реорганизация АО «МТСК» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КУЗБАССЭНЕРГО»**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

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

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2024 – 2028 годы на услуги по передаче тепловой энергии установлены постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 608 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы».

**Баланс передачи тепловой энергии**

Теплосетевая компания участвует в процессе передачи тепловой энергии для потребителей ООО «КузнецкТеплоСбыт».

При формировании баланса на 2025 год были приняты согласованные с ООО «КузнецкТеплоСбыт» объемы передаваемой тепловой энергии.

Нормативы потерь тепловой энергии учтены согласно приказу Минэнерго от 29.08.2023 № 710, в соответствии с которым величина потерь составляет 126,871 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии по данному контуру представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии на 2025 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** |
| 1 полугодие |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 610,379 | 610,379 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО «Энерготранзит» | 18,454 | 18,454 | 0,000 |
| потери ТЭ в сетях АО «Кузбассэнерго» | 52,329 | 52,329 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 539,596 | 539,596 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 857,079 | 857,079 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО «Энерготранзит» | 13,895 | 13,895 | 0,000 |
| потери ТЭ в сетях АО «Кузбассэнерго» | 74,542 | 74,542 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 768,642 | 768,642 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |
| принято в сеть от ЗС ТЭЦ | 1 435,109 | 1 435,109 | 0,000 |
| в т.ч потери ООО «Энерготранзит» | 32,349 | 32,349 | 0,000 |
| потери ТЭ в сетях АО «Кузбассэнерго» | 126,871 | 126,871 | 0,000 |
| полезный отпуск ТЭ | 1 308,238 | 1 308,238 | 0,000 |

**Расчет операционных 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 2025 год приведен 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) |  |  | 0,0027 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 3340,4 | 3349,37 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 238 308 | 250 111 |

**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 передачу тепловой энергии по статье.

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2023 году предприятием не осуществлялись и на 2025 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2023 году предприятием не осуществлялись и на 2025 год не заявлялись.

**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 расходы по данной статье на 2025 год заявляются в сумме 850 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие документы:

- договор с АО «Кузнецкая ТЭЦ» № АР-ТС/2014 от 30.12.2013.

В связи с тем, что имущество по указанному договору не используется для осуществления регулируемой деятельности, эксперты предлагают расходы по данной статье исключить из НВВ на 2025 год в полном объеме.

**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.

Расходы по данной статье предприятием на 2025 год не планируются.

*Расходы на страхование*

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- обязательное страхование ответственности владельца транспортного средства;

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- коллективное добровольное медицинское страхование.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 585 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2025 год расходы в размере 54 тыс. руб., исходя из фактических расходов на страхование за 2023 год (расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств)

Корректировка предложения предприятия составила 531 тыс. руб. в сторону снижения

*Иные расходы*

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

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год, выгрузки из бухгалтерских программ, расчеты на 2025 год.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 5 981 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы в размере 5 933 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2023 год.

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.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 1 744 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2023 год, расчет на 2025 год.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы в размере 860 тыс. руб. (238 тыс. руб. – земельный налог; 622 тыс. руб. – аренда земли), исходя из фактических расходов за 2023 год.

Транспортный налог

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

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 375 тыс. руб.

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

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов на уровне факта 2023 года в размере 325 тыс. руб.

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 121 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 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 15 877 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2025 год – 15 876 тыс. руб. (0,302 \* 52 572).

**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.

Предприятие планирует на 2025 год амортизацию в размере 77 975 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год77 632 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 20 223 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).

**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 7 092 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит 87 тыс. руб. = 262 / 75 \* 25.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2025 год, по мнению экспертов, составит 100 767 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025, всего | Предложение экспертов на 2025, всего: |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 850 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 806 | 7 172 |
| 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 585 | 54 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 221 | 7 118 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 877 | 15 876 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 77 975 | 77 632 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 20 223 | 0 |
| 1.9 | Расходы на гос. регистрацию | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 123 731 | 100 680 |
| 2 | Налог на прибыль | 7 092 | 87 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **130 823** | **100 767** |

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

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на электроэнергию**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2025 году не корректируется относительно объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулировании на 2024-2028 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
62 442 тыс. руб.

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

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2023 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 9 559,6 тыс. кВтч (на уровне, учтенном на 2024 год). Плановая цена приобретения электрической энергии на 2025 год составляет: 4,57 руб./кВтч (цена приобретения электрической энергии за 2023 год) × 1,051 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2025/2024) = 5,28 руб./кВтч.

Расчет расходов на электроэнергию представлен в таблице 4.

Плановые расходы по статье составят 50 475 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 11 967тыс. руб.

**Расходы на тепловую энергию**

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь в размере 126,871 тыс. Гкал (Приказ Минэнерго России от 29.08.2023 № 710) по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у ООО «КузнецкТеплоСбыт»».

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на тепловую энергию на уровне 138 228 тыс. руб. = (66,866 тыс. Гкал \* 1 002,23 руб./Гкал + 60,005 тыс. Гкал \* 1 186,78 руб./Гкал).

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс. кВтч  (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: |  | 0 |  |  |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 9 559,6 | 0 | 5,28 | 50 475 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | 126,871 | 0 | 1 089,52 | 138 228 |
|  | **Итого** |  |  |  | **188 703** |

**Расходы на теплоноситель**

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 8 397 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 501,138 тыс. м³ (Приказ Минэнерго России от 29.08.2023 № 710) по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у ООО «КузнецкТеплоСбыт».

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на теплоноситель на уровне 8 346 тыс. руб.;

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2025 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,0 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 501 138 | 16,65 | 8 346 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 62 442 | 50 475 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 134 477 | 138 228 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 8 397 | 8 346 |
| **6** | **ИТОГО** | 205 316 | 197 049 |

**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 474 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 в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2023 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору – 262 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера АО «Кузбассэнерго» на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение предприятия на 2025** | **Предложение экспертов на 2025** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 4 | 3 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 46 | 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 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 53 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 1 | 1 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 1 | 1 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 181 | 181 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 180 | 76 | п. 3.10 КД |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 7 | 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 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | **Итого** | 474 | 262 |  |

**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 20 803 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ на 2025 год 20 063 тыс. руб.

Расчет: (250 111 тыс. руб. (операционные расходы) + 7 172 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 15 876 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 77 632 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 50 475 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 20 063 тыс. руб.

**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), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2023 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,0022 | 0,00 | 0,0008 | 0,0014 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 3 325,60 | 3 333,04 | 3 333,04 | 3 335,78 | 3 340,40 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 197 038 | 202 038 | 213 419 | 240 692 | 252 606 |

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).

Арендная плата экспертами исключена в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

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 из учетной системы SAP ERP.

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 и скорректированы относительно расходов на услуги по передаче тепловой энергии.

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 9.

Таблица 9

**Фактические неподконтрольные расходы 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: | 7 172 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 54 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 118 |
|  | - налог на имущество организаций | 5 933 |
|  | - земельный налог | 860 |
|  | - транспортный налог | 325 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 393 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 74 632 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 92 197 |
| 2 | Налог на прибыль | 98 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **92 295** |

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).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году, в целях настоящей статьи, составят 144 205 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 10.

Таблица 10

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2023 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 45 217 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 92 534 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 6 454 |
|  | **ИТОГО** | 144 205 |

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 коллективным договором и произведенных в 2023 году, и составляет 392 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 561 601 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 515 677 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 45 924 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 252 606 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 92 295 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 144 205 |
| 4 | Прибыль | 392 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 18 421 |
| 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 | 53 682 |
| 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: | 561 601 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 13 | Итого НВВ | 561 601 |
| 14 | Товарная выручка | 515 677 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 45 924 |

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 теплоноситель на 2025 год необходимо включить 52 475 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 12.

Таблица 12

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 250 111 | 250 111 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 130 823 | 100 767 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 205 316 | 197 049 |
| 4 | Нормативная прибыль | 474 | 262 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 20 803 | 20 063 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 165 098 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 66 035 | 52 475 |
| 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 | 838 660 | 620 727 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 |
|  | Итого НВВ | 838 660 | 620 727 |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год, представлен в таблице 13

Таблица 13

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 620 727 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 308,238 |
| 2.1 | 1 полугодие | 539,596 |
| 2.2 | 2 полугодие | 768,642 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 января | 457,03 |
| 3.2 | с 1 июля | 486,72 |
| 4 | Рост с 1 июля | 6,50% |

.

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

Таблица 14

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
|  | ИТОГО операционные расходы | 238 308 | 250 111 | 11 803 |

Таблица 15

**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: | 8 012 | 7 172 | -840 |
| 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 | 68 | 54 | -14 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 944 | 7 118 | -826 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 127 | 15 876 | 749 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 74 894 | 77 632 | 2 738 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 98 033 | 100 680 | 2 647 |
| 2 | Налог на прибыль | 106 | 87 | -19 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 98 139 | 100 767 | 2 628 |

Таблица 16

**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 | 46 173 | 50 475 | 4 302 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 111 686 | 138 228 | 26 542 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 443 | 8 346 | 903 |
| 6 | ИТОГО: | 165 302 | 197 049 | 31 747 |

Таблица 17

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 238 308 | 250 111 | 11 803 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 98 139 | 100 767 | 2 628 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 165 302 | 197 049 | 31 747 |
| 4 | Нормативная прибыль | 424 | 262 | -162 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 19 126 | 20 063 | 937 |
| 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 | 58 458 | 52 475 | -5 983 |
| 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 | 579 757 | 620 727 | 40 970 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -2 870 | 0 | 2 870 |
| 14 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом корректировки и сглаживания | 576 887 | 620 727 | 43 840 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки АО «Кузбассэнерго» на передачу тепловой энергии, реализуемой ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке города Новокузнецка, на 2025 год относительно 2024 года составляет 43 840 тыс. руб., или 7,6.

При этом, рост операционных расходов на передачу тепловой энергии составляет 11 803 тыс. руб. или 4,95 %. Рост неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии составляет 2 628 тыс. руб. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 31 747 тыс. руб. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых**

**ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 417,00 | х |
| с 01.07.2024 | 457,03 | х |
| с 01.01.2025 | 457,03 | х |
| с 01.07.2025 | 486,72 | х |
| с 01.01.2026 | 413,22 | х |
| с 01.07.2026 | 437,40 | х |
| с 01.01.2027 | 437,40 | х |
| с 01.07.2027 | 446,23 | х |
| с 01.01.2028 | 446,23 | х |
| с 01.07.2028 | 466,26 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

».

Приложение № 6 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузнецкая ТЭЦ»

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Новокузнецкого городского 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.

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

Материалы АО «Кузнецкая ТЭЦ» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, 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 «Кузнецкая ТЭЦ» 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.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Кузнецкая ТЭЦ».

ИНН: 4205243178

КПП: 420501001

Адрес: 654084, Кемеровская область, г Новокузнецк, р-н Кузнецкий, Новороссийская ул, д. 35, этаж 2 помещ. 26.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: kuztec@sibgenco.ru, KuznetsovaOA@suek.ru.

Кузнецкая ТЭЦ – один из главных теплоисточников крупнейшего города Кемеровской области – Новокузнецка. Она обеспечивает потребности в теплоснабжении жителей Кузнецкого, Центрального, Орджоникидзевского районов города и промышленных потребителей.

В настоящее время установленная электрическая мощность станции составляет 108 МВт, тепловая мощность – 890 Гкал/час. В качестве основного топлива используется уголь марки ДГР Кузнецкого угольного бассейна, два водогрейных котла спроектированы на сжигание природного газа.

В состав основного генерирующего оборудования станции входят 10 паровых котлов, два водогрейных котла, 7 генераторов, 7 паровых турбин.

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

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Кузнецкая ТЭЦ работает в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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. Раздельный учет между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар) на предприятии возможен согласно Учетной политики. Экспертами деление расходов между водой и паром осуществляется пропорционально полезному отпуску со станции.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу на 2025 год, составляет 65,25 %.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ»**

Поскольку АО «Кузнецкая ТЭЦ» 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 постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 609 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы», от 19.12.2023 № 610 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке Новокузнецкого городского 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 «Кузнецкая ТЭЦ» осуществляет выработку тепловой энергии в г. Новокузнецк.

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

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2025 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводному прогнозному балансу на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.202 № 720/24-ДСП.

Баланс производства и поставки тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» представлен в таблице 1.

**Баланс производства и поставки тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отпуск ТЭ | 1 159,057 | 1 065,095 | 93,962 | 0,000 | 34,776 | 0,000 | 16,642 | 42,544 |
| ТЭ на хознужды | 8,277 | 8,277 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск в сеть | 1 150,780 | 1 056,818 | 93,962 | 0,000 | 34,776 | 0,000 | 16,642 | 42,544 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отпуск ТЭ | 941,592 | 864,246 | 77,346 | 0,000 | 27,972 | 0,000 | 12,972 | 36,402 |
| ТЭ на хознужды | 6,811 | 6,811 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск в сеть | 934,781 | 857,435 | 77,346 | 0,000 | 27,972 | 0,000 | 12,972 | 36,402 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отпуск ТЭ | 2 100,649 | 1 929,341 | 171,308 | 0,000 | 62,748 | 0,000 | 29,614 | 78,946 |
| ТЭ на хознужды | 15,088 | 15,088 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск в сеть | 2 085,561 | 1 914,253 | 171,308 | 0,000 | 62,748 | 0,000 | 29,614 | 78,946 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прямым потребителям | 9,020 | 5,687 | 3,333 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,837 | 1,496 |
| 1 полугодие | 5,687 | 3,682 | 2,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,112 | 0,893 |
| 2 полугодие | 3,333 | 2,005 | 1,328 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,725 | 0,603 |
| на компенсацию потерь | 297,660 | 292,467 | 5,193 | 0,000 | 0,475 | 0,000 | 2,156 | 2,562 |
| 1 полугодие | 156,386 | 153,775 | 2,611 | 0,000 | 0,238 | 0,000 | 1,087 | 1,286 |
| 2 полугодие | 141,274 | 138,692 | 2,582 | 0,000 | 0,237 | 0,000 | 1,069 | 1,276 |

**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 Кузнецкой ТЭЦ 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 931 620 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2025 год от уровня 2024 года составит 4,74 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 1.

Таблица 7

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 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 | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 889 443 | 931 620 |
|  | Операционные (подконтрольные) расходы (на регулируемый рынок) |  | 814 566 | 855 097 |

**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 статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по 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 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.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 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.

Предприятие планирует по данной статье расходы на производство тепловой энергии на 2025 год в размере 1 267 тыс. руб.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, расчеты на 2025 год.

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

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2025 год: (649 тыс. руб. (плата за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 604 тыс. руб. (плата за размещение отходов) + 14 (прочие)) = 1 267 тыс. руб. и предлагают ее к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- страхование членов СРО.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 441 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

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 № 4523 NL 0049 от 22.03.2023 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО «СОГАЗ».

Договор № 452-729-435992\_24-ОС от 20.02.2024.

Полисы ОПО Кузнецкая ТЭЦ.

Выписка из протокола ЗК 27 КФ от 31.01.2024.

Страховые полиса ОСАГО.

Договор АО «АльфаСтрахование» №8691R/906/00724/23 от 17.10.2023 страхования гражданской ответственности члена СРО.

Договор страхования от несчастного случая № 2056043-1032097/23 НСБЮ/КузТЭЦ-23/374 от 01.07.2023.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 349 тыс. руб., в том числе:

313 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

15 тыс. руб. – страхование членов СРО;

21 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Корректировка в сторону снижения – 92 тыс. руб. на основании анализа предоставленных договоров и исключения расходов на добровольное страхование.

*Иные расходы*

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

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год и расчеты на 2025 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 32 604 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, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 32 604 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.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2025 год в сумме 26 933 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2023 год;

- выписки из ЕГРН о кадастровой стоимости объектов недвижимости;

- сводка по аренде земельных участков;

- договоры по аренде земельных участков с расчетами размера арендной платы за земельный участок

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта за 2023 год, т.е. 6 085 тыс. руб.

Транспортный налог

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

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 30 тыс. руб.

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

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта 2023 года в размере 24 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 7 596 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 № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2017-01147/00 от 30.10.2017;

- дополнительные соглашения к договору водопользования;

- расчет платы по договору водопользования.

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 7 596 тыс. руб., исходя из представленного расчета, с учетом фактических расходов за 2023 год.

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 53 тыс. руб. В качестве обоснования представлены платежные поручения по оплате госпошлины за 2023 год.

Эксперты предлагают исключить расходы в полном объеме в связи с недостаточным обоснованием 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 75 633 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: 250 437 \* 0,302 = 75 632 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 114 823 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: (60 949 тыс. руб. (амортизация зданий) + 38 908 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 76 602 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 1 006 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 218 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 4 197 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 67,17 % (процент отнесения затрат на тепловую энергию) = 114 823 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**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 250 624 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 95 713 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 44 671 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 601 тыс. руб. (1 803/75\*25)

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2025 году, по мнению экспертов, составит 238 981 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузнецкая ТЭЦ»** (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: | 68 924 | 47 925 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 267 | 1 267 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 441 | 349 |
| 1.4.3 | иные расходы | 67 216 | 46 309 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 75 633 | 75 632 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 114 823 | 114 823 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 250 624 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 95 713 | 0 |
|  | ИТОГО | 605 717 | 238 380 |
| 2 | Налог на прибыль | 44 671 | 601 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 650 388 | 238 981 |

**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 данной статье на 2025 год составило 1 393 017 тыс. руб.

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.08.2024 № 1108 и составляющими:

- 354,90 г/кВтч – для расчета расхода условного топлива на производство электрической энергии;

- 162,00 кг/Гкал – для расчета расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Структура топлива принимается исходя из фактических значений за 2023 год:

уголь – 96,64%;

мазут – 0,24%;

газ природный – 3,12%.

Калорийность по видам топлива принята:

- уголь – 5 129 ккал/кг – на уровне фактических значений за 2023 год;

- мазут – 9 842 ккал/кг – по предложению предприятия;

- газ природный – 8 352 ккал/кг – по предложению предприятия.

Поставщиком угля является АО «СУЭК-Кузбасс» (Договор № КУЗТЭЦ-23/753 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 (5 129 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:

1 484,45 руб./т = 1 921,15 руб./т × (5129 / 7000) × 1,014 × 1,04.

Поставка угля по условиям договора осуществляется железнодорожным транспортом. Цена транспортировки на 2025 год составляет 543,19 руб./т. Так как цена по условиям договора не превышает среднюю цену транспортировки угля ж/д транспортом за 2023 год (согласно SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT) с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 30.09.2024 «Транспорт с исключением трубопроводного» на 2024 и 2025 гг., (635,03 руб./т = 495,00 руб./т × 1,23 × 1,043), предлагается учесть цену транспортировки на 2025 год в размере 543,19 руб./т

Таким образом, цена угля с учетом ж/д перевозки на 2025 год принимается экспертами в размере 2 027,64 руб./т. (1 484,45 + 543,19).

Услуги ППЖТ оказываются АО «Русал Новокузнецкий Алюминиевый Завод» (договор на подачу и уборку вагонов от 01.10.2016 №КузТЭЦ-16/195/РН-Д-16-303). Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Русал Новокузнецкий Алюминиевый Завод» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 06.06.2024 № 106. 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 64,75 руб./т (50,43 \* 1,23 \* 1,043).

Поставщиками мазута являются ООО «РТК» (Договор № КУЗТЭЦ-24/113 от 31.01.2024) и ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Договор № 100024/00299Д от 25.01.2024). Представленные договоры заключены с единственным поставщиком.

Согласно SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT фактическая цена мазута за 2023 год в Кузбассе составила 21 999,96 руб./т. Транспортировка составила за 2023 год – 667,96 руб./т.

Цена мазута на 2025 год по предложению предприятия превышает фактической цены за 2023 год по Кемеровской области, скорректированной на ИЦП на нефтепродукты и транспорт за 2024 и на 2025 гг.:

21 999,96 \* 1,159 \* 1,060 + 667,96 \* 1,23 \* 1,043 + 26 \* 1,23 \* 1,043 = 27 027,83 + 856,91 + 33,36 = 27 884,74 (руб./т).

Таким образом, цена мазута с учетом транспортировки на 2025 год принимается экспертами как экономически обоснованная в размере 27 884,74 руб./т (27 027,83 + 890,27).

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (договор поставки газа №21-5-0158/23/1/АГ от 01.09.2022).

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 7 440,39 руб./т (6 882,08 + 558,31).

Предлагается принять расходы на топливо в размере 1 021 576 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 371 441 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Расчет расхода топлива (физические показатели) АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2024 | Период регулирования 2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 544,66 | 574,35 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 141,29 | 63,70 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 36,73 | 18,67 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 6,74 | 3,25 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 104,56 | 45,03 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,05 | 0,02 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 403,37 | 510,65 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 2,84 | 1,25 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,70 | 0,24 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 10,28 | 3,97 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 2,55 | 0,78 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 390,25 | 505,43 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 2106,080 | 2100,649 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 15,01 | 15,09 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,71 | 0,72 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 2091,07 | 2085,56 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 403,37 | 510,65 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 360,70 | 354,90 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 145,50 | 181,23 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 2106,08 | 2100,65 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 166,80 | 162,00 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 351,29 | 340,31 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 496,79 | 521,53 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 70,71 | 65,25 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 496,79 | 521,53 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 491,91 | 504,01 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 1,17 | 1,25 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 3,70 | 16,27 |
| 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 | 3,70 | 16,27 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 351,29 | 340,31 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,02 | 96,64 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,24 | 0,24 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,75 | 3,12 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,75 | 3,12 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,71 | 0,73 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,41 | 1,41 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,19 | 1,19 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  | 1,19 | 1,19 |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 691,58 | 687,87 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,83 | 0,89 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 3,11 | 13,64 |
| 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 | 3,11 | 13,64 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 1770,96 | 2027,64 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 23865,89 | 27027,83 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 7043,87 | 6882,08 |
| 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 | 7043,87 | 6882,08 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 1266498,32 | 1512666,86 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1224762,50 | 1394746,33 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 19812,52 | 24062,34 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 21923,30 | 93858,19 |
| 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. | 21923,30 | 93858,19 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 895577,02 | 987027,97 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 895577,02 | 987027,97 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 866064,44 | 910083,82 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 14009,99 | 15700,88 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 15502,59 | 61243,27 |
| 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. | 15502,59 | 61243,27 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 57,95% | 189,47% |
|  |  |  |  |  |  |
| 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 | 34,17 | 64,75 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 546,44 | 890,27 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 558,31 |
| 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 |  | 558,31 |
| 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. | 24087,89 | 52946,20 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 23634,26 | 44539,35 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 453,63 | 792,59 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 7614,26 |
| 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 | 7614,26 |
| 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. | 17033,23 | 34547,84 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 17033,23 | 34547,84 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 16712,46 | 29062,30 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 320,77 | 517,17 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 4968,37 |
| 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 | 4968,37 |
| 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. | 1290586,21 | 1565613,05 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1248396,77 | 1439285,68 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 20266,15 | 24854,92 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 21923,30 | 101472,46 |
| 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. | 21923,30 | 101472,46 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 912610,26 | 1021575,81 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2597,85 | 3001,94 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2537,85 | 2855,67 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 17285,68 | 19857,24 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5923,48 | 6236,07 |
| 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 | 5923,48 | 6236,07 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2597,85 | 3001,94 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1805,14 | 2092,39 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 24412,33 | 27918,10 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 7043,87 | 7440,39 |
| 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 | 7043,87 | 7440,39 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 436,43 | 489,83 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 4.

Таблица 4

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Кузнецкая ТЭЦ** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2024 | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| 1 | Расходы на топливо | 912 610 | 1 393 017 | 1 021 576 |
| 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** | **912 610** | **1 393 017** | **1 021 576** |

**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 на 2025 год планируются расходы в размере 4 813 тыс. руб.

Предприятие представило в качестве обоснования следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2025 год, факт выплат за 2023 год (калькуляции, выгрузки из бухгалтерских программ).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет социальных расходов из прибыли АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2025 год, произведенный в соответствии с коллективным договором.

На основании представленного расчета, с учетом фактических расходов за 2023 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии, в размере 1 803 тыс. руб.

Корректировка в сторону уменьшения составила 3 010 тыс. руб., что связано с включением только статей расходов, оговоренных коллективным договором, и произведенных выплат по ним в 2023 году.

Расшифровки представлены в таблице 5.

Таблица 5

**Выплаты социального характера АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение предприятия на 2025** | **Предложение экспертов на 2025** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 426 | 186 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, | 732 | 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 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 340 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 194 | 174 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 273 | 245 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ + прочие расходы) | 1 335 | 1 198 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников | 619 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 547 | 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 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 94 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 14. | Прочие | 253 | 0 |  |
|  | **Итого** | **4 813** | **1 803** |  |

**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 129 201 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ АО «Кузнецкая ТЭЦ» на производство тепловой энергии на 2025 год 58 500 тыс. руб.

Расчет: (931 620 тыс. руб. (операционные расходы) + 47 925 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 75 632 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 114 823 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 58 500 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 6.

Таблица 6

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 890 | 890 | 890 | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 612 905 | 627 406 | 662 748 | 746 665 | 782 811 |

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 7.

Таблица 7

**Фактические неподконтрольные расходы Кузнецкая ТЭЦ 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: | 42 156 |
| 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 | 700 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 349 |
| 1.4.3 | иные расходы | 41 107 |
|  | - налог на имущество организаций | 32 604 |
|  | - земельный налог | 6 085 |
|  | - транспортный налог | 24 |
|  | - водный налог | 2 394 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 58 360 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 112 954 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 7 106 |
|  | ИТОГО | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 220 577 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 399 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **220 976** |

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 801 809 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя Кузнецкая ТЭЦ**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2023 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 801 809 |
| 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** | **801 809** |

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 1 595 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка на потребительском рынке, которая за 2023 год составила 1 890 428 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 1 679 586 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 210 842 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2023 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 782 811 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 220 976 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 801 809 |
| 4 | Прибыль | 1 595 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 42 874 |
| 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 | 46 952 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы…. | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 897 018 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -6 590 |
| 13 | Итого НВВ | 1 890 428 |
| 14 | Товарная выручка | 1 679 586 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 210 842 |

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 240 917 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 10.

Таблица 10

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 931 620 | 931 620 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 650 388 | 238 981 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 393 017 | 1 021 576 |
| 4 | Нормативная прибыль | 4 813 | 1 803 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 129 201 | 58 500 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 494 432 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 338 175 | 240 917 |
| 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, в том числе: | 3 941 646 | 2 493 397 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -103 396 |
|  | Товарная выручка по регулируемым договорам | 3 941 646 | 2 204 982 |

**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 11.

Таблица 11

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 2 204 982 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 914,253 |
| 2.1 | 1 полугодие | 1 056,818 |
| 2.2 | 2 полугодие | 857,435 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 января | 1 070,29 |
| 3.2 | с 1 июля | 1 252,43 |
| 4 | Рост с 1 июля | 17,0% |

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ АО «КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ»**

При расчете НВВ и тарифов на производство теплоносителя на 2025 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Согласно п.22 Основ ценообразования и п.9 Методических указаний объём отпуска определяется на основании актуализированной схемы теплоснабжения. В случае ее отсутствия – с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года. В схема теплоснабжения города Новокузнецка отсутствуют сведения об объеме полезного отпуска теплоносителя.

Предложение предприятия превышает среднегодовой отпуск за 2021-2023 годы с учетом динамики. Экспертами предлагается учесть, отпуск в сеть теплоносителя на 2025 год в размере 6 440,000 тыс. куб. м – исходя предложения предприятия (1 полугодие – 3 131,704 тыс. куб. м; 2 полугодие – 3 308,296 тыс. куб. м).

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

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» в 2025 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2025 году, по мнению экспертов, составит 58 693 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2025 год от уровня 2024 года составит 4,74 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 12.

Таблица 12

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 890 | 890 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 56 036 | 58 693 |

**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 по статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по 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 статье.

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

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кузнецкая ТЭЦ» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельный налог и арендная плата за землю, водный налог.

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год и расчеты на 2025 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4 368 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. Экспертами предлагается учесть налог на имущество на 2025 год в размере 3 640 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2023 год.

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.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2025 год в сумме 785 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта за 2023 год, т.е. 681 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.

Предприятие по данной статье предлагает расходы на 2025 год в размере 4 361 тыс. руб.

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

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 4 361 тыс. руб., исходя из представленного расчета.

**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 9 415 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя на 2025 год, которая составила: 30 862 \* 0,302 = 9 320 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Предприятие по данной статье предлагает расходы на 2025 год в размере 18 337 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: (60 949 тыс. руб. (амортизация зданий) + 38 908 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 76 602 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 1 006 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 218 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 4 197 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 7,08 % (процент отнесения затрат на тепловую энергию) = 12 870 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**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.

Предприятие по данной статье предлагает расходы на 2025 год в размере 1 609 тыс. руб.

В связи с исключением расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль предлагается исключить в полном объеме.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя на 2025 году, по мнению экспертов, составит 30 872 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 13.

Таблица 13

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузнецкая ТЭЦ»** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 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: | 9 514 | 8 682 |
| 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 9 514 | 8 682 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 415 | 9 320 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 18 337 | 12 870 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 37 266 | 30 872 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 609 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 38 875 | 30 872 |

**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.

Предложение предприятия по данной статье составляет 4 828 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2025 год 4 478 тыс. руб.

Расчет: (58 693 тыс. руб. (операционные расходы) + 8 682 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 9 320 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 12 870 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 4 478 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

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

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 14.

Таблица 14

**Расчет операционных расходов за 2023 год**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 51 436 | 52 653 | 55 619 | 62 661 | 65 694 |

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).

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.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 15.

Таблица 15

**Фактические неподконтрольные расходы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на производство теплоносителя**

**на производство теплоносителя 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: | 7 359 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 359 |
|  | - налог на имущество организаций | 3 640 |
|  | - земельный налог | 681 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 3 038 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 6 701 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 12 870 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 26 930 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 26 930 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 115 585 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 88 791 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 26 794 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2023 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 65 694 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 26 930 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 421 |
| 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 | 18 540 |
| 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: | 115 585 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 13 | Итого НВВ | 115 585 |
| 14 | Товарная выручка | 88 791 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | **26 794** |

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 теплоноситель на 2025 год необходимо включить 30 616 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 17.

Таблица 17

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 59 286 | 58 693 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 38 875 | 30 872 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 828 | 4 478 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 26 409 | 30 616 |
| 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, в том числе: | 129 398 | 124 659 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -18 267 |
|  | Товарная выручка по регулируемым договорам | 129 398 | 106 392 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании необходимой валовой выручки на 2025 год, представлен в таблице 18.

Таблица 18

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 106 392 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м. | 6 440,000 |
| 2.1 | 1 полугодие | 3 131,704 |
| 2.2 | 2 полугодие | 3 308,296 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 1 января | 15,56 |
| 3.2 | с 1 июля | 17,43 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,0% |

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

Таблица 19

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
|  | Операционные расходы | 889 443 | 931 620 | 42 177 |

Таблица 20

**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: | 42 459 | 47 925 | 5 466 |
| 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 | 722 | 1 267 | 545 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 342 | 349 | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 41 395 | 46 309 | 4 914 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 72 208 | 75 632 | 3 424 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 86 314 | 114 823 | 28 509 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 200 981 | 238 380 | 37 399 |
| 2 | Налог на прибыль | 619 | 601 | -18 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 201 600 | 238 981 | 37 381 |

Таблица 21

**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 | 912 601 | 1 021 576 | 108 966 |
| 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: | 912 610 | 1 021 576 | 108 966 |

Таблица 22

**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 | 889 443 | 931 620 | 42 177 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 201 600 | 238 981 | 37 381 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 912 610 | 1 021 576 | 108 966 |
| 4 | Нормативная прибыль | 2 477 | 1 803 | -674 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 54 521 | 58 500 | 3 979 |
| 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 | 304 673 | 240 917 | -63 756 |
| 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 | 2 365 324 | 2 493 397 | 128 073 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -304 352 | -103 396 | 200 956 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 1 887 497 | 2 204 982 | 317 485 |

Рост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2025 год составляет 317 485 тыс. руб.

При этом, рост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 42 177 тыс. руб. или 4,74 %. Увеличение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет 37 381 тыс. руб. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 108 966 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.** **СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 23

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
|  | Операционные расходы | 56 036 | 58 693 | 2 657 |

Таблица 24

**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: | 8 680 | 8 682 | 2 |
| 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 | 8 680 | 8 682 | 2 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 899 | 9 320 | 421 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 12 801 | 12 870 | 69 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 30 380 | 30 872 | 492 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 30 380 | 30 872 | 492 |

Таблица 25

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов  на 2025 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 56 036 | 58 693 | 2 657 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 30 380 | 30 872 | 492 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 321 | 4 478 | 157 |
| 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 | 25 434 | 30 616 | 5 182 |
| 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 | 116 171 | 124 659 | 8 488 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -20 749 | -18 267 | 2 482 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 95 422 | 106 392 | 10 970 |

Снижение необходимой валовой выручки на производство теплоносителя АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2025 год составляет 10 970 тыс. руб.

При этом, снижение операционных расходов на производство теплоносителя составляет 2 657 тыс. руб. Рост неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 492 тыс. руб. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**8.РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузнецкая ТЭЦ» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в г. Новокузнецка в своём контуре и занимается сбытом тепловой энергии конечным потребителям, оплачивая услуги по передаче АО «Кузбассэнерго» на основании.

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:

- рассчитанного тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов АО «Кузнецкая ТЭЦ»;

- рассчитанного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго»;

- 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» 16.03.2015 № СТК-01.

Учитывая, что в системе теплоснабжения г. Новокузнецк АО «Кузнецкая ТЭЦ» в своем контуре является единственным производителем тепловой энергии расчет средневзвешенной стоимости, производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности) не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных, представленных в таблице 26.

Таблица 26

| Показатели | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- |
| Тариф производства Кузнецкая ТЭЦ, руб./Гкал | 1 151,88 |
| Средневзвешенный тариф на услуги по передаче, руб./Гкал | 693,36 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 38 130 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с ООО «СТК» №01 от 16.03.2015), тыс. руб. | 169 158 |
| - исключение оплаты услуг по передаче ООО «НТК» за 2023 | -131 947 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 1 616,099 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 891,05 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2025 год представлены в таблице 27.

Таблица 27

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | 1 полугодие | 1 785,71 |
| 1.2 | 2 полугодие | 2 023,23 |
| 2 | Рост | 13,3% |

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

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского 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 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 «Кузнецкая ТЭЦ» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузнецкая ТЭЦ» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кузнецкая ТЭЦ» в виде, указанном в таблице 28.

Таблица 28

**Тарифы на горячую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Новокузнецкого городского 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 |
| КузТЭЦ  (с коллекторов) | с 01.01.2025 | х | х | х | х | 80,10 | 74,75 | 84,81 | 79,56 | 15,56 | 1 070,29 | х | х |
| с 01.07.2025 | х | х | х | х | 92,95 | 86,69 | 98,46 | 92,33 | 17,43 | 1 252,43 | х | х |
| КузТЭЦ | с 01.01.2025 | 147,89 | 137,17 | 157,32 | 146,82 | 123,24 | 114,31 | 131,10 | 122,35 | 15,56 | 1 785,71 | х | х |
| с 01.07.2025 | 167,32 | 155,17 | 178,00 | 166,10 | 139,43 | 129,31 | 148,33 | 138,42 | 17,43 | 2 023,23 | х | х |

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую**

**на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ», на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

| Наименование регулируемой 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 070,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 070,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 252,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 112,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 117,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 117,40 | x | х | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 118,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 118,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 171,81 | 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 | x | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию, реализуемую потребителям Новокузнецкого городского округа,**

**присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 1 704,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 785,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 785,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 023,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 918,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 980,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 980,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 999,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 999,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2 064,02 | 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 | с 01.01.2024 | 2 045,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 142,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 142,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 427,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 302,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 376,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 2 376,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 399,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 399,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2 476,82 | x | x | x | x | x |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 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 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 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).

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кузнецкая ТЭЦ»,**

**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 регулируе-мой 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 914,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 070,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 070,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 252,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 112,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 117,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 117,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 118,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 118,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 171,81 | 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 № 7 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке  
Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 13,82 | х |
| с 01.07.2024 | 15,56 | х |
| с 01.01.2025 | 15,56 | х |
| с 01.07.2025 | 17,43 | х |
| с 01.01.2026 | 15,69 | х |
| с 01.07.2026 | 15,87 | х |
| с 01.01.2027 | 15,87 | х |
| с 01.07.2027 | 16,18 | х |
| с 01.01.2028 | 16,18 | х |
| с 01.07.2028 | 16,78 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 13,82 | х |
| с 01.07.2024 | 15,56 | х |
| с 01.01.2025 | 15,56 | х |
| с 01.07.2025 | 17,43 | х |
| с 01.01.2026 | 15,69 | х |
| с 01.07.2026 | 15,87 | х |
| с 01.01.2027 | 15,87 | х |
| с 01.07.2027 | 16,18 | х |
| с 01.01.2028 | 16,18 | х |
| с 01.07.2028 | 16,78 | х |

».

Приложение № 8 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | 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 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | с 01.01.2024 | х | х | х | х | 68,98 | 64,41 | 73,01 | 68,52 | 13,82 | 914,78 | х | х |
| с 01.07.2024 | х | х | х | х | 80,10 | 74,75 | 84,81 | 79,56 | 15,56 | 1 070,29 | х | х |
| с 01.01.2025 | х | х | х | х | 80,10 | 74,75 | 84,81 | 79,56 | 15,56 | 1 070,29 | х | х |
| с 01.07.2025 | х | х | х | х | 92,95 | 86,69 | 98,46 | 92,33 | 17,43 | 1 252,43 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2026 | х | х | х | х | 82,79 | 77,23 | 87,69 | 82,24 | 15,69 | 1 112,88 | х | х |
| с 01.07.2026 | х | х | х | х | 83,25 | 77,67 | 88,17 | 82,69 | 15,87 | 1 117,40 | х | х |
| с 01.01.2027 | х | х | х | х | 83,25 | 77,67 | 88,17 | 82,69 | 15,87 | 1 117,40 | х | х |
| с 01.07.2027 | х | х | х | х | 83,64 | 78,04 | 88,56 | 83,08 | 16,18 | 1 118,64 | х | х |
| с 01.01.2028 | х | х | х | х | 83,64 | 78,04 | 88,56 | 83,08 | 16,18 | 1 118,64 | х | х |
| с 01.07.2028 | х | х | х | х | 87,44 | 81,58 | 92,60 | 86,86 | 16,78 | 1 171,81 | х | х |

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

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузнецкая ТЭЦ» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Новокузнецкого городского округа через сети АО «Кузбассэнерго», на период с 01.01.2024 по 31.12.2028\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | с 01.01.2024 | 139,91 | 129,68 | 148,91 | 138,89 | 116,59 | 108,07 | 124,09 | 115,74 | 13,82 | 1 704,38 | х | х |
| с 01.07.2024 | 147,89 | 137,17 | 157,32 | 146,82 | 123,24 | 114,31 | 131,10 | 122,35 | 15,56 | 1 785,71 | х | х |
| с 01.01.2025 | 147,89 | 137,17 | 157,32 | 146,82 | 123,24 | 114,31 | 131,10 | 122,35 | 15,56 | 1 785,71 | х | х |
| с 01.07.2025 | 167,32 | 155,17 | 178,00 | 166,10 | 139,43 | 129,31 | 148,33 | 138,42 | 17,43 | 2 023,23 | х | х |
| с 01.01.2026 | 157,67 | 146,16 | 167,81 | 156,52 | 131,39 | 121,80 | 139,84 | 130,43 | 15,69 | 1 918,86 | х | х |
| с 01.07.2026 | 162,32 | 150,44 | 172,79 | 161,14 | 135,27 | 125,37 | 143,99 | 134,28 | 15,87 | 1 980,13 | х | х |
| с 01.01.2027 | 162,32 | 150,44 | 172,79 | 161,14 | 135,27 | 125,37 | 143,99 | 134,28 | 15,87 | 1 980,13 | х | х |
| с 01.07.2027 | 164,10 | 152,11 | 174,66 | 162,91 | 136,75 | 126,76 | 145,55 | 135,76 | 16,18 | 1 999,52 | х | х |
| с 01.01.2028 | 164,10 | 152,11 | 174,66 | 162,91 | 136,75 | 126,76 | 145,55 | 135,76 | 16,18 | 1 999,52 | х | х |
| с 01.07.2028 | 169,49 | 157,10 | 180,38 | 168,25 | 141,24 | 130,92 | 150,32 | 140,21 | 16,78 | 2 064,02 | х | х |

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

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузнецкая ТЭЦ». ».

Приложение № 9 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» для установления долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024-2028 годы

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.

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

Материалы АО «Кузбассэнерго» для установления долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по организациям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность.

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 «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2025-2029 годы.

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.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

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

Телефон: (3842) 453 454

e-mail: KuznetsovaOA@suek.ru.

До 02.12.2019 услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой АО «Кузнецкая ТЭЦ» на потребительском рынке г. Новокузнецк, осуществляло ООО «ТСН».

02.12.2019 состоялась реорганизация ООО «ТСН» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

Передача тепловой энергии в контуре Кузнецкой ТЭЦ осуществляется по собственным сетям АО «Кузбассэнерго», а также по сетям, переданным по концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа от 25.05.2021.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на оказание услуг по передаче тепловой энергии, подключению к системе теплоснабжения, прочей деятельности.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КУЗБАССЭНЕРГО»**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

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

АО «Кузбассэнерго» подало заявление на второй долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025-2029 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам, рассчитанных в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Расходы предприятия рассчитывались экспертами в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2024,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2025 год – 1,058,

на 2026 год – 1,043,

на 2027 год – 1,040.

на 2028 год – 1,040,

на 2029 год – 1,040.

**Баланс передачи тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения г. Новокузнецка информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован, как отпуск АО «Кузнецкая ТЭЦ» за вычетом объемов потребителей на коллекторах.

Нормативы потерь тепловой энергии для собственных тепловых сетей утверждены приказом Министерства энергетики России от 18.11.2024 № 2251 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, на 2025 год».

Баланс передачи тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии на 2025 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 1 145,093 | 1 053,136 | 91,957 |  | 34,776 |  | 15,530 | 41,651 |
| *потери ТЭ* | 156,386 | 153,775 | 2,611 |  | 0,238 |  | 1,087 | 1,286 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 988,707 | 899,361 | 89,346 | 0,000 | 34,538 | 0,000 | 14,443 | 40,365 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 931,448 | 855,430 | 76,018 |  | 27,972 |  | 12,247 | 35,799 |
| *потери ТЭ* | 141,274 | 138,692 | 2,582 |  | 0,237 |  | 1,069 | 1,276 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 790,174 | 716,738 | 73,436 | 0,000 | 27,735 | 0,000 | 11,178 | 34,523 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *принято в сеть* | 2 076,541 | 1 908,566 | 167,975 | 0,000 | 62,748 | 0,000 | 27,777 | 77,450 |
| *потери ТЭ* | 297,660 | 292,467 | 5,193 | 0,000 | 0,475 | 0,000 | 2,156 | 2,562 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 1 778,881 | 1 616,099 | 162,782 | 0,000 | 62,273 | 0,000 | 25,621 | 74,888 |

**Базовый уровень операционных расходов (собственное имущество)**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учётом положений пункта 37 Методических указаний. Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

**Расходы на сырье и материалы**

По статье «расходы на сырье и материалы» на эксплуатацию, предприятие представило расчеты потребностей в товарно-материальных ценностях на 2025 год (ГСМ, инструменты, спецодежда, химреагенты и др.), а также договоры на поставку сырья и материалов, спецификации и счет-фактуры и закупочную документацию для подтверждения цены.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере  
в размере 20 334 тыс. руб.

Эксперты проанализировали все представленные документы. Результаты расчетов сведены в таблицу 2.

Таблица 2

**Расчет затрат на сырье и материалы на 2025 год**

**(передача тепловой энергии)**

Тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение предприятия** | **Предложение экспертов** | **Пояснение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | ГСМ всего: | 11 538 | 1 441 | Расчет произведен исходя из фактического объема за 2023 год, фактической цены за 2023 год с учетом индексов (производство нефтепродуктов – 1,159 и 1,06) |
| 2 | Химреагенты, химреактивы, всего: | 0 | 0 |  |
| 3 | Спецодежда, спецобувь, СИЗ, всего: | 2 348 | 1 370 | Расчет произведен исходя из фактического объема за 2023 год, фактической цены за 2023 год с учетом ИПЦ 1,08 и 1,058 |
| 4 | Прочие эксплуатационные материалы, всего: | 6 449 | 6 449 |  |
| 4.1. | Инструменты | 475 | 475 | Исходя из представленного предприятием расчета |
| 4.2. | Расходные материалы для ПЭВМ | 1 554 | 1 554 |
| 4.3. | Прочие материалы | 4 419 | 4 419 |
|  | **Всего затраты на эксплуатационные материалы** | 20 334 | 9 260 |  |

Таким образом, экспертами предлагается учесть расходы по данной статье в размере 9 260 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения составила 11 075 тыс. руб.

**Расходы на ремонт основных средств**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2025 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения (по собственному имуществу) на сумму 438 934 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: Графики выполнения капитальных и текущих ремонтов на 2025-2029 годы, локальные сметные расчеты на выполнение капитальных ремонтов, сметные расчеты на выполнение текущих ремонтов, ведомости объемов работ, акты осмотра, анализы повреждений, пояснительные записки, ведомости ресурсов.

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).

Специалистами РЭК Кузбасса был проведен анализ технической необходимости и анализ стоимости выполнения заявленных мероприятий. Необходимость выполнения мероприятий специалисты РЭК Кузбасса считают обоснованными в полном объеме.

По результатам анализа заявленной стоимости мероприятий, в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, специалисты РЭК Кузбасса считают заявленную стоимость обоснованной в полном объеме.

Таким образом, специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленную ремонтную программу и обосновывающие документы к ней предлагают принять к расчету тарифа объем средств на выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения (по собственному имуществу), согласно таблице 3, на сумму 438 934 тыс. руб., в том числе:

* 384 285 тыс. руб. (ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом);
* 17 990 тыс. руб. (расходы на сырье и материалы);
* 36 659 тыс. руб. (расходы на оплату труда).

Таблица 3

Справка к программе ремонтного обслуживания АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в сфере теплоснабжения (по собственному имуществу) на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| акционерное общество, электростанция, наименование оборудования | Обоз-начение, станцион-ный номер | Вид ре-монта | Протяжен-ность замены трубопро-водов, пм | Стоимость ремонта, тыс. руб. | | | | | | | | Обоснования |
| Всего по передаче теплоэнергии | Типовой ремонт | | | | | | |
| Всего | Хозспособ | | | Подряд | | |
| Всего | в том числе: | | Всего | в том числе | |
| Стоимость работ | Запчасти и материалы | Стоимость работ | Запчасти и материалы |
| 1 | 2 | 3 | 3а | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| *Кузнецкий ТСР (собственные ОПФ)* | | | *3 328* | *413 755* | *413 755* | *29 469* | *11 479* | *17 990* | *384 285* | *117 350* | *266 935* |  |
| Благоустройство | ЗСТс | ТР |  | 8 660 | 8 660 | 0 | 0 | 0 | 8 660 | 4 001 | 4 659 |  |
| Восстановление благоустройства после текущего и аварийного ремонта тепловых сетей Кузнецкого ТСР | ЗСТс | ТР |  | 8 660 | 8 660 | 0 |  |  | 8 660 | 4 001 | 4 659 |  |
| Тепловые сети Кузнецкого ТСР | МГтс | КР | 3 328 | 375 625 | 375 625 |  |  |  | 375 625 | 113 349 | 262 276 |  |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-8 до ТК-9 Новобайдаевка, протяженностью 199м | МГтс | КР | 398 | 58 401 | 58 401 |  |  |  | 58 401 | 17 746 | 40 655 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 1DN1000 от Т. опуска до ТК-28 (Топ), протяженностью 408 м | МГтс | КР | 408 | 76 313 | 76 313 |  |  |  | 76 313 | 21 063 | 55 249 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN700 от ТК-28 Топольники до Но-35, протяженностью 568 м | МГтс | КР | 1 136 | 95 368 | 95 368 |  |  |  | 95 368 | 28 029 | 67 339 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-9 до ТК-10 Новобайдаевка, протяженностью 125м | МГтс | КР | 250 | 35 756 | 35 756 |  |  |  | 35 756 | 9 672 | 26 084 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 3а | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-7 до Т-1 НБ Новобайдаевка, протяженностью 101м | МГтс | КР | 202 | 28 129 | 28 129 |  |  |  | 28 129 | 8 449 | 19 680 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 от ТК-52 до ТК-53 Обнорского, протяженностью 85м | МГтс | КР | 170 | 14 606 | 13 204 |  |  |  | 13 204 | 4 984 | 8 220 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 от ТК-53 до ТК-54 Обнорского, протяженностью 154 м | МГтс | КР | 308 | 26 591 | 21 472 |  |  |  | 21 472 | 8 593 | 12 879 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-15 до ТК-16 Новобайдаевка, протяженностью 117м | МГтс | КР | 234 | 34 187 | 31 413 |  |  |  | 31 413 | 8 837 | 22 576 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 от ТК-59 до ТК-60 Обнорского, протяженностью 111 м | МГтс | КР | 222 | 19 096 | 15 568 |  |  |  | 15 568 | 5 975 | 9 594 | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Тепловые сети Кузнецкого ТСР | МГтс | ТР |  | 22 959 | 22 959 | 22 959 | 8 609 | 14 350 |  |  |  | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Прочее ПТС (Оборудование ПНС) | ПРТм | ТР |  | 4 440 | 4 440 | 4 440 | 1 640 | 2 800 |  |  |  | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |
| Прочее ПТС (эл. оборудование и обор. КИПиА) | ПРТэ | ТР |  | 2 070 | 2 070 | 2 070 | 1 230 | 840 |  |  |  | ПЗ, график выполнения работ, сметы на выполнение работ, ведомость ресурсов, ведомость объемов работ, акт осмотра, анализ повреждений, результаты технического освидетельствования |

**Расходы на оплату труда**

В соответствии со статьей 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) – вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

По данной статье предприятием планируются расходы на передачу тепловой энергии на 2025 год в размере 132 341 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности 129 человек при средней заработной плате 85 492 руб./мес.

В качестве обоснования затрат по данной статье были представлены расчеты в виде Приложения 4.9. Методических указаний, формы №П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2023 год, штатное расписание по станции, Коллективный договор.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Для расчета среднемесячной оплаты труда на 1 работника эксперты предлагают воспользоваться фактическим показателем среднего размера заработной платы за 2023 год (согласно отчетных форм П-4) – 70 603 руб./мес., и применить ИПЦ 1,058 и 1,08). Таким образом, среднемесячная заработная плата на 2025 год составит 80 674 руб./мес.

Эксперты предлагают учесть численность на передачу тепла в размере 55,24 человек (исходя из численности по факту 2023 года). Таким образом, фонд оплаты труда на 2025 год сформирован экспертами на уровне 53 477 тыс. руб. (80 674 руб./мес. \* 12 мес. \* 55,24) = 53 477 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы на оплату труда на 2025 год на уровне 53 477 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 78 864 тыс. руб., обусловлена корректировкой размера среднемесячной оплаты труда и плановой численности.

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

Согласно ст. 254 Налогового Кодекса Российской Федерации к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству (изготовлению) продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на услуги автотранспорта, расходы на технический аудит, экспертизу и поверку приборов, расходы на услуги лабораторий, расходы на техническое обслуживание оборудования, расходы на природоохранные и экологические мероприятия, а также прочие расходы.

Предприятие по данной статье предлагает расходы на 2025 год в размере 16 903 тыс. руб.

Эксперты, рассмотрев все обосновывающие материалы предлагают в расчете НВВ учесть на 2025 год расходы оплату работ и услуг производственного характера в размере 14 031 тыс. руб. Результаты анализа сведены в таблицу 4.

Таблица 4

**Расчет расходов на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на 2025 год**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Пояснения** | **Предложение предприятия** | **Предложение экспертов** | **Пояснение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Услуги автотранспорта |  | 2 320 | 1 774 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2 | Другие расходы на услуги для производства: |  | 14 583 | 12 257 |  |
| 2.1 | Расходы на тех.аудит, диагностику, экспертизу и поверку приборов | Испытания на максимальную температуру ЗС  Измерение вибрации электродвигателей ответственных механизмов  Испытание электрозащитных средств  Измерение показателей качества электрической энергии  Внесение изменений в тип средств измерений и метрологическая поверка АИИС КУЭ  Поверка (калибровка)средств измерений  Тепловизионное обследование электродвигателей ответственных механизмов  экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений  экспертиза промышленной безопасности строительный конструкции  экспертизы промышленной безопасности трубопроводов  техническое обследования зданий и сооружений  техническое освидетельствования трубопроводов  Испытания на гидравлические потери ЗС  Испытания на тепловые потери ЗС ТЭЦ  Услуги электротехнической лаборатории | 5 200 | 4 238 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2.2 | Расходы на услуги независимых лабораторий |  | 0 | 0 |  |
| 2.3 | Расходы на услуги по ТО основных средств | ТО АСДКиУ  Техническое обслуживаниеустановок электрохимзащиты от коррозии на тепловые сети  Проведение обследования электрооборудования ПНС  ТО услуги покопийной печати  ТО кондиционеров  техническое обслуживание тахографов  ТО автотрансорта  сервисное обслуживание систем мониторинга автотранспорта  ТО КПП  ТО видеонаблюдения  Техническое обслуживание пожарной сигнализации | 6 107 | 5 884 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2.4 | Расходы на природоохранные и экологические мероприятия | Биотестирование сточных вод  Ведение рег.наблюдений за водн.объектами(морфолог.особенности)  сбор, транспортирование, обработка, утилизация и обезвреживание  Санитарно-радиолог. исследование стоков | 683 | 486 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2.5 | Расходы на прочие работы и услуги для производства | Проведение радиологических и санитарно-паразитологических исследований горячей воды из разводящей сети  Проведение санитарно-гигиенических исследований горячей воды из разводящей  разработка энергетических характеристик на тепловые сети  исследование индикаторов коррозии тепловых сетей | 2 441 | 1 649 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2.6 | Технологическое присоединение к электрической сети |  | 152 | 0 | Недостаточное обоснование размера и необходимости |
|  | **Итого** |  | **16 903** | **14 031** |  |

**Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг**

В данной статье представлены расходы в соответствии со ст.264 НК РФ, которые уменьшают налогооблагаемую прибыль при расчете налога на прибыль.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на связь, коммунальные услуги, услуги охраны (в т.ч. пожарной), расходы на техническую информацию и литературу, расходы на информационные услуги, расходы на охрану труда и прочие расходы.

Предприятие по данной статье предлагает расходы на 2025 год в размере 84 719 тыс. руб.

Эксперты, рассмотрев все обосновывающие материалы предлагают в расчете НВВ учесть на 2025 год расходы оплату работ и услуг производственного характера в размере 57 069 тыс. руб. Результаты анализа сведены в таблицу 5.

Таблица 5

**Расчет расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями на 2025 год**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Пояснения** | **Предложение предприятия** | **Предложение экспертов** | **Пояснение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Услуги провайдеров и прочие услуги связи | Использование радиочастотного спектра  Использование каналов связи  Услуги сети передачи данных (спд) | 893 | 610 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 2. | Расходы на транспортные услуги |  | 0 | 0 |  |
| 3. | Коммунальные услуги, в том числе |  | 4 860 | 4 860 |  |
| 3.1 | - холодное водоснабжение и водотведение | ООО Водоканал | 110 | 110 | Исходя из расчета, представленного предприятием |
| 3.2 | - горячее водоснабжение и отопление | АО «Кузнецкая ТЭЦ»  ООО «Энерготранзит»  ООО «КТС» | 2 696 | 2 696 |
| 3.3 | - содержание зданий и производственных помещений | ТСЖ "Изумрудный город"  ООО "Импульс ЮГ"  ООО "ЭкоТэк" | 2 053 | 2 053 |
| 4. | Услуги пожарной охраны (вкл.налог и плату) за пожарную сигнализацию | ООО "СЭБ" | 289 | 281 | Исходя из расходов 2024 года с ИПЦ и долей на собственное имущество (0,63 = 3497,05 / 5520,99) |
| 5. | Услуги ВОХР | ООО ЧОП "Пинкертон"  Сибирь СБ  ФГУП Охрана Росгвардии по Кемеровской обл. | 2 421 | 1 963 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 6. | Услуги охраны МВД, в т.ч.: |  | 0 | 0 |  |
| 7. | Аудиторские услуги |  | 0 | 0 |  |
| 8. | Расходы на литературу и периодические издания |  | 0 | 0 |  |
| 9. | Приобретение тех.литературы и тех.информации |  | 0 | 0 |  |
| 10. | Расходы на консультационные услуги | Бизнес-консалтинг  Расходы по экспертизе экономической деятельности, а именно: по проведению оценки, анализа и экспертиз материалов, предоставляемых в РЭК  Госпошлина УФК  Кадровое ОЦО  Бух. Учет | 2 869 | 1 465 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 11. | Расходы на юридические и нотариальные услуги |  | 0 | 0 |  |
| 12. | Представительские расходы |  | 48 | 48 | Исходя из расчета, представленного предприятием |
| 13. | Расходы на услуги по управлению, выполнению функций ЕИО | Договор ГО-19/730/КЭ-19/696 от 19.09.2019 с Доп. соглашениями | 69 632 | 45 646 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 14. | Расходы на услуги специальной, телеграфной, почтовой и курьерной |  | 0 | 0 |  |
| 15. | Услуги по независимой оценке имущества |  | 41 | 41 | Исходя из расчета, представленного предприятием |
| 16. | Расходы на информационные услуги и ПО |  | 0 | 0 |  |
| 17. | Услуги, связанные с ГО и ЧС |  | 0 | 0 |  |
| 18. | Услуги геодезической и гидрометеоролог.служб | Предоставление специализированной гидрометеорологической информации.  Расходы на постановку земельных участков на кадастровый учет. | 1 704 | 480 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 19. | Расходы по охране труда и ТБ | Знаки  Вода питьевая  Определение категорий производственных и складских помещений пожарной опасности"  Проведение инструментальных измерений вредных или опасных факторов производственной среды | 398 | 341 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 20. | Пособие по нетрудоспособности |  | 0 | 0 |  |
| 21. | Расходы на медицинские и санитарные мероприятия | Дератизация и дезинсекция помещений.  Проведение периодических профилактических медицинских осмотров.  Медосмотры. | 422 | 409 | Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 |
| 22. | Расходы услуги по подбору и оценке персонала |  | 0 | 0 |  |
| 23. | Спецпитание |  | 0 | 0 |  |
| 24. | Прочие |  | 1 142 | 925 |  |
|  | прочие |  | 216 | 0 | Недостаточное обоснование размера и необходимости |
|  | изготовление плакатов |  | 112 | 112 | Исходя из предложения предприятия |
|  | изготовление печатной продукции |  | 50 | 50 | Исходя из предложения предприятия |
|  | Выкопировки |  | 68 | 68 | Исходя из предложения предприятия |
|  | Расходы на услуги агента по закупкам ТМЦ |  | 654 | 654 | Исходя из предложения предприятия |
|  | Расходы на услуги агента по закупкам ТМЦ |  | 41 | 41 | Исходя из предложения предприятия |
|  | **И Т О Г О** |  | **84 719** | **57 069** |  |

**Расходы на служебные командировки**

Данные расходы согласно п.12 ст.264 НК РФ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и включают в себя:

- проезд работника к месту командировки и обратно к месту постоянной работы;

- наем жилого помещения, также подлежит возмещению расходы работника на оплату дополнительных услуг, оказываемых в гостиницах (за исключением расходов на обслуживание в барах и ресторанах, расходов на обслуживание в номере, расходов за пользование рекреационно-оздоровительными объектами);

- суточные или полевое довольствие;

- оформление и выдачу виз, паспортов, ваучеров, приглашений и иных аналогичных документов;

- консульские, аэродромные сборы, сборы за право въезда, прохода, транзита автомобильного и иного транспорта, за пользование морскими каналами, другими подобными сооружениями и иные аналогичные платежи и сборы.

По данной статье предприятие планирует расходы на 2025 год в размере 550 тыс. руб.

Рассмотрев все обосновывающие материалы, эксперты предлагают учесть при расчете НВВ на 2025 год сумму в размере 232 тыс. руб. Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 и доли на собственное имущество (0,63 = 3497,05 / 5520,99) (322 \* 1,058 \*1,08 \* 0,63 = 232).

**Расходы на обучение персонала**

Данные расходы согласно п.23 ст.264 НК РФ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией.

По данной статье предприятие планирует расходы на 2025 год в размере 2 315 тыс. руб.

Рассмотрев все обосновывающие материалы, эксперты предлагают учесть при расчете НВВ на 2025 год сумму в размере 477 тыс. руб. Расчет произведен исходя из фактических затрат 2023 года с учетом ИПЦ 1,058 и 1,08 и доли на собственное имущество (0,63 = 3497,05 / 5520,99) (662 \* 1,058 \*1,08 \* 0,63 = 477).

**Арендная плата**

Согласно п.45 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, 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.

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

В связи с отсутствием расчета в соответствии с п.45 Методических указаний предлагается расходы по данной статье исключить в полном объеме.

**Другие расходы**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 9 тыс. руб.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на услуги банка, а также прочие расходы (ведение реестра акционеров, нотариальные услуги, госпошлину, убытки прошлых лет, прочие).

Расходы в полном размере предлагается исключить из НВВ в виду отсутствия обоснования производственной необходимости.

Базовый уровень операционных расходов (собственное имущество) приведен в таблице 6.

Таблица 6

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

**АО «Кузбассэнерго» (базовый уровень операционных расходов)**

(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 20 334 | 9 260 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 438 934 | 438 934 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 132 341 | 53 477 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 16 903 | 14 031 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 84 719 | 57 069 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 550 | 232 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 2 315 | 477 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 2 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 9 | 0 |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | 696 107 | 573 480 |

**Индекс эффективности операционных расходов**

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

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для АО «Кузбассэнерго» устанавливается в размере 1%.

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 (по собственному имуществу) на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 7.

Таблица 7

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (собственное имущество)**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,042 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 3497,05 | 3497,05 | 3497,05 | 3497,05 | 3497,05 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **5** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **573 480** | **591 590** | **609 101** | **627 130** | **645 693** |

Расчет операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии (по концессионному имуществу) приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов (концессионное имущество)**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,043 | 1,06 | 1,072 | 1,058 | 1,042 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0,0000 | 0,0151 | 0,0030 | 0,0006 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 986,72 | 1 986,72 | 2016,63 | 2022,72 | 2023,94 | 2023,94 | 2023,94 | 2023,94 | 2023,94 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **5** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **129 743** | **133 969** | **142 174** | **151 228** | **158 471** | **163 476** | **168 315** | **173 297** | **178 427** |

**Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2023 году предприятием не осуществлялись и на 2025 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2023 году предприятием не осуществлялись и на 2025 год не заявлялись.

**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 расходы по данной статье на 2025 год не заявлены.

**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.

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.

Расходы по данной статье предприятием на 2025 год планируются в размере 17 тыс. руб. (собственное имущество).

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, расчеты на 2025 год.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2025 год 11 тыс. руб. (собственное имущество), исходя из факта 2023 года.

*Расходы на страхование*

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- обязательное страхование ответственности владельца транспортного средства;

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 65 тыс. руб. (собственное имущество), и 97 тыс. руб. (концессионное имущество)

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2025 год расходы в полном объеме в размере 65 тыс. руб. (собственное имущество) и исходя из факта 2023 года – 85 тыс. руб. (концессионное имущество).

*Иные расходы*

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

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год, выгрузки из бухгалтерских программ, расчеты на 2025 год.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 8 088 тыс. руб. (собственное имущество) и 16 848 тыс. руб. (концессионное имущество).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы в размере 5 809 тыс. руб. (собственное имущество) и 9 088 тыс. руб. (концессионное имущество), исходя из фактических расходов в 2023 году.

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.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 897 тыс. руб. (собственное имущество) и 64 тыс. руб. (концессионное имущество)

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2023 год, расчет на 2025 год.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне 611 тыс. руб. (собственное имущество) и 23 тыс. руб. (концессионное имущество) исходя из фактических расходов в 2023 году.

Транспортный налог

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

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 60 тыс. руб. (собственное имущество).

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

Эксперты предлагают включить затраты на уплату в полном объеме в размере 60 тыс. руб. (собственное имущество).

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 473 тыс. руб. (собственное имущество). 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 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 51 038 тыс. руб. (собственное имущество) и 385 тыс. руб. (концессионное имущество).

На основании планового фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2025 год: 53 477тыс. руб. \* 0,302 = 16 150 тыс. руб. по собственному имуществу и 1 358 \* 0,302 = 410 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.

Предприятие планирует на 2025 год амортизацию в размере 64 636 тыс. руб. (собственное имущество) и 36 373 тыс. руб. (концессионное имущество).

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: 3 400 тыс. руб. (амортизация зданий) + 1 680 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 23 458 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 5 172 тыс. руб. (амортизация машин) + 3 472 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 38 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) = 37 222 тыс. руб. (собственное имущество) и 31 110 тыс. руб. (амортизация концессионного имущества).

**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 196 125 тыс. руб. (собственное имущество) и 44 791 тыс. руб. (концессионное имущество).

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

**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 16 354 тыс. руб. (собственное имущество) и 13 483 тыс. руб. (концессионное имущество).

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит: 107 тыс. руб. = 320 / 75 \* 25 (собственное имущество)

6 077 = 18232 / 75 \* 25 (концессионное имущество).

Реестр неподконтрольных расходов (по собственному имуществу) представлен в таблице 9.

Реестр неподконтрольных расходов (по концессионному имуществу) представлен в таблице 10.

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов (собственное имущество)** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 | Предложение экспертов на 2026 | Предложение экспертов на 2027 | Предложение экспертов на 2028 | Предложение экспертов на 2029 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 9 600 | 6 556 | 6 757 | 7 028 | 7 309 | 7 601 |
| 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 | 17 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 65 | 65 | 68 | 70 | 73 | 76 |
| 1.4.3 | иные расходы | 9 518 | 6 480 | 6 690 | 6 957 | 7 236 | 7 525 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 51 038 | 16 150 | 16 660 | 17 153 | 17 661 | 18 184 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 64 636 | 37 222 | 38 785 | 40 337 | 41 950 | 43 628 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 196 125 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы на гос. регистрацию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 321 399 | 59 928 | 62 203 | 64 518 | 66 920 | 69 413 |
| 2 | Налог на прибыль | 16 354 | 107 | 111 | 116 | 120 | 125 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **337 753** | **60 035** | **62 314** | **64 633** | **67 040** | **69 538** |

Таблица 10

**Реестр неподконтрольных расходов (концессионное имущество)** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 | Предложение экспертов на 2026 | Предложение экспертов на 2027 | Предложение экспертов на 2028 | Предложение экспертов на 2029 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 17 009 | 9 196 | 9 582 | 9 966 | 10 364 | 10 779 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 97 | 85 | 89 | 92 | 96 | 100 |
| 1.4.3 | иные расходы | 16 912 | 9 111 | 9 494 | 9 873 | 10 268 | 10 679 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 385 | 410 | 423 | 435 | 448 | 462 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 36 373 | 31 110 | 32 416 | 33 713 | 35 062 | 36 464 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 44 791 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы на гос. регистрацию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 98 558 | 40 716 | 42 422 | 44 114 | 45 874 | 47 704 |
| 2 | Налог на прибыль | 13 483 | 6 077 | 6 332 | 6 586 | 6 849 | 7 123 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **112 041** | **46 793** | **48 754** | **50 700** | **52 723** | **54 827** |

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

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на электроэнергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 144 571 тыс. руб.

Предприятием представлены договор энергоснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счет-фактуры на приобретаемую энергию, с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2023 году.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на электроэнергию на уровне 114 604 тыс. руб.

Объем электрической энергии учтен экспертами в размере 21 501,7 тыс. кВтч (согласно приказу Минэнерго России от 18.11.2024 № 2251). При расчете планируемого тарифа на 2025 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,12 и 1,056, к фактической цене электроэнергии за 2023 год. Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 11.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 29 967 тыс. руб. в связи с изменением планового объема и цены.

**Расходы на тепловую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 270 149 тыс. руб. (собственное имущество).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на тепловую энергию на уровне 164 575 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь в размере 142,960 тыс. Гкал (согласно приказу Минэнерго России от 18.11.2024 № 2251) по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 11.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 105 574 тыс. руб. в результате снижение цены 1 Гкал от заявленной.

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 292 334 тыс. руб. (концессионное имущество).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на тепловую энергию на уровне 178 090 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь в размере 154,700 тыс. Гкал (согласно дополнительному соглашению к Концессионному соглашению от 25.05.2021) по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 11.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 114 244 тыс. руб. в результате снижение цены 1 Гкал от заявленной.

Таблица 11

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 21 501,7 | 0 | 5,330 | 114 604 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: |  | 0 |  |  |
| 2.1 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» (собственное имущество) | 142,960 | 0 | 1 151,20 | 164 575 |
|  | АО «Кузнецкая ТЭЦ» (концессионное имущество) | 154,700 | 0 | 1 151,20 | 178 090 |
|  | **Итого** |  |  |  | **457 269** |

**Расходы на теплоноситель**

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 12 191 тыс. руб. (собственные имущество).

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 610,156 тыс. м³ по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у АО «Кузнецкая ТЭЦ». Объем потерь теплоносителя учтен на уровне 2025 года, в размере нормативного, в соответствии с приказом Минэнерго от 18.11.2024 № 2251.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на теплоноситель на уровне 10 001 тыс. руб.;

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 12.

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 4 346 тыс. руб. (концессионное имущество).

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 120,899 тыс. м³ по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у АО «Кузнецкая ТЭЦ». Объем потерь теплоносителя учтен согласно дополнительному соглашению к Концессионному соглашению от 25.05.2021.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на теплоноситель на уровне 3 565 тыс. руб.;

Расчет на 2025 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 12.

Таблица 12

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2025 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,0 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель |  |  | 13 566 |
| 2.1 | собственное имущество | 610 156 | 16,39 | 10 001 |
| 2.2 | концессионное имущество | 217 521 | 16,39 | 3 565 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 13.

Таблица 13

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 | | Предложение экспертов  2025 | |
| собственное имущество | концессионное имущество | собственное имущество | концессионное имущество |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 144 571 | 0 | 114 604 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 270 149 | 292 334 | 164 575 | 178 090 |
| 4 | Расходы на холодную воду |  |  | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 12 191 | 4 346 | 10 001 | 3 565 |
| **6** | **ИТОГО** | **426 911** | **296 680** | **289 180** | **181 655** |

**Нормативная прибыль**

Нормативный уровень прибыли, устанавливается на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

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



где:

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

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

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

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой:

 где:

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

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

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

Учитывая, что регулируемая организация осуществляет производственную деятельность с использованием основных фондов принадлежащих ей на праве собственности, размер нормативной прибыли определяется по формуле:

.

Согласно приложению № 4 к концессионному соглашению от 25.05.2021 процент нормативной прибыли на 2025 год составляет 4,5 %. Таким образом, экспертам предлагают учесть по статье расходы в размере 18 232 тыс. руб.

По данной статье предприятием планируются расходы по собственному имуществу в размере 764 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 в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2023 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору – 320 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 14.

Таблица 14

**Выплаты социального характера АО «Кузбассэнерго» на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение экспертов на 2025** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 72 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 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 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 18 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 15 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 215 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | п. 3.10 КД |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 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 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 |  |
|  | **Итого** | 320 |  |

**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 48 298 тыс. руб. (собственное имущество) и 10 612 тыс. руб. (концессионное имущество). Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ на 2025 год 37 401 тыс. руб. (собственное имущество) и 9 959 тыс. руб. (концессионное имущество).

Расчет (собственное имущество): (573 480 тыс. руб. (операционные расходы) + 6 556 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 16 150 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 37 222 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 114 604 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 37 401 тыс. руб.

Расчет (концессионное имущество): (158 471 тыс. руб. (операционные расходы) + 9 196 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 410 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 31 110 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 9 959 тыс. руб.

**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), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей. Расчет операционных расходов за 2022 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022  всего | Собственное имущество | Концессионное имущество | 2023  всего | Собственное имущество | Концессионное имущество |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |  | 1,138 | 1,138 |  | 1,059 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,83% |  | -0,369 | 0,0000 |  | 0,0015 | 0,0151 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 5 325,41 | 5 369,35 | 5374,45 | 3387,73 | 1986,72 | 5374,45 | 3392,85 | 2016,63 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 339 778 | 366 893 | 445 107 | 298 936 | 146 171 | 468 740 | 313 763 | 154 977 |

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).

Арендная плата учтена экспертами в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

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 из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждаются представленной выгрузкой из бухгалтерских программ.

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.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 16.

Таблица 16

**Фактические неподконтрольные расходы 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: | 15 737 |
| 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 | 11 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 157 |
| 1.4.3 | иные расходы | 15 569 |
|  | - налог на имущество организаций | 14 897 |
|  | - земельный налог | 634 |
|  | - транспортный налог | 38 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 144 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 68 332 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 85 213 |
| 2 | Налог на прибыль | 12 481 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 97 694 |

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).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году, в целях настоящей статьи, составят 365 973 тыс. руб.

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

Таблица 17

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2023 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 108 576 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 247 487 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 9 910 |
| 6 | ИТОГО | 365 973 |

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;

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.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчета фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 49 924 тыс. руб., поскольку у предприятия отсутствовали расходы на капитальные вложения и выплаты, предусмотренные коллективным договором.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 1 073 193 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 959 553 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 113 640 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 18.

Таблица 18

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 468 740 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 97 694 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 365 973 |
| 4 | Прибыль | 49 924 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 30 451 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 54 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 157 382 |
| 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 | 1 170 218 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -97 025 |
| 13 | Итого НВВ | 1 073 193 |
| 14 | Товарная выручка | 959 553 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 113 640 |

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 2025 год необходимо включить 129 849 тыс. руб.

Исходя из распределения затрат между собственным и концессионным имуществом:

* по собственному имуществу 81 805 тыс. руб. (129 849 \* 0,63).
* по концессионному имуществу 48 044 тыс. руб. (129 849 \* 0,37).

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2025-2029 годы, приведена в таблице 19.

Таблица 19

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия 2025 | | Предложение экспертов 2025 | | Предложение экспертов 2026 | | Предложение экспертов 2027 | | Предложение экспертов 2028 | | Предложение экспертов 2029 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 696 107 | 158 471 | 573 480 | 158 471 | 591 590 | 163 476 | 609 101 | 168 315 | 627 130 | 173 297 | 645 693 | 178 427 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 337 753 | 112 041 | 60 035 | 46 793 | 62 314 | 48 754 | 64 633 | 50 700 | 67 040 | 52 723 | 69 538 | 54 827 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 426 911 | 296 680 | 289 180 | 181 655 | 305 040 | 185 570 | 317 242 | 192 993 | 329 932 | 200 712 | 343 129 | 208 741 |
| 4 | Нормативная прибыль | 764 | 29 657 | 320 | 18 232 | 333 | 15 236 | 347 | 12 669 | 361 | 10 410 | 375 | 8 477 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 48 298 | 10 612 | 37 401 | 9 959 | 38 661 | 10 295 | 39 891 | 10 621 | 41 161 | 10 959 | 42 472 | 11 307 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 732 813 | 166 828 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 264 285 | 60 166 | 81 805 | 48 044 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения … | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 506 931 | 834 455 | 1 042 221 | 463 154 | 997 939 | 423 291 | 1 031 214 | 435 256 | 1 065 623 | 448 058 | 1 101 207 | 461 735 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 | -188 785 | -83 185 | -80 000 | -20 040 |  | 9 959 | 80 000 | 34 957 | 178 357 | 54 367 |
|  | **Товарная выручка** | 2 506 931 | 834 455 | 853 436 | 379 969 | 917 939 | 403 291 | 1 031 214 | 445 256 | 1 145 623 | 483 058 | 1 279 564 | 516 146 |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы, представлен в таблице 20

.

Таблица 20

| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов 2025 | | Предложение экспертов 2026 | | Предложение экспертов 2027 | | Предложение экспертов 2028 | | Предложение экспертов 2029 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу | по собственному имуществу | по концессионному имуществу |
| **1** | НВВ | 853 436 | 379 969 | 917 939 | 403 291 | 1 031 214 | 445 256 | 1 145 623 | 483 058 | 1 279 564 | 516 146 |
| **2** | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 | 1 778,881 |
| **2.1** | 1 полугодие | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 | 988,707 |
| **2.2** | 2 полугодие | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 | 790,174 |
| **3** | Тариф, руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1** | с 01.01. | 479,76 | 213,60 | 479,76 | 213,60 | 561,39 | 243,12 | 602,61 | 259,29 | 695,82 | 286,89 |
| **3.2** | с 01.07. | 479,76 | 213,60 | 561,39 | 243,12 | 602,61 | 259,29 | 695,82 | 286,89 | 748,70 | 294,23 |
| **4** | Рост с 01.07. | 0,00% | 0,00% | 17,01% | 13,82% | 7,34% | 6,65% | 15,47% | 10,64% | 7,60% | 2,56% |

**Долгосрочные параметры регулирования АО «Кузбассэнерго»**

**для формирования долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-  жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| АО «Кузбассэнерго» | 2025 | 573 480 | x | x | x | x | x | x |
| 2026 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2025 | 479,76 | 479,76 |
| с 01.07.2025 | 479,76 | 479,76 |
| с 01.01.2026 | 479,76 | 479,76 |
| с 01.07.2026 | 561,39 | 561,39 |
| с 01.01.2027 | 561,39 | 561,39 |
| с 01.07.2027 | 602,61 | 602,61 |
| с 01.01.2028 | 602,61 | 602,61 |
| с 01.07.2028 | 695,82 | 695,82 |
| с 01.01.2029 | 695,82 | 695,82 |
| с 01.07.2029 | 748,70 | 748,70 |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029\***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2025 | 213,60 | 213,60 |
| с 01.07.2025 | 213,60 | 213,60 |
| с 01.01.2026 | 213,60 | 213,60 |
| с 01.07.2026 | 243,12 | 243,12 |
| с 01.01.2027 | 243,12 | 243,12 |
| с 01.07.2027 | 259,29 | 259,29 |
| с 01.01.2028 | 259,29 | 259,29 |
| с 01.07.2028 | 286,89 | 286,89 |
| с 01.01.2029 | 286,89 | 286,89 |
| с 01.07.2029 | 294,23 | 294,23 |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

\* - в отношении тепловых сетей, переданных по Концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа от 25.05.2021.

Приложение № 10 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Мысковского городского 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 № 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.

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

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

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

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 «Кузбассэнерго» 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.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

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

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: KuznetsovaOA@suek.ru.

Томь-Усинская ГРЭС является самой крупной по установленной электрической мощности станцией Кемеровской области. Расположена на юге Кемеровской области, в Притомском районе города Мыски, в 25 км от Новокузнецка.

В настоящее время установленная электрическая мощность Томь-Усинской ГРЭС составляет 1345,4 МВт, тепловая мощность – 194 Гкал/час.

Основным видом топлива Томь-Усинской ГРЭС является каменный уголь кузбасского угольного бассейна марки Д и Г. В состав основного оборудования станции сходят 14 паровых котлов паропроизводительностью от 220 до 640 тонн в час, девять паровых турбин установленной электрической мощность 100, 121,4, 124 и 200 МВт, девять турбогенераторов номинальным напряжением 10,5, 13,8 15,75 кВ.

Филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания») обслуживает теплосетевое хозяйство в Мысках и поставляет тепловую энергию от Томь-Усинской ГРЭС АО «Кузбассэнерго».

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

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу на 2025 год, составляет по Томь-Усинской ГРЭС – 2,64 %.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ И ПРОГНОЗНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КУЗБАССЭНЕРГО»**

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, 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 постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 612 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2024 - 2028 годы», от 19.12.2023 № 613 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Мысковского городского 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**

АО «Кузбассэнерго» осуществляет выработку тепловой энергии на Томь-Усинской ГРЭС г. Мыски.

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

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2025 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводному прогнозному балансу на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС на 2025 год как ЕТО**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 148,941 | 148,941 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 3,527 | 3,527 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 145,414 | 145,414 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 114,339 | 114,339 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 2,596 | 2,596 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 111,743 | 111,743 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 263,280 | 263,280 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 6,123 | 6,123 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 257,157 | 257,157 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прямым потребителям* | 2,875 | 2,875 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 1,737 | 1,737 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 1,138 | 1,138 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *на компенсацию потерь* | 42,716 | 42,716 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 24,136 | 24,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 18,580 | 18,580 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Базовый уровень операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учётом положений пункта 37 Методических указаний. Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

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.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии Томь-Усинской 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 83 055 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 2025**

(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. | 0 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 79 295 | 83 055 |

**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 статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по 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.

Предприятие по данной статье учитывает расходы на аренду копировально-множительной техники.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2025 год в размере 122 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен договор на оказание возмездных услуг № КЭ-21/302 от 25.01.2021 ООО «ЛантаСервис» с актами выполненных работ.

Так как в представленных материалах отсутствует расчет затрат согласно п. 45 Основ ценообразования, экспертами предлагается исключить расходы на 2025 год в полном объеме.

**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.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 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.

Предприятие планирует по данной статье расходы на производство тепловой энергии на 2025 год в размере 173 тыс. руб.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, расчеты на 2025 год.

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

На основании представленных материалов эксперты предлагают к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год в размере 114 тыс. руб. – исходя из фактического размера платы за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов и платы за размещение отходов в 2023 году.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- страхование имущества предприятия.

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год расходы в размере 11 тыс. руб., исходя из факта расходов на страхование за 2023 год (расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств).

*Иные расходы*

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

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год и расчеты на 2025 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 2 479 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, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 1 099 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.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2025 год в сумме 581 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2023 год;

- сведения о кадастровой стоимости объектов недвижимости.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта за 2023 год, т.е. 150 тыс. руб.

Транспортный налог

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

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 7 тыс. руб.

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

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта 2023 года в размере 4 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 20 964 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 № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2020-02962/00 от 30.11.2020;

- 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 20 964 тыс. руб., согласно представленного расчета на 2025 год.

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 6 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 3 200 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: 9 259 \* 0,302 = 2 797 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 17 151 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: (61 006 тыс. руб. (амортизация зданий) + 87 423 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 200 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 444 430 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 3 104 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 439 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 8 141 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 0,882 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 5 336 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**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 21 077 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 8 220 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 5 534 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 38 тыс. руб. (115/75\*25)

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2025 году, по мнению экспертов, составит 30 513 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС (производство тепловой энергии)**

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 | 122 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 24 234 | 22 342 |
| 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 | 173 | 114 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 24 | 11 |
| 1.4.3 | иные расходы | 24 037 | 22 217 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 200 | 2 797 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 17 151 | 5 336 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 21 077 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 8 220 | 0 |
|  | ИТОГО | 74 004 | 30 475 |
| 2 | Налог на прибыль | 5 534 | 38 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **79 538** | **30 513** |

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

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

**Расходы на топливо**

Предложение предприятия по данной статье на 2025 год составило 174 082 тыс. руб.

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.11.2020 № 1001 и составляющими:

- 376,8 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9);

- 389,3 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 4);

- 391,4 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 5);

- 182,5 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9).

В целом по Томь-Усинской ГРЭС нормативы составят:

- 378,37 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию;

- 182,50 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию.

Структура топлива принимается на уровне факта 2023 года:

уголь – 99,57%;

мазут – 0,43%.

Калорийность по видам топлива принята на уровне факта 2023 года:

-уголь – 5 085 ккал/кг;

-мазут – 9 866 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 (5 085 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:

1 471,72 руб./т = 1 921,15 руб./т × (5085 / 7000) × 1,014 × 1,04.

Поставка угля по условиям договора осуществляется железнодорожным транспортом. Цена транспортировки на 2025 год составляет 462,96 руб./т. Так как цена по условиям договора не превышает среднюю цену транспортировки угля ж/д транспортом за 2023 год (согласно SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT) с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 30.09.2024 «Транспорт с исключением трубопроводного» на 2024 и 2025 гг., (635,03 руб./т = 495,00 руб./т × 1,23 × 1,043), предлагается учесть цену транспортировки на 2025 год в размере 462,96 руб./т

Таким образом, цена угля с учетом ж/д перевозки на 2025 год принимается экспертами в размере 1 934,68 руб./т. (1 471,72 + 462,65).

Услуги ППЖТ оказываются ООО «Мечел-Транс». Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Мечел-Транс» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 09.07.2024 № 123. 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 55,16 руб./т.

Поставщиками мазута являются ООО «РТК» (Договор № КЭ-24/982 от 31.01.2024), ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Договор № 100024/00283Д от 25.01.2024), ООО «СибПром» (Договор № КЭ-24/516 от 31.01.2024). Представленные договоры заключены с единственным поставщиком.

Согласно SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT фактическая цена мазута за 2023 год в Кузбассе составила 21 999,96 руб./т. Транспортировка составила за 2023 год – 667,96 руб./т., услуги ППЖТ – 42,52 руб./т.

Цена мазута на 2025 год по предложению предприятия превышает фактическую цену за 2023 год по Кемеровской области, скорректированную на ИЦП на нефтепродукты и транспорт за 2024 и на 2025 гг.:

21 999,96 \* 1,159 \* 1,060 + 667,96 \* 1,23 \* 1,043 + 42,52 \* 1,23 \* 1,043 = 27 027,83 + 911,46 = 27 939,29 (руб./т).

Таким образом, цена мазута с учетом транспортировки на 2025 год принимается экспертами как экономически обоснованная в размере 27 939,29 руб./т (27 027,83 + 911,46).

Экспертами предлагается принять расходы на топливо в размере135 145 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива (физические показатели) Томь-Усинская ГРЭС**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2024 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 4319,71 | 5119,90 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 400,90 | 427,94 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 385,60 | 411,33 |
| 3.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,93 | 8,03 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 15,30 | 16,61 |
| 3.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 | 0,06 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 3918,81 | 4691,96 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 2,63 | 2,54 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,07 | 0,05 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 24,67 | 28,67 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,63 | 0,61 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 3891,51 | 4660,75 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 263,28 | 263,28 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 6,13 | 6,12 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 2,33 | 2,32 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 257,15 | 257,16 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 3918,81 | 4691,96 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 377,81 | 378,37 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 1480,56 | 1775,29 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 263,28 | 263,28 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 182,50 | 182,50 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 48,05 | 48,05 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1528,61 | 1823,33 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 3,14 | 2,64 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1528,61 | 1823,33 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1522,95 | 1815,49 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 5,66 | 7,84 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 48,05 | 48,05 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,63 | 99,57 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,37 | 0,43 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,70 | 0,73 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,41 | 1,41 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 2171,21 | 2499,21 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 4,02 | 5,56 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1746,42 | 1934,68 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 16140,51 | 27027,83 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 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 |  |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 3856680,42 | 4985527,11 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3791845,09 | 4835170,38 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 64835,33 | 150356,73 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 121226,92 | 131378,84 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 121226,92 | 131378,84 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 119188,96 | 127416,63 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 2037,97 | 3962,21 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 45,14 | 55,16 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 1166,39 | 911,46 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 102688,99 | 142926,67 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 98003,69 | 137856,19 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 4685,30 | 5070,48 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 |
| 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. | 3227,82 | 3766,41 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 3227,82 | 3766,41 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3080,55 | 3632,79 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 147,27 | 133,62 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 |
| 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. | 3959369,42 | 5128453,78 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3889848,78 | 4973026,57 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 69520,64 | 155427,21 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 124454,74 | 135145,25 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2590,18 | 2812,68 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2554,16 | 2739,21 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 12291,83 | 19824,04 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2590,18 | 2812,68 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1791,56 | 1989,84 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 17306,90 | 27939,29 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 483,98 | 525,53 |

**Расходы на электроэнергию**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2025 году не корректируется относительно объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулировании на 2024-2028 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

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

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

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2023 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 5,188 тыс. кВтч (на уровне, учтенном на 2024 год). Плановая цена приобретения электрической энергии на 2025 год составляет: 7,399 руб./кВтч (цена приобретения электрической энергии за 2023 год) × 1,051 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2025/2024) = 8,539 руб./кВтч.

Расчет расходов на электроэнергию представлен в таблице 5.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 348 тыс. руб.

Таблица 5

**Расходы на электрическую энергию (физические показатели)**

**АО «Кузбассэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, кВтч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф одноставочный, руб./тыс.кВтч | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| **Томь-Усинская ГРЭС** | | | | | |
| 1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 5 188 | 0,00 | 8 539 | 44 |

**Расходы на холодную воду**

Предприятием не заявлены расходы по статье. Расходы по данной статье не заявлялись.

**Расходы на теплоноситель**

Расходы по данной статье не заявлялись.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Томь-Усинской ГРЭС** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год |
|
| 1 | Расходы на топливо | 174 082 | 135 145 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 392 | 44 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | 174 474 | 135 189 |

**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 1 511 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 Томь-Усинской 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 – 115 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера Томь-Усинская ГРЭС на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение экспертов на 2025** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 23 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 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 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 5 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 6 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 80 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 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) | 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 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 |  |
|  | **Итого** | **115** |  |

**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 15 092 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на производство тепловой энергии на 2025 год 5 679 тыс. руб.

Расчет: (83 055 тыс. руб. (операционные расходы) + 22 342 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 2 797 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 5 336 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 44 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 5 679 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 8.

Таблица 8

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.  изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 59 641 | 61 052 | 64 491 | 72 657 | 76 174 |

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 9.

Таблица 9

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской 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: | 11 175 |
| 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 | 114 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 11 |
| 1.4.3 | иные расходы | 11 050 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 099 |
|  | - земельный налог | 150 |
|  | - транспортный налог | 4 |
|  | - водный налог | 9 797 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 163 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 336 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 9 178 |
|  | ИТОГО | 27 852 |
| 2 | Налог на прибыль | 25 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 25 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **27 877** |

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 108 902 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

**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 | 108 785 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 117 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО | 108 902 |

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 2022 году, и отнесенная на производство тепловой энергии, составляет 101 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 228 756 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 214 702тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 14 053 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2025 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**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 | 76 174 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 27 877 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 108 902 |
| 4 | Прибыль | 101 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 498 |
| 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 | 12 191 |
| 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: | 229 744 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -988 |
| 13 | Итого НВВ | 228 756 |
| 14 | Товарная выручка | 214 702 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 14 053 |

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 16 058 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 12.Таблица 12

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС (производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 83 055 | 83 055 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 79 538 | 30 513 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 174 474 | 135 189 |
| 4 | Нормативная прибыль | 1 511 | 115 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 15 092 | 5 679 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 67 364 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 30 297 | 16 058 |
| 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 | 451 331 | 270 609 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -10 692 |
| **12** | **Товарная выручка по регулируемым договорам** | 451 331 | 259 917 |

**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 13.

Таблица 13

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 259 917 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 257,157 |
| 2.1 | 1 полугодие | 145,414 |
| 2.2 | 2 полугодие | 111,743 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 января | 960,64 |
| 3.2 | с 1 июля | 1 075,92 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,00 |

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ АО «КУЗБАССЭНЕРГО» ТУ ГРЭС**

При расчете НВВ и тарифов на производство теплоносителя на 2025 годы по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Согласно п.22 Основ ценообразования и п.9 Методических указаний объём отпуска определяется на основании актуализированной схемы теплоснабжения. В случае ее отсутствия – с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года.

Предложение предприятия превышает среднегодовой отпуск за 2021-2023 годы с учетом динамики. Экспертами предлагается учесть, отпуск в сеть теплоносителя на 2025 год в размере 727,840 тыс. куб. м – исходя предложения предприятия (1 полугодие – 376,628 тыс. куб. м; 2 полугодие – 351,212 тыс. куб. м).

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

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ТУ 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 теплоносителя в 2025 году, по мнению экспертов, составит 7 559 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2025 год от уровня 2024 года составит 4,74 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2025**

(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. | 0 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 7 217 | 7 559 |

**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 теплоносителя по статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по 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 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.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кузбассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, водный налог.

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год и расчеты на 2025 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 187 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, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 187 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 теплоносителя, планируются предприятием в размере 716 тыс. руб.

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

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 613 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2023 года, с учетом повышающего коэффициента 4,65, указанного выше.

**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 1 600 тыс. руб.

На основании планового фонда оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2025 год, относимую на производство теплоносителя: 1 398 тыс. руб. = 4 629 \* 0,302.

Корректировка в сторону снижения – 202 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учитываемого экспертами в НВВ на 2025 год.

**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 558 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: (61 006 тыс. руб. (амортизация зданий) + 87 423 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 200 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 444 430 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 3 104 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 439 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 8 141 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов) \* 0,0873 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 528 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**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 177 тыс. руб.

В связи с отсутствием расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль предлагается исключить в полном объеме.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя на 2025 году, по мнению экспертов, составит 2 726 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 15.

Таблица 15

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС (производство теплоносителя)**

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: | 903 | 800 |
| 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 903 | 800 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 600 | 1 398 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 558 | 528 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 3 061 | 2 726 |
| 2 | Налог на прибыль | 177 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 3 238 | 2 726 |

**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.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 531 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на 2025 год 514 тыс. руб.

Расчет: (7 559 тыс. руб. (операционные расходы) + 800 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 398 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 528 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 514 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

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

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.

Расчет операционных расходов за 2022 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

**Расчет операционных расходов за 2023 год**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 336 | 5 462 | 5 770 | 6 501 | 6 816 |

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).

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.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 17.

Таблица 17

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской ГРЭС на производство теплоносителя 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: | 651 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 651 |
|  | - налог на имущество организаций | 187 |
|  | - земельный налог | 0 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 464 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 966 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 528 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 2 145 |
| 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** | **2 145** |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023год составила 9 480 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя, и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 7 838 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 1 642 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2023 год представлен в таблице 18.

Таблица 18

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 6 816 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 145 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 417 |
| 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 | 931 |
| 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: | 10 309 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -829 |
| 13 | Итого НВВ | 9 480 |
| 14 | Товарная выручка | 7 838 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 1 642 |

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 1 876 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 19.

Таблица 19

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 559 | 7 559 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 238 | 2 726 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 531 | 514 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 5 082 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 768 | 1 876 |
| 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, в том числе: | 18 178 | 12 675 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -2 687 |
| **13** | **НВВ** | 18 178 | 9 988 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании необходимой валовой выручки на 2025 год, представлен в таблице 20.

Таблица 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 9 988 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м. | 727,840 |
| 2.1 | 1 полугодие | 376,628 |
| 2.2 | 2 полугодие | 351,212 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 1 января | 12,97 |
| 3.2 | с 1 июля | 14,53 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,0% |

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НВВ И ТАРИФОВ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АО «КУЗБАССЭНЕРГО»**

При расчете НВВ на передачу тепловой энергии в 2025 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Баланс передачи тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения г. Мыски информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован как отпуск от Томь-Усинской ГРЭС за вычетом объемов потребителей на коллекторах.

Нормативы потерь тепловой энергии утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.10.2023 № 175 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2024 год», в соответствии с которым величина потерь составляет 42,716 тыс. Гкал.

Баланс передачи тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» представлен в таблице 21.

Таблица 21

**Баланс передачи тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» на 2025 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** |
| 1 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 143,677 | 143,677 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 24,136 | 24,136 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 119,541 | 119,541 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 110,605 | 110,605 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 18,580 | 18,580 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 92,025 | 92,025 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |
| *принято в сеть* | 254,282 | 254,282 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 42,716 | 42,716 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 211,566 | 211,566 | 0,000 |

Таблица 22

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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) |  |  | 0,00099 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 183,11 | 1 184,28 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 50 006 | 52 417 |

**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 статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по 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 заявлены расходы по данной статье на 2025 год в сумме 3 490 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. Договор аренды муниципального имущества № 11-06/2014 от 01.06.2014 с КУМИ МГО с автопролонгацией, дополнительные соглашения.

2. Договор аренды недвижимого имущества № 1 от 01.05.2015 с физическим лицом Камбалиной Е.П. с автопролонгацией, дополнительное соглашение № 1 от 01.02 2018.

Эксперты предлагают учесть расходы по арендной плате в размере 2 564 тыс. руб.:

- по договору с КУМИ – 2 545 тыс. руб. (212,102 тыс. руб./мес.\*12 мес.);

- по договору с физическим лицом Камбалиной Е.П. – 19 тыс. руб. (исходя из балансовых стоимостей имущества и земли, указанных в договоре, и ставке налога на имущество для физических лиц – 0,5%, налога на землю – 1,5%, поскольку фактические расходы арендодателя по налогам не подтверждены).

Корректировка в сторону снижения – 926 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

**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.

Предприятием расходы по данной статье не заявлялись.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- коллективное добровольное медицинское страхование

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2025 год в сумме 9 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год расходы в размере 7 тыс. руб., исходя из факта расходов на страхование за 2023 год (расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте).

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность предприятие включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельный налог и арендная плата за землю.

В качестве обоснования представлены декларации за 2023 год, подтверждение факта по налогам за 2023 год и расчеты на 2025 год (по всем налогам и платежам).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2025 год в сумме 2 238 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, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 2 238 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия отсутствует.

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.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2025 год в сумме 348 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2023 год;

- сведения о кадастровой стоимости объектов недвижимости.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов исходя из факта за 2023 год, т.е. 348 тыс. руб.

**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 5337 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2025 год, относимую на производство тепловой энергии: 4 663 тыс. руб. = 15 443 \* 0,302.

Корректировка в сторону снижения – 674 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учитываемого экспертами в НВВ на 2025 год.

**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 14 647 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год: (379 тыс. руб. (амортизация зданий) + 13 841 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 343 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 84 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) = 14 647 тыс. руб. (на передачу тепловой энергии). Корректировка в сторону относительно предложения предприятия отсутствует.

**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 24 640 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).

**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 20 % от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 414 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 36 тыс. руб. (107/75\*25)

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на передачу тепловой энергии на 2025 год, по мнению экспертов, составит 24 155 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 23.

Таблица 23

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузбассэнерго» (передача тепловой энергии)** (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 | 3 490 | 2 564 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 247 | 2 245 |
| 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 238 | 2 238 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 337 | 4 663 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 14 647 | 14 647 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 24 640 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 50 361 | 24 119 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 414 | 36 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 51 775 | 24 155 |

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

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на электроэнергию**

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

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

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2023 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 126,24 кВтч (на уровне, учтенном на 2024 год). Плановая цена приобретения электрической энергии на 2025 год составляет: 5,799 руб./кВтч (цена приобретения электрической энергии за 2023 год) × 1,51 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2025/2024) = 6,692 руб./кВтч.

Расчет расходов на электроэнергию представлен в таблица 24.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 50 тыс. руб.

Таблица 24

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: |  | 0 |  |  |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 126,24 | 0 | 6,692 | 845 |
|  | **Итого** |  |  |  | **845** |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 25.

Таблица 25

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для АО «Кузбассэнерго»** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 895 | 845 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **895** | **845** |

**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 266 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 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 передачу тепловой энергии – 107 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 26.

Таблица 26

**Выплаты социального характера АО «Кузбассэнерго» (передача тепловой энергии) на 2025 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение экспертов на 2025** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 23 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 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 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 11 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 2 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 71 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 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 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 |  |
|  | **Итого** | **107** |  |

**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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ на передачу тепловой энергии на 2025 год 3 976 тыс. руб.

Расчет: (52 417 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 564 тыс. руб. (арендная плата) + 2 245 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 4 663 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 14 647 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 845 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 3 869 тыс. руб. (на передачу 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 27.

Таблица 27

Расчет операционных расходов за 2023 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,002 | 0,003 | 0,001 | 0,002 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1173,036 | 1175,51 | 1179,058 | 1180,34 | 1183,11 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 36 150 | 37 064 | 39 241 | 44 246 | 46 470 |

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.

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 28.

Таблица 28

**Фактические неподконтрольные расходы АО «Кузбассэнерго» 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 | 1 326 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 396 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 389 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 890 |
|  | - земельный налог | 499 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 232 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 14 647 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 18 601 |
| 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** | 18 601 |

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 34 229 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 29.

Таблица 29

**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 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 474 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 32 618 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 137 |
| 6 | ИТОГО | 34 229 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 110 949 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2023 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2023 год, составила 99 998 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 10 951 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 30.

Таблица 30

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 46 470 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 18 601 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 34 229 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 062 |
| 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 | 5 910 |
| 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: | 108 271 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 2 678 |
| 13 | Итого НВВ | 110 949 |
| 14 | Товарная выручка | 99 998 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 10 951 |

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 12 513 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 31.

Таблица 31

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кузбассэнерго» (передача тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 52 896 | 52 417 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 51 775 | 24 155 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 895 | 845 |
| 4 | Нормативная прибыль | 266 | 107 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 976 | 3 869 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 103 792 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 20 650 | 12 513 |
| 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 | 234 250 | 93 906 |

**7.РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузбассэнерго» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в г. Мыски на основании распоряжения Администрации Мысковского городского округа от 07.02.2017 №256-п.

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 Томь-Усинской ГРЭС;

- расходов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»;

- 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-15/2.

Учитывая, что в системе теплоснабжения г. Мыски Томь-Усинская ГРЭС в своем контуре является единственным производителем тепловой энергии, а услуги по передаче оказывает филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания», расчет средневзвешенной стоимости, производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности), равно как и расчет удельной стоимости услуг по передаче, не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных, представленных в таблице 32.

Таблица 32

| Показатели | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- |
| **Томь-Усинская ГРЭС** |  |
| Тариф на производство Томь-Усинской ГРЭС, руб./Гкал | 1 010,73 |
| Расходы на услуги по передаче филиала АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания», тыс. руб. | 93 906 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 3 183 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК), тыс. руб. | 14 680 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», тыс. руб. | 6 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 211,566 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 743,19 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2025 год представлены в таблице 33.

Таблица 33

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | 1 полугодие | 1 656,71 |
| 1.2 | 2 полугодие | 1 855,52 |
| 2 | Рост | 12,0% |

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

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Мысковского городского 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 «Кузбассэнерго» 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 «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго» 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 «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в виде, указанном в таблице 34.

Таблица 34

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Мысковского городского 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 |
| ТУ ГРЭС  (с коллекторов) | с 01.01.2025 | 85,08 | 79,31 | 90,14 | 84,50 | 70,90 | 66,09 | 75,12 | 70,42 | 12,97 | 960,64 | х | х |
| с 01.07.2025 | 95,29 | 88,84 | 100,97 | 94,64 | 79,41 | 74,03 | 84,14 | 78,87 | 14,53 | 1 075,92 | х | х |
| ТУ ГРЭС | с 01.01.2025 | 135,44 | 125,51 | 144,19 | 134,45 | 112,87 | 104,59 | 120,16 | 112,04 | 12,97 | 1 656,71 | х | х |
| с 01.07.2025 | 151,70 | 140,57 | 161,50 | 150,59 | 126,42 | 117,14 | 134,58 | 125,49 | 14,53 | 1 855,52 | х | х |

Приложение № 8 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность),**

**реализуемую на коллекторах АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 960,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 960,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 075,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 984,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 034,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 034,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 053,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 053,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 116,84 | 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 | х |

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

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию,**

**реализуемую потребителям Мысковского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-  энерго» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 1 511,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 656,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 656,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 855,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 701,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 789,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 789,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 824,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 824,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 935,06 | 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 | с 01.01.2024 | 1 813,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 988,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 988,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 226,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 042,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 146,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 2 146,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 189,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 189,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2 322,07 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 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 |
| 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).

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго»,**

**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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 960,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 960,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 075,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 984,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 034,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 034,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 053,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 053,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 116,84 | 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 № 11 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2024 | 11,83 | х |
| с 01.07.2024 | 12,97 | х |
| с 01.01.2025 | 12,97 | х |
| с 01.07.2025 | 14,53 | х |
| с 01.01.2026 | 13,64 | х |
| с 01.07.2026 | 15,52 | x |
| с 01.01.2027 | 15,52 | х |
| с 01.07.2027 | 17,85 | х |
| с 01.01.2028 | 17,85 | х |
| с 01.07.2028 | 22,59 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2024 | 11,83 | х |
| с 01.07.2024 | 12,97 | х |
| с 01.01.2025 | 12,97 | x |
| с 01.07.2025 | 14,53 | х |
| с 01.01.2026 | 13,64 | х |
| с 01.07.2026 | 15,52 | x |
| с 01.01.2027 | 15,52 | х |
| с 01.07.2027 | 17,85 | х |
| с 01.01.2028 | 17,85 | х |
| с 01.07.2028 | 22,59 | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2024 | | 14,20 | | х | |
| с 01.07.2024 | | 15,56 | | х | |
| с 01.01.2025 | | 15,56 | | x | |
| с 01.07.2025 | | 17,44 | | х | |
| с 01.01.2026 | | 16,37 | | х | |
| с 01.07.2026 | | 18,62 | | x | |
| с 01.01.2027 | | 18,62 | | х | |
| с 01.07.2027 | | 21,42 | | х | |
| с 01.01.2028 | | 21,42 | | х | |
| с 01.07.2028 | | 27,11 | | х | |

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

Приложение № 12 к протоколу № 90

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период**

**с 01.01.2024 по 31.12.2028\*\***

Таблица 1

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | 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 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Томь-Усинская ГРЭС) | с 01.01.2024 | 77,62 | 72,36 | 82,25 | 77,09 | 64,68 | 60,30 | 68,54 | 64,24 | 11,83 | 876,50 | х | х |
| с 01.07.2024 | 85,08 | 79,31 | 90,14 | 84,50 | 70,90 | 66,09 | 75,12 | 70,42 | 12,97 | 960,64 | х | х |
| с 01.01.2025 | 85,08 | 79,31 | 90,14 | 84,50 | 70,90 | 66,09 | 75,12 | 70,42 | 12,97 | 960,64 | х | х |
| с 01.07.2025 | 95,29 | 88,84 | 100,97 | 94,64 | 79,41 | 74,03 | 84,14 | 78,87 | 14,53 | 1 075,92 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2026 | 87,58 | 81,67 | 92,77 | 86,99 | 72,98 | 68,06 | 77,31 | 72,49 | 13,64 | 984,13 | х | х |
| с 01.07.2026 | 93,50 | 87,30 | 98,98 | 92,89 | 77,92 | 72,75 | 82,48 | 77,41 | 15,52 | 1 034,88 | х | х |
| с 01.01.2027 | 93,50 | 87,30 | 98,98 | 92,89 | 77,92 | 72,75 | 82,48 | 77,41 | 15,52 | 1 034,88 | х | х |
| с 01.07.2027 | 97,63 | 91,31 | 103,19 | 97,00 | 81,36 | 76,09 | 85,99 | 80,83 | 17,85 | 1 053,19 | х | х |
| с 01.01.2028 | 97,63 | 91,31 | 103,19 | 97,00 | 81,36 | 76,09 | 85,99 | 80,83 | 17,85 | 1 053,19 | х | х |
| с 01.07.2028 | 107,93 | 101,22 | 113,82 | 107,26 | 89,94 | 84,35 | 94,85 | 89,38 | 22,59 | 1 116,84 | х | х |

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

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском**

**рынке Мысковского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028\*\***

Таблица 2

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго» | с 01.01.2024 | 123,58 | 114,50 | 131,56 | 122,66 | 102,98 | | 95,42 | 109,63 | 102,22 | 11,83 | 1 511,60 | х | х |
| с 01.07.2024 | 135,44 | 125,51 | 144,19 | 134,45 | 112,87 | | 104,59 | 120,16 | 112,04 | 12,97 | 1 656,71 | х | х |
| с 01.01.2025 | 135,44 | 125,51 | 144,19 | 134,45 | 112,87 | | 104,59 | 120,16 | 112,04 | 12,97 | 1 656,71 | х | х |
| с 01.07.2025 | 151,70 | 140,57 | 161,50 | 150,59 | 126,42 | | 117,14 | 134,58 | 125,49 | 14,53 | 1 855,52 | х | х |
| с 01.01.2026 | 139,51 | 129,30 | 148,50 | 138,49 | 116,26 | | 107,75 | 123,75 | 115,41 | 13,64 | 1 701,78 | х | х |
| с 01.07.2026 | 148,08 | 137,35 | 157,54 | 147,01 | 123,40 | | 114,46 | 131,28 | 122,51 | 15,52 | 1 789,11 | х | х |
| с 01.01.2027 | 148,08 | 137,35 | 157,54 | 147,01 | 123,40 | | 114,46 | 131,28 | 122,51 | 15,52 | 1 789,11 | х | х |
| с 01.07.2027 | 153,47 | 142,52 | 163,10 | 152,38 | 127,89 | | 118,77 | 135,92 | 126,98 | 17,85 | 1 824,89 | х | х |
| с 01.01.2028 | 153,47 | 142,52 | 163,10 | 152,38 | 127,89 | | 118,77 | 135,92 | 126,98 | 17,85 | 1 824,89 | х | х |
| с 01.07.2028 | 167,12 | 155,52 | 177,35 | 165,97 | 139,27 | | 129,60 | 147,79 | 138,31 | 22,59 | 1 935,06 | х | х |

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

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей рынка Мысковского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго». ».