Приложение № 1 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского городского округа, Беловского муниципального округа на 2025 год

**1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

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

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

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

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

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

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

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

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

Материалы АО «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.

**3. 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: PriemnayaBGRES@sibgenco.ru, KuznetsovaOA@suek.ru.

Беловская ГРЭС – одна из крупнейших угольных электростанций Кузбасса с установленной электрической мощностью 1260 МВт и установленной теплофикационной мощностью 229 Гкал/час.

Беловская ГРЭС располагается в центральной части Кузнецкого угольного бассейна, в 12 км восточнее города Белово на левом берегу реки Иня. Оборудование Беловской ГРЭС рассчитано на выработку тепловой и электрической энергии.

На станции установлено 6 энергоблоков мощностью 200 и 230 МВт, 6 прямоточных симметричных двухкорпусных котлов ПК-40-1 паропроизводительностью 640 тонн в час, 6 турбогенераторов ТВВ-200-2АУЗ, подстанция 500 кВ, ОРУ 110 и 220 кВ.

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).

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.

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

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию теплоносителя, необходимого для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2024 – 2028 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2023 № 605 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке Беловского городского округа, Беловского муниципального округа, на 2024 - 2028 годы».

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

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

**Расчетный объем отпуска 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 химочищенной воды на 2025 год в размере 1 449,531 тыс. куб. м – исходя предложения предприятия (1 полугодие – 617,654 тыс. куб. м; 2 полугодие – 831,877 тыс. куб. м).

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

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» 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 13 222 тыс. руб.

$$ОР\_{2025}=12 623×\left(1-\frac{1}{100}\right)×\left(1+0,058\right)×\left(1+0,75×0,00\right)=13 222$$

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

Таблица 1

**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 | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 12 623 | 13 222 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Расходы по данной статье на 2025 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Расходы по данной статье на 2025 год не заявлялись.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье на 2025 год не заявлялись.

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

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

Расходы по данной статье на 2025 год не заявлялись.

*Расходы на страхование*

Расходы по данной статье на 2025 год не заявлялись.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу по Беловской ГРЭС.

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 2 003 тыс. руб.

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

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2025 год расходы в размере 2 003 тыс. руб., исходя из представленного расчета, с учетом фактических расходов за 2023 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 2 148 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2025 год, которая составила: 6 173 \* 0,302 = 1 864 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.

На основании представленных материалов эксперты проанализировали и рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2025 год: ((17 311 тыс. руб. (амортизация зданий) + 110 728 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 105 (амортизация передаточных устройств) + 829 952 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 2 613 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 561 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 30 351 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов)) \* 0,3297 %) = 3 269 тыс. руб.

**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 344 тыс. руб.

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

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2025 году, по мнению экспертов, составит 7 136 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС**

(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: | 2 003 | 2 003 |
| 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 | 2 003 | 2 003 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 148 | 1 864 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 269 | 3 269 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 7 420 | 7 136 |
| 2 | Налог на прибыль | 344 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **7 764** | **7 136** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**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 1 032 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Беловской ГРЭС на 2025 год 1 018 тыс. руб.

Расчет: (13 222 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 003 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 864 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 3 269 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 1 018 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 2023 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

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 | 1,0017 |
| 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 | 229 | 229 | 229 | 229 | 458,4 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 3 660 | 3 747 | 3 958 | 4 459 | 8 187 |

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 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 4.

Таблица 4

**Фактические неподконтрольные расходы Беловской 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: | 838 |
| 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  | 838 |
|  | - налог на имущество организаций  | 0 |
|  | - земельный налог  | 0 |
|  | - транспортный налог  | 0 |
|  | - водный налог  | 838 |
|  | - прочие налоги  | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 050 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 462 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 2 350 |
| 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** | 2 350 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 11 017 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 10 397 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 620 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2023 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

**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 | 8 187 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 350 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя |  |
| 4 | Прибыль |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 259 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 564 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 11 360 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -343 |
| 13 | Итого НВВ | 11 017 |
| 14 | Товарная выручка | 10 397 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 620 |

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 708 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 6.

Таблица 6

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Беловской 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 | 13 222 | 13 222 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 764 | 7 136 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 032 | 1 018 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 2 400 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 708 |
| 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: | 24 418 | 22 084 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -1 862 |
|  | Товарная выручка  | 24 418 | 20 222 |

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

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании необходимой валовой выручки на 2025 год, представлен в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 20 222 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м. | 1 449,531 |
| 2.1 | 1 полугодие | 617,654 |
| 2.2 | 2 полугодие | 831,877 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 1 января | 13,05 |
| 3.2 | с 1 июля | 14,62 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,03% |

**5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 8

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расход | 12 623 | 13 222 | 599 |

Таблица 9

**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: | 614 | 2 003 | 1 389 |
| 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 | 614 | 2 003 | 1 389 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 780 | 1 864 | 84 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 268 | 3 269 | 1 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 5 662 | 7 136 | 1 474 |
| 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 | 5 662 | 7 136 | 1 474 |

Таблица 10

**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 | 12 623 | 13 222 | 599 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 662 | 7 136 | 1 474 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 914 | 1 018 | 104 |
| 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 | -1 098 | 708 | 1 806 |
| 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 | 18 101 | 22 084 | 3 983 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 114 | -1 862 | -1 976 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 18 215 | 20 222 | 2 007 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный рост необходимой валовой выручки на производство теплоносителя Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2025 год относительно 2024 года составляет 2 007 тыс. руб.

При этом, прирост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 599 тыс. руб. Рост неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 1 474 тыс. руб. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

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

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Беловского 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.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

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 Беловской ГРЭС в виде, указанном в таблице 11.

Таблица 11

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Беловского городского округа**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование регулируемой организации** | **Период** | **Компонент на теплоноситель, руб./м3 (без НДС)** | **Компонент на теплоноситель, руб./м3 (с НДС)\*** | **Компонент на тепловую энергию** |
| **Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)** | **Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) \*** | **Двухставочный** |
| **Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час** **в мес.** | **Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кузбассэнерго» Беловская ГРЭС | с 01.01.2025 | 13,05 | 15,66 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354 | x | x |
| с 01.07.2025 | 14,62 | 17,54 | x | x |

Приложение № 2 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

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

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя |
| вода | пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель |
| Одноставочныйруб./ м3 | с 01.01.2024 | 11,91 | х |
| с 01.07.2024 | 13,05 | х |
| с 01.01.2025 | 13,05 | х |
| с 01.07.2025 | 14,62 | х |
| с 01.01.2026 | 14,07 | х |
| с 01.07.2026 | 14,34 | х |
| с 01.01.2027 | 14,34 | х |
| с 01.07.2027 | 14,83 | х |
| с 01.01.2028 | 14,83 | х |
| с 01.07.2028 | 15,30 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям |
| Одноставочныйруб./ м3 | с 01.01.2024 | 11,91 | х |
| с 01.07.2024 | 13,05 | х |
| с 01.01.2025 | 13,05 | х |
| с 01.07.2025 | 14,62 | х |
| с 01.01.2026 | 14,07 | х |
| с 01.07.2026 | 14,34 | х |
| с 01.01.2027 | 14,34 | х |
| с 01.07.2027 | 14,83 | х |
| с 01.01.2028 | 14,83 | х |
| с 01.07.2028 | 15,30 | х |

».

Приложение № 3 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**Тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

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

**Беловского городского округа, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель, руб./м3(без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3(с НДС) \* | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) \* | Двухставочный |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кузбассэнерго» | с 01.01.2025 | 13,05 | 15,66 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354\_\_ | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 354\_\_\_ | х | х |
| с 01.07.2025 | 14,62 | 17,54 | х | х |

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

Приложение № 4 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 18.12.2024

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

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

**1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «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.

**3. 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: PriemnayaBGRES@sibgenco.ru, KuznetsovaOA@suek.ru.

Беловская ГРЭС – одна из крупнейших угольных электростанций Кузбасса с установленной электрической мощностью 1260 МВт и установленной теплофикационной мощностью 229 Гкал/час.

Беловская ГРЭС располагается в центральной части Кузнецкого угольного бассейна, в 12 км восточнее города Белово на левом берегу реки Иня. Оборудование Беловской ГРЭС рассчитано на выработку тепловой и электрической энергии.

На станции установлено 6 энергоблоков мощностью 200 и 230 МВт, 6 прямоточных симметричных двухкорпусных котлов ПК-40-1 паропроизводительностью 640 тонн в час, 6 турбогенераторов ТВВ-200-2АУЗ, подстанция 500 кВ, ОРУ 110 и 220 кВ.

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).

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.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2024 – 2028 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2023 № 618 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2024 - 2028 годы».

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

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

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

АО «Кузбассэнерго» производит тепловую энергию на Беловской ГРЭС, расположенной в городе Белово, и отпускает тепловую энергию потребителям Беловского муниципального округа, присоединенным к сетям ООО «Боровково».

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.

Баланс тепловой энергии, реализуемой потребителям Беловского муниципального округа представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2025** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Полезный отпуск | Гкал | 33,181 | 17,669 | 15,512 |

**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 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 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 Беловской 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 7726 тыс. руб.

$$ОР\_{2025}=7376 ×\left(1-\frac{1}{100}\right)×\left(1+0,058\right)×\left(1+0,75×0,00\right)=7726$$

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

Таблица 2

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 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) |   |  |  |
| 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 | 458 | 458 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 7 376 | 7 726 |

**Неподконтрольные расходы**

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

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

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Арендная плата**

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

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

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Предложение предприятия по данной статье составляет 84 тыс. руб.

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

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 17.04.2004 № 492).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предлагается учесть расходы по данной статье в размере 19 тыс. руб., исходя из фактического расходов по статье за 2023 год.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование имущества предприятия;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 74 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

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

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 2 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2023 год.

Корректировка в сторону снижения – 72 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 «Кузбассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

Налог на имущество

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

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

Предложение предприятия по данной статье составляет 242 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом доли полезного отпуска на Беловский муниципальный округ, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 79 тыс. руб.

Земельные платежи

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

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

Предложение предприятия по данной статье составляет 527 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом доли полезного отпуска на Беловский муниципальный округ, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 171 тыс. руб.

Транспортный налог

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

Предложение предприятия по данной статье составляет 2 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом доли полезного отпуска на Беловский муниципальный округ, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2025 год 1 тыс. руб.

Водный налог

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

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

Расходы по водному налогу, отнесенные на производство тепловой энергии, планируются предприятием в размере 234 тыс. руб.

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

- договор водопользования;

- форма № 2-ТП (водохоз) за 2023 год;

- платежные поручения за 2023 год;

- расчет платы по договору водопользования.

Эксперты предлагают включить в НВВ расходы в размере 76 тыс. руб., согласно представленного с учетом доли полезного отпуска на Беловский муниципальный округ.

Прочие налоги

По данной статье предприятие учитывает расходы на оплату госпошлины за удостоверение об аттестации. Расходы планируются предприятием в размере 1 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 1 583 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: 1 389 \* 0,302 = 419 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения – 1164 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.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2025 год с учетом доли полезного отпуска, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа: 8 389 / 629,455 \* 33,181 = 442 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 6 341 тыс. руб.

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

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 332 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 294 тыс. руб.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль по расчетам экспертов составит 3 тыс. руб. (25/75\*9)

**Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2025 год, по мнению экспертов, составит 1 212 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии Беловской ГРЭС (Беловский МО)**

(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: | 1 164 | 348 |
| 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 | 84 | 19 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 74 | 2 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 006 | 327 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 583 | 419 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 359 | 442 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 6 341 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 2 332 | 0 |
|  | ИТОГО | 12 779 | 1 209 |
| 2 | Налог на прибыль | 294 | 3 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 13 073 | 1 212 |

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

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

**Расходы на топливо**

Предложение предприятия по статье на 2025 год составило 20 162 тыс. руб.

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии:

на отпущенную электрическую энергию в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 18.06.2024 № 661:

* Бл. ст. № 1-3, 5 – 360,1 г/кВтч;
* Бл. ст. № 4 – 379,0 г/кВтч;
* Бл. ст. № 6 – 380,7 г/кВтч.

на отпущенную тепловую энергию – 180,70 кг/Гкал (исходя из пункта 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075).

Структура топлива принимается исходя из фактических значений за 2023 год:

- уголь – 99,37 %;

- мазут – 0,63 %.

Калорийность по видам топлива принята на уровне фактических значений за 2023 год:

- уголь – 4 890 ккал/кг;

- мазут – 9 800 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 (4 890 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:

1 415,28 руб./т = 1 921,15 руб./т × (4890 / 7000) × 1,014 × 1,04.

Услуги ППЖТ оказываются ООО «Беловопромжелдортранс» (договор №111/2011 от 20.10.2011). Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Беловопромжелдортранс» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 13.08.2024 № 143. 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 41,71 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 – 45,58 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 + 45,58 \* 1,23 \* 1,043 = 27 027,83 + 915,38 = 27 943,21 (руб./т).

Таким образом, цена мазута с учетом транспортировки на 2025 год принимается экспертами как экономически обоснованная в размере 27 943,21 руб./т (27 027,83 + 915,38).

Экспертами предлагается принять расходы на топливо в размере 13 180 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

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

| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Базовый период** | **Предложение экспертов на 2025** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 4782,16 | 7158,46 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 440,10 | 530,80 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 394,85 | 480,98 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,26 | 6,72 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 45,25 | 49,82 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,07 | 0,08 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 4342,06 | 6627,66 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 3,68 | 9,51 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,08 | 0,14 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 24,98 | 37,65 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,58 | 0,57 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 4313,40 | 6580,50 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 640,56 | 640,56 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 6,01 | 6,00 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,94 | 0,94 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 634,55 | 634,56 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 4342,06 | 6627,66 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 358,68 | 367,4 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 1557,39 | 2435,25 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 640,56 | 640,56 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 180,70 | 180,70 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 115,75 | 115,75 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1673,14 | 2551,00 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 6,92 | 4,54 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 1673,14 | 2551,00 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1663,60 | 2534,93 |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | 9,54 | 16,07 |
| 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 | 115,75 | 115,75 |
| 19 | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 99,43 | 99,37 |
| 19.2 | мазут | % | 0,57 | 0,63 |
| 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: |  | 0,69 | 0,70 |
| 20.2 | мазут |  | 1,37 | 1,40 |
| 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 | 2424,78 | 3628,73 |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | 6,96 | 11,48 |
| 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 | 1523,65 | 1415,28 |
| 23.2 | мазут | руб./тнт | 20588,18 | 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. | 3837797,91 | 5445931,09 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3694499,37 | 5135665,52 |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | 143298,54 | 310265,57 |
| 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. | 265499,69 | 247104,25 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 265499,69 | 247104,25 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 255586,27 | 233026,23 |
|  | мазут | тыс. руб. | 9913,42 | 14078,02 |
| 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 | 30,74 | 41,71 |
| 27.2 | мазут | руб./тнт | 49,73 | 915,38 |
| 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. | 74883,77 | 161862,36 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 74537,64 | 151354,23 |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | 346,13 | 10508,14 |
| 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. | 5180,48 | 7344,36 |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 5180,48 | 7344,36 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5156,53 | 6867,56 |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | 23,95 | 476,80 |
| 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. | 3912681,68 | 5607793,45 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3769037,01 | 5287019,74 |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | 143644,67 | 320773,71 |
| 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. | 270680,17 | 254448,61 |
|  | в т.ч. на производство тепловой энергии на Беловский муниципальный округ | тыс. руб. | 14 021 | 13 180 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2338,53 | 2198,28 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2265,59 | 2085,67 |
| 31.2 | мазут | руб./тут | 15062,01 | 19959,44 |
| 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 | 2338,53 | 2198,28 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1554,39 | 1456,99 |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | 20637,91 | 27943,21 |
| 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 | 426,57 | 400,98 |

**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
91 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 79,589 тыс. кВтч (на уровне, учтенном на 2024 год). Плановая цена приобретения электрической энергии на 2025 год составляет: 5,78 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) = 6,67 руб./кВтч.

Расчет расходов на электроэнергию представлен в таблице 5.

С учетом доли полезного отпуска на Беловский муниципальный округ, плановые расходы по статье составят 531 \* 0,0527 = 28 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2025 год в сторону снижения составила 63 тыс. руб.

Таблица 5

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

**АО «Кузбассэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, тыс. кВтч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф одноставочный, руб./тыс.кВтч | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| **Беловская ГРЭС** |
| 1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт»  | 79,589 | 0,00 | 6 672 | 531 |

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

Таблица 6

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 1 | Расходы на топливо | 20 162 | 13 180 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 91 | 28 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | 20 253 | 13 208 |

**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 622 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 Беловской 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 – 9 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

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

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Предложение предприятия** | **Предложение экспертов** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тепло** | **Тепло** | **в т.ч. на БМО** |
| 1 | Материальная помощь работникам | 31 | 15 | 1 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 149 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 0 | 0 | 0 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 22 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 5. | Компенсационные выплаты | 0 | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 11 | 11 | 1 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 6 | 5 | 0 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 155 | 155 | 7 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 81 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 17 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 33 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 | 0 |   |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 30 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
| 14. | Выплаты работникам в связи с приостановкой трудовой деятельности | 87 | 0 | 0 | Противоречит Основам ценообразования (Представление Прокуратуры КО от 05.04.2021 № 7/3-13-2021) |
|   | **Итого** | **622** | **186** | **9** |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Предприятие по данной статье предлагает учесть в НВВ на 2025 год 1 600 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Беловской ГРЭС на производство тепловой энергии на Беловский муниципальный округ на 2025 год 447 тыс. руб.

Расчет: (7 726 тыс. руб. (операционные расходы) + 348 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 419 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 442 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 28 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 447 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:

$∆НВВ\_{i-2}^{k}$- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

$НВВ\_{i-2}^{Ф}$- 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 настоящих Методических указаний;

$ТВ\_{i-2}$- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX 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 |
| --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |   | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   | 0 | 0 | 1,0017 |
| 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 | 229 | 229 | 458,4 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 5 148 | 5 805 | 12 968 |

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 Беловской 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: | 130 |
| 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 | 19 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 1 |
| 1.4.3 | иные расходы  | 110 |
|  | - налог на имущество организаций  | 35 |
|  | - земельный налог  | 26 |
|  | - транспортный налог  | 0 |
|  | - водный налог  | 49 |
|  | - прочие налоги  | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 239 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 530 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 2 922 |
|  | ИТОГО | 3 821 |
| 2 | Налог на прибыль | 7 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 3 828 |

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 12 083 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 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 12 083 |
| 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 | 12 083 |

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 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 Российской Федерации, тыс. руб.

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

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2023 год составила 53 422 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 46 938 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 6 484 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 1.

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 | 12 968 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 828 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 12 083 |
| 4 | Прибыль | 27 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 433 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 29 339 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 24 083 |
| 13 | Итого НВВ | 53 422 |
| 14 | Товарная выручка | 46 938 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2023 года** | 6 484 |

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 7 409 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии**

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

Таблица 12

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на2025 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 726 | 7 726 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 13 073 | 1 212 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 20 253 | 13 208 |
| 4 | Нормативная прибыль | 622 | 9 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 600 | 447 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 721 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 6 390 | 7 409 |
| 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 | 50 385 | 30 011 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -2 728 |
| **12** | **Товарная выручка по регулируемым договорам** | 50 385 | 27 283 |

**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. | 27 283 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 33,181 |
| 2.1 | 1 полугодие | 17,669 |
| 2.2 | 2 полугодие | 15,512 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 1 января | 778,57 |
| 3.2 | с 1 июля | 872,00 |
| 4 | Рост с 1 июля | 12,00% |

**5. РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ АО «КУЗБАССЭНЕРГО», РЕАЛИЗУЕМОЙ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ БЕЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

АО «Кузбассэнерго» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в Беловском муниципальном округе, реализующем тепловую энергию потребителям, присоединенным к сетям ООО «Боровково».

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 Беловской ГРЭС;

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

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

- 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-15/1.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных, представленных в таблице 14.

Таблица 14

| Показатели | Предложение экспертов на 2025 год |
| --- | --- |
| **Беловская ГРЭС** |  |
| Тариф на производство Беловской ГРЭС, руб./Гкал | 822,25 |
| Расходы на услуги по передаче ООО «Теплоэнергетик», тыс. руб.  | 28 381 |
| Расходы на услуги по передаче ООО «Боровково», тыс. руб. | 5 296 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 0 |
| Услуги по сбыту (агентский договор ООО «СТК»), тыс. руб. | 296 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», тыс. руб. | -2 138 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 33,181 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 781,68 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2025 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов |
| 2025 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | 1 полугодие | 1 687,04 |
| 1.2 | 2 полугодие | 1 889,49 |
| 2 | Рост | 12,0% |

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

Таблица 16

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика расходов |
|  | ИТОГО операционные расходы | 7 376 | 7 726 | 350 |

Таблица 17

**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: | 516 | 348 | -168 |
| 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 | 19 | 2 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 3 | 2 | -1 |
| 1.4.3 | иные расходы | 496 | 327 | -169 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 400 | 419 | 19 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 919 | 442 | -477 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 835 | 1 209 | -626 |
| 2 | Налог на прибыль | 5 | 3 | -2 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 840 | 1 212 | -628 |

Таблица 18

**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 | 14 021 | 13 180 | -841 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 25 | 28 | 3 |
| 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: | 14 046 | 13 208 | -838 |

Таблица 19

**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 | 7 376 | 7 726 | 350 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 840 | 1 212 | -628 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 046 | 13 208 | -838 |
| 4 | Нормативная прибыль | 20 | 9 | -11 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 461 | 447 | -14 |
| 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 | 2 894 | 7 409 | 4 515 |
| 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 | 26 637 | 30 011 | 3 374 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -2 002 | -2 728 | -726 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 24 635 | 27 283 | 2 648 |

Рост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Беловскому Муниципальному округу на 2025 год составляет 2 648 тыс. руб.

При этом, рост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 350 тыс. руб. Уменьшение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет – 628 тыс. руб. Сокращение расходов на приобретение энергетических ресурсов составило 838 тыс. руб. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

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

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

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «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 Беловской ГРЭС в виде, указанном в таблице 20.

Таблица 20

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Беловского муниципального округа**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3  (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| Беловская ГРЭС  | с 01.01.2025 | 137,74 | 127,61 | 146,64 | 136,72 | 114,78 | 106,34 | 122,20 | 113,93 | 13,05 | 1 687,04 | х | х |
| с 01.07.2025 | 154,27 | 142,93 | 164,24 | 153,13 | 128,56 | 119,11 | 136,87 | 127,61 | 14,62 | 1 889,49 | х | х |