Приложение № 1 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МУП «МТСК», для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС на потребительском рынке   
Междуреченского городского округа на 2024 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 в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

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

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

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

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 МУП «МТСК» для корректировки НВВ на 2023 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося у предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ на 2024 год составит 107,2 %.

**3. Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Междуреченская теплосетевая компания».

Сокращенное наименование: МУП «МТСК».

ОГРН 1174205029822

ИНН 4214039620

КПП 421401001

Осуществляет производственную деятельность на территории Междуреченского городского округа.

Имущественный комплекс, ранее обслуживаемый ПАО «Тепло», передан МУП «МТСК» во временное владение в соответствии с договором аренды № 17 от 29.09.2022, заключенным между ПАО «Тепло» и МУП «МТСК». В состав имущества входят 13 котельных (в т.ч. 6 модульных ОАИТ «Терморобот»), 18 центральных тепловых пунктов, 80,73 км тепловых сетей. Срок аренды был установлен до 31.12.2023. Срок аренды продлен на неопределенный срок на основании соглашения № 1 от 17.10.2023 к договору аренды имущества № 17 от 29.09.2022.

МУП «МТСК» применяет общую систему налогообложения.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку МУП «МТСК» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

На предприятии не ведется раздельный учет. МУП «МТСК» осуществляет следующие виды деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными; передача пара и горячей воды (тепловой энергии); распределение пара и горячей воды (тепловой энергии); обеспечение работоспособности котельных; обеспечение работоспособности тепловых сетей.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на 2022 - 2026 годы».

**4. Определение необходимой валовой выручки   
на тепловую энергию на 2023 год**

**4.1 Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа актуализирована постановлением администрации Междуреченского городского округа от 04.05.2023г. №1095-п (https://www.mrech.ru/goverment/dokumentatsiya/postanovleniya/2023/05/03/27422-2023-1095.html).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Междуреченского городского округа, актуализированной на 2024 год, в размере 417 868 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Потери тепловой энергии принимаются на уровне нормативных, принятых при тарифном регулировании на 2022-2026 годы (утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 28.10.2021 № 452) и составят 44 540 Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2020-2022 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии

по населению МУП «МТСК» г. Междуреченск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2020 | 331528,14 |  |
| 2021 | 327203,40 | -1,304 |
| 2022 | 329381,15 | 0,666 |
| 2024 | 320636,65 | -0,319 в среднем |

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2024 год (норматив удельного расхода условного топлива утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 23.11.2023 № \_\_\_).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии МУП «МТСК»   
г. Междуреченск на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | | | Предложение экспертов | | |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Выработка | | Гкал | 481 173,78 | 253 273,11 | 227 900,67 |
| Отпуск в сеть | | Гкал | 462 408,00 | 243 395,46 | 219 012,54 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | Гкал | 417 868,00 | 219 951,15 | 197 916,85 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | Жилищные организации | Гкал | 328 328,90 | 172 820,89 | 155 508,01 |
| Бюджетные организации | Гкал | 59 468,57 | 31 302,18 | 28 166,39 |
| Иные потребители | Гкал | 30 070,53 | 15 828,08 | 14 242,45 |
| Потери в сетях предприятия | | Гкал | 44 540,00 | 23 444,30 | 21 095,70 |
| Расход тепла на собственные нужды | | Гкал | 10 401,82 | 5 475,16 | 4 926,66 |

**4.2 Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

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

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для МУП «МТСК», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ на 2024 год составляет 107,2 %.

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

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

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

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

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

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

Базовый уровень операционных расходов МУП «МТСК» в размере 473 302,08 тыс. руб. утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 714 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на 2022-2026 годы».

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии МУП «МТСК» в 2024 году не изменится по сравнению с установленной тепловой мощностью в 2023 году. Количество условных единиц МУП «МТСК» в 2024 году относительно 2023 года не изменится и составит 230,91 у.е. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) составит 0.

Сумма подконтрольных расходов, по мнению экспертов, в 2024 году составит 526 125,38 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2. Распределение операционных расходов представлено в таблице 3.

Таблица 3

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2022 год\* | 2023 год | 2024 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,138 | 1,058 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 230,91 | 230,91 | 230,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 473 302,08 | 495 746,06 | 526 125,38 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов МУП «МТСК» в размере 473 302,08 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714.

Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 4.

Таблица 4

**Распределение операционных расходов МУП «МТСК» на 2024 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 26 283,63 | 26 234,03 | -49,60 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 120 983,85 | 120 755,58 | -228,27 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 287 692,69 | 287 149,87 | -542,82 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 72 739,55 | 72 602,31 | -137,24 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 714,11 | 18 678,80 | -35,31 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 150,88 | 150,60 | -0,28 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 555,24 | 554,19 | -1,05 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | **527 119,95** | **526 125,38** | **-994,57** |

**4.3 Неподконтрольные расходы**

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

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пп. а п. 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 1 244,35 тыс. руб., включающие расходы на услуги по водоотведению.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет объема отводимых сточных вод на 2024 год (стр. 319 том 1).

Договор № 1761 от 01.02.2022 холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» (стр. 312 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса № 748 от 28.11.2022 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (г. Междуреченск)» (стр. 322 том 1).

Согласно п. 50 Методических указаний, объем стоков принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 29,93 тыс. м3 (15,76 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2024 года и 14,17 тыс. м3 в 2-ом полугодии 2024 года). При определении плановой цены на водоотведение на 2024 год эксперты руководствовались пп. а) 28 Основ ценообразования. Тарифы для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.07.2023 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» в части 2024 года».

Эксперты предлагают принять в расчет утвержденный тариф на водоотведение на 2024 год: 1 полугодие - 38,74 руб./м3, 2-е полугодие – 44,55 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, на 2024 год составят: 15,76 тыс. м3 × 38,74 руб./м3 = 610,35 тыс. руб. (1 полугодие), 14,17 тыс. м3 × 44,55 руб./м3 = 631,49 тыс. руб. (2 полугодие), т.е. всего 1 241,84 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 2,51 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*Арендная плата*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 15 455,15 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с п. 45 и п.65 Основ ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды имущества № 17 от 29.09.2022 с ПАО «Тепло», действующий по 31.12.2023. Арендная плата на 2023 год составляет 39 931,86 тыс. руб. Срок аренды продлен на неопределенный срок на основании соглашения № 1 от 17.10.2023 к договору аренды имущества № 17 от 29.09.2022. По соглашению № 1 ежемесячная арендная плата, начиная с 01.01.2024 установлена в размере 3 620,21 тыс. руб., т.е. 43 442,5 тыс. руб. в год.

Согласно договору аренды № 17 от 29.09.2022 с ПАО «Тепло», МУП «МТСК» арендует производственный комплекс.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

Согласно представленным материалам, амортизация арендуемого имущества на 2024 год составит 9 541,64 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений представлен в приложении 1.

Согласно представленным предприятием данным среднегодовая стоимость имущества за 2024 год составляет 105 162,68 тыс. руб. Налог на недвижимое имущество на 2024 год составит: 105 162,68 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) × 2,2% (ставка налога на недвижимое имущество) = 2 313,58 тыс. руб.

Таким образом, арендная плата по договору № 17 от 29.09.2022 на 2024 год составит: 9 541,64 тыс. руб. (амортизация на 2024 год) + 2 313,58 тыс. руб. (налог на недвижимое имущество) = 11 855,22 тыс. руб.

Расходы в размере 3 599,93 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*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*

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

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

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 63,09 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение расходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду на 2023 год (стр. 321 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год (стр. 322 том 1).

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год плата за выбросы веществ в атмосферный воздух в пределах ПДВ составила 62,77 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год, по мнению экспертов, составят 62,77 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 0,32 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на обязательное страхование*

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 47,19 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № RGOX12372604448000 ПАО СК «Росгосстрах» (дополнительные материалы). Наименование опасного объекта: Площадка районной котельной. Регистрационный номер опасного объекта: А68-03087-0001. Страховая сумма: 20 000,00 тыс. руб. Страховая премия 18,00 тыс. руб. Срок действия полиса: с 26.10.2023 по 25.10.2024.

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № № RGOX12337298130000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 2 том 2). Наименование опасного объекта: Гидротехнические сооружения золошлаконакопителя районной котельной МУП «МТСК». Регистрационный номер опасного объекта: 213320000423000. Страховая сумма: 10 000,00 тыс. руб. Страховая премия 22,18 тыс. руб. Срок действия полиса: с 05.04.2023 по 04.04.2024.

Полис страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций к договору № 186-64208130-23-0228 от 28.09.2023. Страховая премия 7,00 тыс. руб. Срок действия с 23.10.2023 по 22.10.2024.

Согласно отчетности предприятия, фактические расходы на обязательное страхование в 2022 году составили 38,19 тыс. руб., в 2023 году возросли до 47,19 тыс. руб., в связи с увеличением суммы страховых премий.

Эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия на 2024 год расходы по данной статье на уровне фактических расходов на обязательное страхование за 2023 год в размере 47,19 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Налог на имущество*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 103,75 тыс. руб.

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

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

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет налога на недвижимое имущество на 2024 год (стр. 6 том 2).

Налоговая декларация по налогу на имущество МУП «МТСК» за 2022 год (стр. 7 том 2).

Оборотно-сальдовая ведомость счета 68.08 за 2022 год (стр. 117 том 1).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 53 том 2).

Согласно представленным расчетам, среднегодовая стоимость недвижимого имущества составляет 4 715,91 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год затраты на налог на недвижимое имущество в размере 103,75 тыс. руб. (4 715,91 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) × 2,2% (налоговая ставка) = 103,75 тыс. руб.)

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 92 320,58 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Уведомление ФСС РФ от 03.04.2023 «О страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (стр. 13 том 2). Страховой тариф 0,2%.

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 04.04.2019 (стр. 15 том 2).

Сводная ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда (стр. 16 том 2).

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 01.05.2019 (стр. 31 том 2).

Сводная ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда (стр. 32 том 2).

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 01.09.2019 (стр. 41 том 2).

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

Фонд оплаты труда согласно таблице 4 на 2024 год составил 287 149,87 тыс. руб. На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2024 год, которая составила: 287 149,87 × 30,2% = 86 719,26 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 5 601,32 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*Расходы по сомнительным долгам*

В соответствии с п.47 Основ ценообразования, в НВВ предприятия включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 17 457,19 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расходов по сомнительным долгам на 2024 год (стр. 330 том 2).

Справка-расчет резервов по сомнительным долгам за декабрь 2022 года (стр. 331 том 2).

Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами № 00БП-000001 от 01.01.2023 за 2022 год (стр. 350 том 2). Дебиторская задолженность за 2022 год составила 208 971 тыс. руб.

Реестр судебных приказов и исковых заявлений за 2019-2022 годы и по состоянию на октябрь 2023 года (дополнительные материалы).

Плановый полезный отпуск на 2023 год по категории потребителей «Население» составляет 320,64 тыс. Гкал, в том числе в 1-ом полугодии 2023 года составляет 165,75 тыс. Гкал, во 2-ом полугодии 2023 года составляет 154,89 тыс. Гкал. Тарифы на тепловую энергию для МУП «МТСК» утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 714 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на 2022 - 2026 годы» в размере 2 722,27 руб./Гкал на 1-е полугодие 2023 года и 2 722,27 руб./Гкал на 2-ое полугодие 2023 года. По расчету экспертов 2% от необходимой валовой выручки, относимой на категорию «Население», установленной для МУП «МТСК» на предыдущий расчетный период регулирования, составляют: 165,75 тыс. Гкал × 2 722,27 руб./Гкал + 154,89 тыс. Гкал × 2 722,27 руб./Гкал) × 2% = 17 457,19 тыс. руб.

Согласно реестру судебных приказов, безнадежная задолженность по состоянию на октябрь 2023 года составляет 12 970,08 тыс. руб.

Так как безнадежная задолженность не превышает 2% НВВ по категории потребителей «Население», эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия затраты по данной статье в размере 12 970,08 тыс. руб., как экономически обоснованные.

Расходы в размере 4 487,11 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*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.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 3 795,58 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет амортизационных отчислений по МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 46 том 2).

Ведомость амортизации ОС за 2022 год (стр. 48 том 2).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2022 год (стр. 6 том 2).

Акт о приеме-передаче объектов нефинансовых активов № 1 от 06.03.2018 (стр. 264 том 2).

Приказ комитета по управлению имуществом МО МГО № 537-п от 18.06.2018 (стр. 266 том 2).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Согласно п. 7, 8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Согласно п. 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

По результатам проведенного анализа имеющихся документов экспертом был сделан вывод о том, что муниципальное имущество, переданное МУП «МТСК» на праве хозяйственного ведения, создавалось за счет средств собственника данного имущества (Междуреченского муниципального района), следовательно, начисление амортизации на данные объекты не предусмотрено.

Кроме того, необходимо отметить, что аналогичные нормы содержатся в налоговом кодексе РФ. В соответствии с п.3 ст. 256 Налогового Кодекса РФ имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования не подлежит начислению амортизации.

В остальной части имущества, в какой в его создании были использованы средства самого унитарного предприятия, амортизационные отчисления начисляются согласно п. 43 Основ ценообразования, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Таким образом, по имуществу, принадлежащему предприятию на праве собственности, по мнению экспертов амортизационные отчисления составляют 3 795,58 тыс. руб. и подлежат включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Налог на прибыль*

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 3 403,98 тыс. руб.

Согласно пункту 4.5 данного экспертного заключения нормативная прибыль МУП «МТСК» на 2024 год составит 12 960,37 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

13 613,64 тыс. руб. (размер прибыли на социальные отчисления по коллективному договору) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль) = 3 403,41 тыс. руб.

Расходы в размере 0,57 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на потребительский рынок приведен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов МУП «МТСК» на 2024 год

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 244,35 | 1 241,84 | -2,51 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 15 455,15 | 11 855,22 | -3 599,93 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 214,03 | 213,71 | -0,32 |
| 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 | 63,09 | 62,77 | -0,32 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 47,19 | 47,19 | 0,00 |
| 1.4.3 | налог на имущество | 103,75 | 103,75 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 92 320,58 | 86 719,26 | -5 601,32 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 17 457,19 | 12 970,08 | -4 487,11 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 795,58 | 3 795,58 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 130 486,88 | 116 795,69 | -13 691,20 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 403,98 | 3 403,41 | -0,57 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | **133 890,86** | **120 199,10** | **-13 691,77** |

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

*Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2043 год в размере 316 827,49 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расхода топлива по котельным МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 147 том 1).

Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе предложений № 2574508-1 от 05.12.2022 на покупку угля марки Др (стр. 148 том 1). Закупка у единственного поставщика.

Договор поставки угля № 213464 от 16.12.2022 с АО «Стройсервис» (стр. 150 том 1). Срок действия договора по 31.12.2023 без автопролонгации. Закупка признана не состоявшейся, подана одна заявка. Закупка у единственного поставщика.

Счета-фактуры на покупку угля (стр. 159 том 1).

Удостоверения о качестве угля (стр. 162 том 1).

Расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания угля марки Др по МУП «МТСК» в 1 квартале 2023 года с приложеним справок о качестве угля (стр. 168 том 1).

Обороты счета 10.03.1 за 1 квартал 2023 года (стр. 172 том 1).

Реестр счетов-фактур на покупку угля за 1 квартал 2023 года (стр. 173 том 1).

Расчет расходов на услуги по доставке угля железнодорожным транспортом в 2024 году (стр. 174 том 1).

Протокол № 61/0 от 31.10.2022 (стр. 175 том 1).

Договор № 1 от 26.09.2022 на транспортное обслуживание МУП «МТСК» при станции примыкания Междуреченск ОАО «РЖД» (стр. 176 том 1).

Счет-фактура № 15 от 31.01.2023 (стр. 189 том 1).

Счет-фактура № 72 от 28.02.2023 (стр. 191 том 1).

Счет-фактура № 131 от 31.03.2023 (стр. 193 том 1).

Реестр счетов-фактур полученных за 1 квартал 2023 год АО «Междуречье» (стр. 195 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 18.05.2023 № 48 Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Междуречье».

Расчет потребления мазута по РК на 2024 год (стр. 196 том 1).

Справка количество часов работы котлов РК в 2022 году (стр. 197 том 1).

Протокол № 2705997 от 12.04.2023 (стр. 198 том 1). Закупка у единственного поставщика.

Договор поставки мазута № 68315 от 24.04.2023 с ООО «Старт», действующий по 31.12.2023 (стр. 200 том 1).

МУП «МТСК» используется в качестве топлива каменный уголь (Др) и мазут.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании постановления РЭК Кузбасса от 23.11.2023 № \_\_\_ в размере 185,90 кг у.т./Гкал.

Поставщиком угля марки Др является АО «Стройсервис».

Согласно отчета WARM.TOPL.Q4.2022 и WARM.TOPL.Q1.2023\_ МУП МТСК и предоставленным удостоверениям о качестве угля, низшая теплота сгорания угля сортомарки Др за 2022 год составила 5110 ккал/кг, за 1 квартал 2023 года составляет 5 036 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 5 036 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,719.

При определении плановой цены на уголь каменный сортомарки Др на 2024 год экспертами исследован представленный предприятием договор поставки угля марки Др с АО «Стройсервис» от 16.12.2022 № 213464. Поскольку договор заключен с единственным поставщиком и конкурс признан не состоявшимся, договор не отвечает требованиям пп. б) п 29 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с пп. в) пункта 29 Основ ценообразования. Согласно шаблону WARM.TOPL.Q4.2022, фактическая цена угля сортомарки Др по Кемеровской области-Кузбассу за 2022 год составляет 1 664,92 руб./т. без учета НДС, на 2023 год – 1 568,35 руб./т. без учета НДС (1 664,92 × 0,942 (ИЦП по каменному углю 2023/2022), в том числе фактическая цена по Междуреченскому городскому округу за 2022 год – 1 636,69 руб./т. без учета НДС, на 2023 год – 1 541,76 руб./т. без учета НДС (1 664,92 × 0,942 (ИЦП по каменному углю 2023/2022).

Фактическая цена за 1 тонну угля в 1 квартале 2023 года, согласно договора поставки и представленным счетам-фактурам, составляет 2 082,10 руб. без НДС и включает стоимость транспортных расходов в размере 628,00 руб. без учета НДС, т.е. цена угля без учета доставки составляет 1 454,10 руб. без учета НДС. Принятая в расчет средняя цена угля сортомарки Др не превышает среднюю цену на каменный уголь по Кемеровской области-Кузбассу и Междуреченскому городскому округу.

Цена угля сортомарки Др принята экспертами в расчет на 2024 год в размере 1 454,10 руб./т. × 1,05 (ИЦП по каменному углю 2024/2023) + 628,00 руб./т. × 1,061 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного 2024/2023) = 2 193,11 руб./т. без учета НДС.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом. МУП «МТСК» заключен договор от 26.09.2022 № 1 с АО «Междуречье» на транспортное обслуживание МУП «МТСК» (услуги локомотива по доставке топлива до угольных складов предприятия). Полувагоны с углем подаются локомотивами АО «Междуречье» на железнодорожные пути, примыкающие к угольным складам МУП «МТСК».

При определении плановой цены на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы АО «Междуречье» приняты в расчет экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса от 15.05.2023 № 48 в размере 1 674,38 рублей за локомотиво-час. В материалах МУП «МТСК» представлен расчет необходимого количества локомотиво-часов. Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять в расчет затрат на доставку угля количество локомотиво-часов на уровне предложения предприятия в размере 4 380 локомотиво-часа. Стоимость доставки на 2024 год составит 7 354,52 тыс. руб. (1 674,38 рублей за локомотиво-час × 1,061 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного 2024/2023) × 4 380 локомотиво-часа ÷ 1000 = 7 781,15 тыс. руб.).

Поставщиком мазута, который используется для растопки котлов, является ООО «Старт». Расчетный объем мазута принят экспертами по расчету предприятия исходя из фактического удельного расхода мазута на 2024 год в размере 682,32 тонны.

При определении плановой цены на мазут на 2024 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Договор поставки мазута между МУП «МТСК» и ООО «Старт» от 24.04.203 № 68315 заключен согласно Федеральному закону 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (договор и конкурсная документация представлены на стр. 198 том 1 материалов дела). Цена мазута согласно договору и представленным счетам-фактурам в 2023 году составляет 16 958,33 руб./т. Цена мазута на 2024 год, по мнению экспертов, составит: 16 958,33 руб./т × 1,077 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2024/2023) = 18 264,12 руб./т.

Таким образом, стоимость мазута на 2024 год составит: 682,32 × 18 264,12 руб./т ÷ 1000 = 12 461,97 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет топлива МУП «МТСК» на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Угольные котельные |
| 1 | 2 | | 3 |  |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 462,41 |
| 7.1 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Др) | тыс. Гкал | 462,41 |
| 7.2 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 462,41 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 462,41 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 185,90 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 85,96 |
| 15.1 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Др) | тыс. тут | 85,96 |
| 15.2 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. тут | 0,00 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 85,96 |
| 16.1 |  | Расход т у.т. Др | тыс. тут | 85,96 |
| 16.2 |  | Расход т у.т. Тр | тыс. тут | 0,00 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 85,96 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 85,96 |
| 18.1.1 |  | Марка Др | тыс. тут | 85,96 |
| 18.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тут | 0,00 |
| 18.2 |  | дизельное топливо | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 85,96 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.2 |  | дизельное топливо | % | 0,00 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % |  |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  |  |
| 20.1.1 |  | Марка Др |  | 0,719 |
| 20.1.2 |  | Марка Тр |  | 0,907 |
| 20.2 |  | дизельное топливо |  | 0,00 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 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 | 119,56 |
| 21.1.1 |  | Марка Др | тыс. тнт | 119,56 |
| 21.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тнт | 0,00000 |
| 21.2 |  | дизельное топливо | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2193,11 |
| 23.1.1 |  | Марка Др |  | 2193,11 |
| 23.1.2 |  | Марка Тр |  | 0,00 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 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 | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 262202,15 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 262202,15 |
| 24.1.1 |  | Марка Др | тыс. руб. | 262202,15 |
| 24.1.2 |  | Марка Тр | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 262202,15 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 262202,15 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 262202,15 |
|  |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 26.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 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 |  |
| 27.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 262202,15 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 262202,15 |
| 30.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 262202,15 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 3050,22 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 3050,22 |
| 31.2 |  | дизельное топливо | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 3050,22 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2193,11 |
| 32.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 567,04 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки, по мнению экспертов, в 2024 году составит: 262 202,15 тыс. руб. (стоимость угля согласно строке 30 таблицы 6) + 7 781,15 тыс. руб. (стоимость ж/д доставки) + 12 461,97 тыс. руб. (стоимость мазута топочного) = 282 445,27 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 34 382,22 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 176 148,82 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы в 2024 году МУП «МТСК» (стр. 207 том 1).

Реестр счет-фактур по электроэнергии за 1 квартал 2023 года с приложением счетов-фактур (стр. 208 том 1).

Реестр счет-фактур по электроэнергии за 2022 год (стр. 228 том 1).

Договор № 700720 от 17.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» на поставку электроэнергии (стр. 230 том 1).

Договор № 700792 от 17.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» на поставку электроэнергии (стр. 2472 том 1).

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне СН 2.

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый объем электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 32 834,28 тыс. кВтч и объем мощности в размере 44,95 тыс. МВт.

При определении плановой цены поставки электроэнергии на 2024 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена электроэнергии за 1 квартал 2023 года составила 2,041 руб./кВтч. Фактическая цена мощности за 1 квартал 2023 год составила 2 099,60 руб./МВт. Цена электроэнергии на 2024 год, по мнению экспертов, составит: 2,041 руб./кВтч × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) = 2,155 руб./кВтч. Цена мощности на 2024 год, по мнению экспертов, составит: 2 099,60 руб./МВт × 1,056 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) = 2 217,18 руб./МВт.

Расчет расходов по данной статье на 2024 год с указанием объемов и тарифов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы МУП «МТСК» на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс.кВт·ч | Расчетная мощность, тыс. МВт | Тариф | | | Затраты на покупку, тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВт·ч | руб./MBт | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2024 год | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 217,18 | 2,155 | 70 757,87 | 99 662,24 | 170 420,11 |
| 1,1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 217,18 | 2,155 | 70 757,87 | 99 662,24 | 170 420,11 |
|  | Итого | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 217,18 | 2,155 | 70 757,87 | 99 662,24 | 170 420,11 |

Стоимость электроэнергии, по мнению экспертов, в 2024 году составит 170 420,11 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 5 728,71 тыс. руб.

*Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 89 228,10 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя в 2024 году МУП «МТСК» (стр. 232 том 1).

Расчетный объем водопотребления котельных МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 233 том 1).

Реестр счет-фактур по холодному водоснабжению и водоотведению за 1 квартал 2023 года с приложением счетов-фактур (стр. 234 том 1).

Реестр счет-фактур за услуги водопотребления и водоотведения за 2022 год по МУП «МТСК» (стр. 249 том 1).

Протокол №03/01 от 01.02.2022 (стр. 311 том 1).

Договор № 1761 от 01.02.2022 холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» (стр. 251 том 1). Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2022 N 748 "Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП "Междуреченский Водоканал" (Междуреченский городской округ)" (стр. 317 том 1).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый объем холодной воды принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 2 878,82 тыс. м3 (1 515,41 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2024 года и 1 363,41 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2024 года). При определении плановой цены покупки холодной воды на 2024 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 31.07.2023 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» в части 2024 года".

Экспертами предлагается принять в расчет тариф на холодную воду на 2024 год на 1 полугодие 2024 года в размере 28,71 руб./м3, на 2-е полугодие 2024 года в размере 33,53 руб./м3.

По мнению экспертов, стоимость холодной воды на 2024 год составит: 1 515,41 тыс. м3 × 28,71 руб./м3 = 43 507,45 тыс. руб. и 1 363,41 тыс. м3 × 33,53 руб./м3 = 45 715,11 тыс. руб. Таким образом экспертами предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год сумма в размере 89 222,56 тыс. руб., как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 5,54 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2024 год в размере 541 047,44 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МУП «МТСК» на 2024 год

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 20234год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 316 827,49 | 282 445,27 | -34 382,22 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 176 148,82 | 170 420,11 | -5 728,71 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 89 228,10 | 89 222,56 | -5,54 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | **582 204,41** | **542 087,94** | **-40 116,47** |

**4.5 Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными 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.

Для предприятия не утверждена инвестиционная программа.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 13 615,93 тыс. руб. Данные расходы включают в себя денежные выплаты социального характера (по коллективному договору).

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Коллективный договор МУП «МТСК»на 2021-2024 годы (стр. 99 том 2).

Программа социального развития МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 137 том 2).

Пояснительная записка к программе социального развития по МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 138 том 2).

Список сотрудниц, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до 1,5 лет и 3-х лет (Приложение 1) (стр. 140 том 2).

Список лиц, достигших пенсионного возраста в 2023 году (Приложение 2) (стр. 141 том 2).

Данные по юбилейным датам работников МУП «МТСК» в 2023 году (стр. 142 том 2).

Список неработающих пенсионеров МУП «МТСК» (стр.145 том 2).

Приказ от 18.08.2022 № 213 «Об оказании единовременной материальной помощи» (для подготовки детей сотрудников предприятия к учебному году (к 1 сентября)) (стр. 156 том 2).

Приказ от 09.03.2023 № 58 «О поощрении» (премия к Дню работников бытового обслуживания населения и жилищно-коммунального хозяйства) (стр. 164 том 2).

Протокол заседания Закупочной комиссии от 17.04.2023 № 21/03 на право заключения договора на оказание услуг по организации летнего отдыха детей работников МУП "МТСК" (закупка у единственного поставщика) (стр. 183 том 2).

Договор от 17.04.2023 № 19/А с МБУ "Детский оздоровительный лагерь "Чайка". Общая стоимость по договору 2 448,5 тыс. руб. (79 путевок). Срок действия договора до 31.12.2023 (стр.184 том 2).

Счет от 27.12.2022г. № 484 (новогодний детский утренник) (стр. 192 том 2).

Счет-фактура от 26.12.2022г. № 16719 (приобретение кондитерских изделий для детских новогодних подарков) ИП Данилевич Л.П. (стр. 193 том 2)

Обороты счета 91.02 за 2022 год (стр. 194 том 2).

Экспертами на основании представленных документов скорректированы планируемые МУП «МТСК» затраты на социальные расходы из прибыли. Социальные расходы из прибыли на 2023 год, по мнению экспертов, составят 13 613,64 тыс. руб. и представлены в таблице 9.

Таблица 9

Социальные расходы из прибыли МУП «МТСК» на 2024 год

| № п/п | Наименование статьи затрат | Пункт коллективного договора МУП «МТСК» | Сумма, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь | п. 4.9. | 2 343,80 |
| 2 | Пособие неработающим матерям до достижения детьми 3-х летнего возраста | п. 4.3. | 124,99 |
| 3 | Единовременное пособие при достижении пенсионного возраста | п. 4.6. | 949,30 |
| 4 | Отпуск по семейным обстоятельствам | п. 4.3. | 346,13 |
| 5 | Премии к юбилейным датам и профессиональным праздникам | п. 4.8. | 4 826,68 |
| 6 | Материальная помощь неработающим пенсионерам | п. 4.7. | 1 072,80 |
| 7 | Ритуальные услуги и пособия | п. 4.5. | 424,61 |
| 8 | Детские новогодние подарки, проведение детских новогодних утренников | п. 4.14. | 912,16 |
| 9 | Организация лечения и отдыха детей работников | п. 4.12. | 2 605,46 |
| 10 | Организация культурно-массовых мероприятий | п. 4.15. | 7,71 |
| 11 | Итого |  | **13 613,64** |

Расходы в размере 2,29 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Фактические операционные расходы 2022 года приняты экспертами   
в размере 473 30,08 тыс. руб. на уровне базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов МУП «МТСК» утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на 2022 - 2026 годы».

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

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 10.

Таблица 10

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 149,43 |
| 1.2 | Арендная плата | 48 753,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 131,53 |
| 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 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 38,19 |
| 1.4.3 | иные расходы | 93,34 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 91 882,86 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 106,36 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 390,69 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 143 413,87 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 302,18 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 146 716,05 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 210 279,83 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 142 331,23 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 61 888,56 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 |
| 6 | ИТОГО: | 414 499,62 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний).

Фактические социальные расходы из прибыли в 2022 году составили 13 208,72 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2022 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 473 302,08 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 146 716,05 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 414 499,62 |
| 4 | Прибыль | 13 208,72 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 4 076,30 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 1 051 802,77 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период × Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 1 067 842,52 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | -16 039,75 |

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

Таблица 13

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 051 802,77 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 067 842,52 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 548 876,13 |
| 4 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. руб. | 410 285,42 |
| 5 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. руб. | 108 680,97 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 417,28366 |
| 7 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 219,64358 |
| 8 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. Гкал | 157,71716 |
| 9 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. Гкал | 39,92292 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года (постановление РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714) | руб./Гкал | 2 498,94 |
| 11 | Тариф с 1 июля по 30 ноября 2022 года (постановление РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714) | руб./Гкал | 2 601,40 |
| 12 | Тариф с 01 по 31 декабря 2022 года (постановление РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714) | тыс. руб. | 2 722,27 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | **-16 039,75** |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 16 039,75 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки на 2024 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022) и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2024 год необходимо исключить 18 191,90 тыс. руб.

**6. Расчет необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования МУП «МТСК»**

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчет необходимой валовой выручки МУП «МТСК» на 2024 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 527 119,95 | 526 125,38 | -994,57 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 130 095,28 | 120 199,10 | -13 691,77 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 582 204,41 | 542 087,94 | -40 116,47 |
| 4 | Прибыль | 13 615,93 | 13 613,64 | -2,29 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | -18 191,90 | -18 191,90 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **1 253 035,57** | **1 183 834,16** | **-72 996,99** |

**7. Тарифы на тепловую энергию МУП «МТСК»**

Тариф на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2024 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 15.

Таблица 15

Тарифы на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период 2024 года | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, тыс. Гкал | Тарифы по предложению экспертов,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| С 01 января по 30 июня | 598 766,01 | 219,95 | 2 722,27 | 0,00% |
| С 01 июля по 31 декабря | 585 068,15 | 197,92 | 2 956,13 | 8,59% |
| Итого год | 1 183 834,16 | 417,87 | 2 833,03 | 4,07% |

**8. Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования МУП «МТСК»**

**Смета расходов на производство тепловой энергии**

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 24 765,97 | | 26 234,03 | | 1 165,85 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 113 998,05 | | 120 755,58 | | 5 366,40 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 271 080,85 | | 287 149,87 | | 12 761,00 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 68 539,45 | | 72 602,31 | | 3 226,46 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 17 633,53 | | 18 678,80 | | 830,09 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 142,17 | | 150,60 | | 6,69 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 523,18 | | 554,19 | | 24,63 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 496 683,20 | | 526 125,38 | | 23 381,12 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 298,66 | | 1 241,84 | | -56,82 | |
| 1.2 | Арендная плата | 15 455,15 | | 11 855,22 | | -3 599,93 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 171,42 | | 213,71 | | 42,29 | |
| 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 | 35,32 | | 62,77 | | 27,45 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 31,18 | | 47,19 | | 16,01 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 104,92 | | 103,75 | | -1,17 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 86 989,84 | | 86 719,26 | | -270,58 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 15 918,78 | | 12 970,08 | | -2 948,70 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | | 3 795,58 | | 3 795,58 | |
|  | ИТОГО | 119 833,85 | | 116 795,69 | | -3 038,16 | |
| 2 | Налог на прибыль | 3 240,16 | | 3 403,41 | | 163,25 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 123 074,01 | | 120 199,10 | | -2 874,91 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 316 827,49 | | 282 445,27 | | 10 510,44 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 176 148,82 | | 170 420,11 | | 25 589,42 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 85 309,77 | | 89 222,56 | | 19 756,63 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6 | ИТОГО | 578 286,09 | | 542 087,94 | | 55 856,49 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 496 683,20 | | 526 125,38 | | 29 442,18 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 123 074,01 | | 120 199,10 | | -2 874,91 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 486 231,45 | | 542 087,94 | | 55 856,49 | | |
| 4 | Прибыль | 12 960,64 | | 13 613,64 | | 653,00 | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | -9 071,05 | | -18 191,90 | | -9 120,85 | | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 21 722,79 | | 0,00 | | -21 722,79 | | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **1 131 601,03** | | **1 183 834,16** | | **52 233,12** | | |

**9. Тарифы на горячую воду**

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

По предложению предприятия на 2024 год значение компонента на теплоноситель равно значению тарифа на холодную воду.

*Расходы на холодную воду (для теплоносителя)*

Поставщиком холодной воды является МУП «Междуреченский водоканал».

Тарифы для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 31.07.2023 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» в части 2024 года».

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

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2024 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России.

Экспертами приняты в расчет прогнозные тарифы на холодную воду на 2024 год в 1-ом полугодии в размере 24,13 руб./м3, во 2-ом полугодии в размере 33,02 руб./м3.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию МУП «МТСК», которые составляют:

- 2 722,27 руб./Гкал. с 01.01.2024;

- 2 956,13 руб./Гкал. с 01.07.2024.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения МУП «МТСК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для МУП «МТСК» в следующем виде (таблица 20):

Таблица 20

Тарифы на горячую воду для МУП «МТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2024 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2722,27 | х | х |
| с 01.07.2024 | 232,60 | 229,76 | 245,38 | 234,02 | 193,83 | 191,47 | 204,48 | 195,02 | 33,02 | 2956,13 | х | х |

Приложение № 2 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы МУП «МТСК» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули- руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «МТСК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2498,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2601,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2956,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2860,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2917,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2917,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2984,22 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2998,73 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3121,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3266,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3266,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3266,72 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2024 | 3547,36 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2025 | 3432,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3501,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3501,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3581,07 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 3 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы МУП «МТСК» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке Междуреченского   
городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МУП «МТСК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 18,56 | х |
| с 01.07.2022 | 23,20 | х |
| с 01.12.2022 | 24,13 | х |
| с 01.01.2023 | 24,13 | х |
| с 01.01.2024 | 24,13 | х |
| с 01.07.2024 | 33,02 | х |
| с 01.01.2025 | 25,10 | х |
| с 01.07.2025 | 26,10 | х |
| с 01.01.2026 | 26,10 | х |
| с 01.07.2026 | 27,14 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 18,56 | х |
| с 01.07.2022 | 23,20 | х |
| с 01.12.2022 | 24,13 | х |
| с 01.01.2023 | 24,13 | х |
| с 01.01.2024 | 24,13 | х |
| с 01.07.2024 | 33,02 | х |
| с 01.01.2025 | 25,10 | х |
| с 01.07.2025 | 26,10 | х |
| с 01.01.2026 | 26,10 | х |
| с 01.07.2026 | 27,14 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 22,27 | х |
| с 01.07.2022 | 27,84 | х |
| с 01.12.2022 | 28,96 | х |
| с 01.01.2023 | 28,96 | х |
| с 01.01.2024 | 28,96 | х |
| с 01.07.2024 | 39,62 | х |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2025 | 30,12 | х |
| с 01.07.2025 | 31,32 | х |
| с 01.01.2026 | 31,32 | х |
| с 01.07.2026 | 32,57 | х |

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

Приложение № 4 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Тарифы МУП «МТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

**(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Междуреченского городского округа,**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 | 14 |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2022 | 185,40 | 183,00 | 196,20 | 186,60 | 154,50 | 152,50 | 163,50 | 155,50 | 18,56 | 2 498,94 | | х | х |
| с 01.07.2022 | 197,66 | 195,17 | 208,90 | 198,91 | 164,72 | 162,64 | 174,08 | 165,76 | 23,20 | 2 601,40 | | х | х |
| с 01.12.2022 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2722,27 | | х | х |
| с 01.01.2023 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2722,27 | | х | х |
| с 01.01.2024 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2722,27 | | х | х |
| с 01.07.2024 | 232,60 | 229,76 | 245,38 | 234,02 | 193,83 | 191,47 | 204,48 | 195,02 | 33,02 | 2956,13 | | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 216,85 | 214,10 | 229,21 | 218,23 | 180,71 | 178,42 | 191,01 | 181,86 | 25,10 | | 2 860,51 | х | х |
| с 01.07.2025 | 221,78 | 218,99 | 234,40 | 223,19 | 184,82 | 182,49 | 195,33 | 185,99 | 26,10 | | 2 917,72 | х | х |
| с 01.01.2026 | 221,78 | 218,99 | 234,40 | 223,19 | 184,82 | 182,49 | 195,33 | 185,99 | 26,10 | | 2 917,72 | х | х |
| с 01.07.2026 | 227,38 | 224,51 | 240,26 | 228,82 | 189,48 | 187,09 | 200,22 | 190,68 | 27,14 | | 2 984,22 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для МУП «МТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 715 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 668, от 28.11.2023 № 375.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для МУП «МТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 714 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 667, от 28.11.2023 № 374). ».

Приложение № 5 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» для установления долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС, реализуемые на потребительском рынке

Полысаевского городского округа, на 2024-2028 годы.

1. **НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
в энергетике»;

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

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

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

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

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

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

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

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

Материалы АО «СУЭК-Кузбасс» по расчету тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2024-2028 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом через ЕИАС в электронной форме документов в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

АО «СУЭК-Кузбасс» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2024-2028 годы, реализуемые на потребительском рынке Полысаевского городского округа. АО «СУЭК-Кузбасс» подало заявление на третий долгосрочный период регулирования.

Экспертная оценка расходов АО «СУЭК-Кузбасс», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год очередного долгосрочного периода регулирования производилась методом экономически обоснованных расходов на основании заявления предприятия, на период 2025-2028 годы – методом индексации установленных тарифов.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС, принимаемых для расчета тарифов на 2024-2028 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кузбасса видов деятельности.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

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

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы   
2024 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России.

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

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кузбасса);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Стандарта Компании «Ведение закупочной деятельности», утвержденного Приказом АО «СУЭК-Кузбасс» от 13.06.2019 № 225-одКзб);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), опубликованный Минэкономразвития РФ 22.09.2023.

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

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

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

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности АО «СУЭК-Кузбасс» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося у предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов   
без НДС.

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

на 2024 год - 107,2%,

на 2025 год - 104,2%,

на 2026 год - 104,0%,

на 2027 год - 104,0%,

на 2028 год - 104,0%.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование субъекта – Акционерное Общество «Сибирская угольная энергетическая компания» производственная единица Теплосиловое хозяйство.

Сокращенное наименование – АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ.

Юридический адрес: 652507, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Васильева, 1.

Местонахождение: 652560, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Полысаево, ул. Токарева, 1.

Деятельность предприятие ведет в г. Полысаево.

Руководитель: генеральный директор АО «СУЭК-Кузбасс» ­ Лупия Михаил Григорьевич (решение № 15 единственного акционера АО «СУЭК-Кузбасс» от 30.09.2022), директор ПЕ Теплосиловое хозяйство - Змачинский Сергей Викторович (доверенность от 01.01.2023 № СУЭК-КУЗ-22/1156).

Производственно-отопительная котельная, в состав которой входят три котлоагрегата КЕ-25/14, введена в эксплуатацию в 1986 году. В 2002 году введена в эксплуатацию котельная-пристройка к основному корпусу котельной с размещенным в ней котлоагрегатом КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы   
в летний период. Суммарная мощность котельной в соответствии   
с установленными котлоагрегатами составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

АО «СУЭК-Кузбасс» является многоотраслевым предприятием. Основным видом деятельности предприятия является добыча угля, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого, подземным способом. В конце 2020 года котельная шахты «Полысаевская» была передана, как и ряд других производственных единиц, на обслуживание   
ПЕ Теплосиловое хозяйство (Приказ № 271-од/Кзб от 24.09.2020   
«О создании новой производственной единицы Теплосиловое хозяйство»   
и Приказ № 283-од/1/Кзб от 30.09.2020 «О внесении изменений в приказ   
о создании новой производственной единицы Теплосиловое хозяйство»).

В настоящее время производственно-отопительная котельная шахты «Полысаевская», расположенная в Кемеровской области г. Полысаево является структурной единицей, входящей в состав ПЕ Теплосиловое хозяйство АО «СУЭК-Кузбасс».

Теплоснабжение производственных объектов и сторонних потребителей осуществляется по температурному графику 95/70°С. Теплоносителем является подготовленная вода от поставщика ОАО «СКЭК», прошедшая дополнительное умягчение на оборудовании котельной. Нагрев теплоносителя до заданных температур происходит в теплообменниках. Нагрев воздуха в калориферной установке, подаваемого в шахту, осуществляется по температурному графику 150/70°С.

Углеподача и шлакоудаление в котельной механизированы. Основным топливом на котельной является длиннопламенный уголь марки Др собственного производства, добываемый и доставляемый автотранспортом   
с ПЕ Шахтоуправление А.Д. Рубана АО «СУЭК-Кузбасс».

Зольно-шлаковые отходы предприятием вывозятся на специализированный полигон.

На балансе предприятия находятся тепловые сети, обслуживающие промышленную площадку шахты, а также сети, подающие тепловую энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «СКЭК» г. Полысаево. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении 4 619 м. Средний диаметр тепловой сети составляет 165 мм.

Поставщиком электрической энергии на котельную является ООО «ГлавЭнергоСбыт». Электрическая энергия на котельную поставляется по среднему напряжению первого уровня.

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

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п. 4 и п. 5 Основ ценообразования и статьи 8 Федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «СУЭК-Кузбасс» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с источника тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа актуализирована на 2024 год постановлением администрации Полысаевского городского округа от 20.06.2023 № 738 (http://polisaevo.ru/deyatelnost/zhizneobespechenie/aktualizatsiya-skhemy-na-2024.php?clear\_cache=Y).

В связи с тем, что предложенный предприятием полезный отпуск тепловой энергии выше, указанного в схеме теплоснабжения, специалисты считают обоснованным объем полезного отпуска тепловой энергии, согласно предложению предприятия, в размере 55,520 Гкал.

В связи с тем, что в 2022 году предприятие осуществляет теплоснабжение для категории потребителей «население», а фактические данные за 2020-2022 годы отсутствуют, специалисты предлагают принять объем тепловой энергии, отпущенной на «население» на основании счет-фактур за 2022 год в размере 0,071 тыс. Гкал. Общий объем полезного отпуска на потребительский рынок так же принят согласно предложения предприятия в размере 10,297 тыс. Гкал, в том числе для прочих потребителей 9,229 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии принят в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 23 ноября 2023 № 353 в размере 2,292 тыс. Гкал, в том числе на потребительский рынок 0,735 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,86 % или 1,701 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 59,513 | 33,250 | 26,264 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть всего | 57,812 | 32,300 | 25,513 |
| 2.1 | Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок | 11,032 | 6,164 | 4,868 |
| 2.2 | Отпуск тепловой энергии в сеть на производственные нужды | 46,780 | 26,136 | 20,645 |
| 3 | Полезный отпуск всего | 55,520 | 31,019 | 24,501 |
| 3.1 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 10,297 | 5,753 | 4,544 |
| 3.1.1 | - жилищные организации | 0,071 | 0,040 | 0,031 |
| 3.1.2 | - бюджетные организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1.3 | - прочие потребители | 10,226 | 5,713 | 4,513 |
| 3.1.4.1 | - в т.ч. ОАО "СКЭК" | 9,229 | 5,156 | 4,073 |
| 3.2 | Полезный отпуск на производственные нужды | 45,223 | 25,266 | 19,957 |
| 4 | Потери, всего | 3,993 | 2,231 | 1,763 |
| 4.1 | - на собственные нужды котельной | 1,701 | 0,950 | 0,751 |
| 4.2 | - в тепловых сетях | 2,292 | 1,281 | 1,012 |
| 4.2.1 | в т.ч. на потребительский рынок | 0,735 | 0,411 | 0,324 |

1. **Расчет Тарифов на тепловую энергию   
   для АО «СУЭК-Кузбасс»**

**5.1. Долгосрочный параметры регулирования**

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

АО «СУЭК-Кузбасс» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на третий долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годы.

**5.1.1. Базовый уровень операционных расходов**

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

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

*Расходы на сырье и материалы на обслуживание*

Согласно п.1 статьи 254 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации расходы на приобретение сырья и материалов относятся к «материальным» расходам и должны относиться на производство продукции (тепловой энергии, теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 9 813,62 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

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

Экспертами проанализированы все представленные в качестве обоснования документы.

Расчет расходов на материалы представлен в таблице 2:

Таблица 2

Расчет расходов по статье «Расходы на сырье и материалы»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Предложение предприятия,  тыс. руб. | Предложения экспертов,  тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. | Причина корректировки |
| 1. | Вспомогательные материалы | 111,31 | 106,71 | -4,60 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 2. | Топливо-газ (пропан сжиженный жидкий ГОСТ20448-90) | 13,84 | 13,27 | -0,6 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 3. | ГСМ | 85,05 | 81,53 | -3,52 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 4. | Противопожарные материалы | 15,53 | 14,89 | -0,64 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 5. | Спецодежда, спецобувь, СИЗ | 1 684,90 | 1 309,41 | -375,49 | Расходы скорректированы в связи с корректировкой нормативной численности |
| 6. | Запасные части к противопож.об. | 3,57 | 3,43 | -0,15 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 7. | Материальные затраты - запасные части | 1 849,16 | 1 772,66 | -76,50 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 8. | Химреагенты, химреактивы | 4,92 | 4,72 | -0,20 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 9. | Резинотехнические изделия | 21,71 | 20,81 | -0,90 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 10. | Материалы на ремонты | 4 324 | 2 780 | -1 544 | Расходы учтены на основании факта 2022 г.  с учетом ИПЦ 2023 и 2024 года |
| 4. | Прочие | 1 699,62 | 1 629,31 | -70,31 | Расходы скорректированы  с учетом исключения затрат на теплоноситель и корректировкой нормативной  численности |
|  | Всего затраты на материалы | 9 814 | 7 737 | -2 077 | х |

Общая сумма затрат по статье «Расходы на сырье и материалы» на производство тепловой энергии в 2024 году, по мнению экспертов, составит 7 736,74 тыс. руб., в том числе эксплуатационные материалы – 4 956,74 тыс. руб., материалы на ремонты - 2 780,0 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия составила 2 076,88 тыс. руб. в сторону снижения общих расходов по сырью и материалам.

*Расходы на ремонт основных средств*

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

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило материалы о необходимости проведения ремонта теплофикационного канала (инв.№00000065). В качестве обоснования выполнения вышеуказанного мероприятия представлены следующие материалы: экспертиза промышленной безопасности №424-ЗС-2021, локальный сметный расчет.

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

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

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

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

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

цены на природный газ;

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

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

Представленная предприятием смета ремонтных работ составлена в базисных ценах, с применением единых норм и расценок. Таким образом, используемые плановые значения расходов на проведение ремонтных работ удовлетворяют требованиям п. 28 Основ ценообразования.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. По результатам анализа, в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметному расчету.

В связи с тем, что предприятием не предоставлена программа мероприятий по капитальному ремонту на 2024 – 2028 годы, эксперты предлагают разделить на 5 года затраты на ремонт, запланированные на 2024 год. Таким образом, предлагается принять в НВВ 2024 года ремонтную программу в размере 11 017,75/5=2 203,55 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составляет 8 814,20 тыс. руб. в сторону снижения.

*Расходы на оплату труда*

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

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии на 2024 год в размере 35 892,21 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Штатное расписание руководителей, специалистов и служащих котельной ш. «Полысаевская» АО «СУЭК-Кузбасс» по состоянию на 23.10.2023.

Коллективный договор АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство на период с 2020 по 2023 год. Дополнительное соглашение № 1 к коллективному договору от 2021 года.

Расчет расходов на оплату труда АО «СУЭК-Кузбасс» (котельная шахты «Полысаевская»).

Расчет нормативной численности рабочих центральной котельной шахты «Полысаевская» на 2023 год.

В представленном расчете предприятия, расходы на оплату труда указаны исходя из общей планируемой численности - 44 человека, с разделением персонала на категории. Расчет произведен с учетом дефляторов, надбавок, премирования и других выплат.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Нормативная численность производственно-промышленного персонала рассчитана экспертами в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» часть 1 «Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей», в соответствии с которым нормативная численность основного производственного персонала составила 32,83 ед.

Нормативная численность административно-управленческого персонала рассчитана экспертами в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» часть 2 «Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий», в соответствии с которым нормативная численность административно-управленческого персонала рассчитана пропорционально нормативной численности основного производственного персонала 32,83 ед. с применением метода интерполяции, предусмотренным пунктом 1.9 названного приказа Госстроя России, и составила 2,84 ед.

В соответствии с произведенными расчетами, эксперты предлагают принять в расчет общую нормативную численность персонала на производство тепловой энергии в размере 35,67 ед.

Согласно статистическим данным Кемеровостат с официального сайта Федеральной службы государственной статистки по Кемеровской области – Кузбасса средняя заработная плата по виду деятельности производство, передача и распределение пара и горячей воды за период январь-август 2023 года составила 46 236,00 руб./чел/мес. В расчет на 2024 год учтена средняя заработная плата на 1 работника в размере 49 564,99 тыс. руб. (46 236,00 руб./мес. × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)).

Расходы на оплату труда на производство тепловой энергии на 2024 год составят: 35,67 ед. × 49 564,99 руб./мес. × 12 / 1000 = 21 215,80 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в 2024 году в сторону снижения составила 14 676,41 тыс. руб.

*Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 17 490,65 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием были представлены соответствующие документы и заявка на 2024-2028 годы с расшифровкой предполагаемых расходов.

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

Подробный расчет представлен экспертами в приложении № 1 к данному экспертному заключению.

Согласно приложению № 1 к экспертному заключению общая сумма затрат по данной статье на 2023 год, по расчетам экспертов составляет 1 956,18 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями на производство тепловой энергии в 2024 году, согласно расчета экспертов составят: 1 956,18 тыс. руб. × 1,072 (ИПЦ 2024/2023) = 2 097,03 тыс. руб.

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

Экспертами предлагается исключить из НВВ на 2024 год расходы по данной статье в размере 15 393,62 тыс. руб., как экономически необоснованные.

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 24 282 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием были представлены соответствующие документы и заявка на 2024-2028 годы с расшифровкой предполагаемых расходов.

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

Расходы на консультационные услуги:

Договора с ООО «Госэнерготариф» от 25.03.2022 № № 3362-ПТЭ-2022 и 3363-НТ-2022. Договора на оказание услуг по расчету нормативов на 2023 год. Стоимость услуг по договорам составила 82,5 тыс. руб. и 165,0 тыс. руб. соответственно.

Договора с ООО «Госэнерготариф» от 23.03.2023 № № 3643-ПТЭ-2023 и 3644-НТ-2023. Договора на оказание услуг по расчету нормативов на 2024 год. Стоимость услуг по договорам составила 93,3175 тыс. руб. и 184,635 тыс. руб. соответственно.

Из двух договоров в расходы учтены затраты по одному договору, в связи с тем, что нормативы технологических потерь рассчитываются один раз и в течении долгосрочного периода не пересчитываются.

Договор № 23/20 от 22.02.2023, заключенному между АО «СУЭК- Кузбасс» и ООО «Экология Сибири». Общая стоимость по договору 1 584,0 тыс. руб. Доля отнесения затрат на котельную ш. «Полысаевская», согласно фактических затрат 2022 года в размере 20% от общей стоимости договора, т.е. 316,8 тыс. руб. (1 584,0 тыс. руб. × 0,2). Срок действия договора с 03.04.2023 по 15.12.2023 без пролонгации.

Расходы на услуги специальной, телеграфной, почтовой и курьерской службы:

Договор с ООО «ПринтАльфа» на изготовление печатной продукции. Фактические расходы предприятия по данной статье затрат за 2022 год составили 28,38 тыс. руб. Экспертами по данной статье затрат на 2024 год включены расходы в размере 32,19 тыс. руб. (28,38 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ 2023/2022 × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)).

Прочие расходы:

Агентский договор с ООО «Расчетно-кассовый центр» на осуществление деятельности по приёму платежей физических лиц, направленных на исполнение денежных обязательств перед поставщиком по оплате услуг. Фактические затраты предприятия по данной статье затрат в 2022 году составили 8,6 тыс. руб. Данные услуги не учитываются при расчете тарифа, согласно пп.1 п. 31 Основ ценообразования: «Не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов регулируемых организаций расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги».

Экспертами данные расходы исключены из НВВ на 2024 год по данной статье затрат в полном объёме.

Таким образом, общие расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями на 2024 год, по мнению экспертов составят 348,99 тыс. руб.

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

Корректировка предложения предприятия в 2024 году в сторону снижения составила 2 748,69 тыс. руб.

*Расходы на служебные командировки*

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

*Расходы на обучение персонала*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 177,47 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлен расчет расходов на обучение персонала на основании фактических затрат и по заключенным договорам с ООО «Юридический центр промышленной экологии»:

Договор № СУЭК-КУЗ-22/2709А от 24.06.2022 на оказание услуг по профессиональной переподготовке и повышению квалификации. Общая стоимость по договору 540,0 тыс. руб. на обучение 54 человек.

Договор № СУЭК-КУЗ-22/3587А от 25.08.2022 на оказание услуг по профессиональной переподготовке и повышению квалификации. Общая стоимость по договору 1 200,0 тыс. руб. на обучение 24 человек.

Договора заключены с АО «СУЭК-Кузбасс». Согласно фактической оплаты за структурное подразделение котельная ш. «Полысаевская» сумма затрат за 2022 год составила 150,0 тыс. руб. (обучение 3 человек).

2023 год: Договор № СУЭК-КУЗ-23/2044А от 14.04.2023 на оказание услуг по профессиональной переподготовке и повышению квалификации. Общая стоимость по договору 1 713,5 тыс. руб. на обучение 23 человек.

2023 год: Договор № СУЭК-КУЗ-23/2937А от 15.06.2023 на оказание услуг по профессиональной переподготовке и повышению квалификации. Общая стоимость по договору 380,0 тыс. руб. на обучение 38 человек.

Экспертами предлагается включить в НВВ на 2024 год расходы по данной статье исходя из фактических затрат на обучение персонала непосредственно котельной ш. «Полысаевская» в 2022 году, с учетом ИПЦ 2023 и 2024 годов в размере 170,13 тыс. руб. (150,00 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ 2023/2022 × 1,072 (ИПЦ 2024/2023)).

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 7,34 тыс. руб.

*Арендная плата*

В расходы по данной статье 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.

*Другие расходы*

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

На основании вышеизложенного, эксперты рассчитали базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.

При расчете долгосрочных тарифов на 2025 – 2028 гг. экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Первый год долгосрочного периода рассчитывается методом экономически обоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течении которого не изменяются.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п.33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также отражен в Приложении 7 Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Предприятием был заявлен на 2024 год уровень операционных расходов в размере 77 490 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия экспертами в части операционных расходов на 2024 год составила 43 718 тыс. руб. в сторону снижения.

Базовый уровень операционных расходов на производство **тепловой энергии** по предложению экспертов приведен в таблице 3.

Таблица 3

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов)**

(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК  на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 938 | 7 737 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 631 | 2 204 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 21 162 | 21 216 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 218 | 2 097 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 195 | 349 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 41 | 170 |
| 8 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 9 | Другие расходы | 9 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **27 194** | **33 772** |

Базовый уровень операционных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 4.

Таблица 4

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов)**

(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК  на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 0 | 0 |

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

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

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

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле:

,

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

, где:

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

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

Таким образом, учитывая вышеперечисленные нормы, для АО «СУЭК-Кузбасс» экспертами были рассчитаны операционные расходы на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Расчётные значения указаны в таблице 5.

Таблица 5

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов в части производства тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,042 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | - |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  | 51,17 | 51,17 | 51,17 | 51,17 |
| 3.2 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) | - |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 33 772 | 34 839 | 35 870 | 36 932 | 38 025 |

* 1. **Неподконтрольные расходы**

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

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 800 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием был представлен договор с ООО «Чистый город Кемерово» от 01.02.2023 № 120387 с автопролонгацией. Общая сумма по договору 53,84 тыс. руб.

Эксперты, проанализировав представленные материалы, руководствуясь пп. а) п. 28 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Согласно приложения № 1 к договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и приложению № 2 «Расчет стоимости с 01.02.2023-31.12.2023» к договору от 01.02.2023 № 120387, объём ТКО, приходящийся на структурное подразделение котельная ш. "Полысаевская" составляет 0,75 м3/мес., стоимость услуг в месяц - 327,75 руб., стоимость оказания услуг в год с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 3,6 тыс. руб.

Эксперты выполнили расчёт, в соответствии с которым, стоимость услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2024 год составила 4,47 тыс. руб. исходя из объёма и установленного тарифа ООО  «Чистый город Кемерово» на 2024 год: 1 полугодие в размере 437,00 руб./м3 без НДС, 2 полугодие в размере 555,50 руб./м3 без НДС, согласно постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 772 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово».

Корректировка предложения предприятия на 2024 год составила 1 795,53 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами тарифов, установленных РЭК Кузбасса на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2024 год.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были приняты согласно тарифам, установленным РЭК Кузбасса на услуги по обращению с ТКО на 2023-2028 годы.

*Арендная плата*

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

*Арендная плата*

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

Предприятием заявлены расходы по данной статье всего в размере   
8 726 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 15 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование в размере 446 тыс. руб.;

- иные расходы, в размере 8 265 тыс. руб., включающие:

налог на имущество – 639 тыс. руб.;

налог на землю – 7 626 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

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

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 15 тыс. руб.

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год представлена в целом по АО «СУЭК-Кузбасс», без выделения по структурным подразделениям. Согласно представленной ОСВ по данному подразделению фактическая оплата за 2022 год составила 12,99 тыс. руб.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы. Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год, по мнению экспертов, составляют 12,99 тыс. руб. (на уровне фактических затрат предприятия за 2022 год).

Корректировка предложения предприятия составила 2,01 тыс. руб. в сторону снижения.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть в том же размере.

*Расходы на обязательное страхование*

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией   
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы в 2024 году   
в размере 446 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Расчет фактических расходов на обязательное страхование в 2022 году; Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № GAZX12394509143000. Страховая премия 6,12 тыс. руб. Объект страхования – котельная шахты «Полысаевская», регистрационный номер опасного объекта А68-01923-0052. Срок действия по с 01.07.2023 по 30.06.2024.

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № GAZX12336263984000. Страховая премия 8,67 тыс. руб. Объект страхования – участок трубопроводов теплосети котельной шахты «Полысаевская», регистрационный номер опасного объекта А68-01923-0107. Срок действия с 01.07.2023 по 30.06.2024.

Договор о страховании расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС № 4523 FR 0017 от 28.07.2023 с АО «СОГАЗ»   
с приложением списка застрахованных предприятий (Производственных единиц) страхователя с лимитом ответственности на каждое предприятие. Общая страховая премия составляет 86,7 тыс. руб. Срок действия договора до 28.07.2024 без пролонгации.

Экспертами были изучены и проанализированы представленные обосновывающие документы. Из договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № 4520NL0001ЛК от 04.06.2020 с АО «СОГАЗ» к регулируемому виду деятельности относятся два опасных объекта: котельная шахты «Полысаевская» и участок трубопроводов тепловой сети котельной шахты «Полысаевская». Согласно полисам страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта, ежегодная страховая премия составляет 6,12 тыс. руб. и 8,67 тыс. руб. соответственно по каждому опасному объекту.

Из представленного общего списка к договору о страховании расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС № 4523 FR 0017 от 28.07.2023 с АО «СОГАЗ» только одно предприятие относится к регулируемому виду деятельности, страховая премия которого за 2023 год составила 1,7 тыс. руб.

Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год затраты на обязательное страхование в размере 16,5 тыс. руб.   
 (6,12 тыс. руб. + 8,67 тыс. руб. + 1,7 тыс. руб. = 16,49 тыс. руб.)

Расходы в размере 429,51 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

На последующие годы долгосрочного периода 2025-2028 годы, размер расходов по данной статье принят с использованием ИПЦ, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 (расчет отражён в таблице 7).

*Иные расходы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год   
в размере 8 265 тыс. руб. (639 тыс. руб. – налог на имущество и 7 626 тыс. руб. – налог на землю).

*Налог на имущество*

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 639 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов АО «СУЭК-Кузбасс» представило:

- расчет налога на имущество на 2024 год;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций   
за 2022 год;

- инвентарные карточки основных средств;

- свидетельство о государственной регистрации права собственности   
на здание котельной от 19.02.2009г. регистрационный номер 42АВ 909215.

Согласно представленному расчету, среднегодовая стоимость недвижимого имущества на 2024 год составит 21 702,46 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год затраты на налог на недвижимое имущество в размере 477,45 тыс. руб. (21 702,46 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) × 2,2% (налоговая ставка) = 477,45 тыс. руб.)

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 161,55 тыс. руб.

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают экономически обоснованным включить затраты на уплату налога на недвижимое имущество на 2025 – 2028 годы исходя из остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %. Таким образом на 2025 – 2028 годы долгосрочного периода регулирования размер расходов по данной статье отражен в таблице 7 данного экспертного заключения.

*Земельный налог*

В соответствии с главой 31 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, обладающие земельными участками, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования, признаются налогоплательщиками налога на землю.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 7 626 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятие представило:

Расчет земельного налога за 2022 год;

Свидетельство о государственной регистрации права собственности   
на земельный участок кадастровый номер: 42:38:0101002:9581 от 12.08.2010 регистрационный номер 42АГ 376940;

Кадастровый паспорт земельного участка (выписка   
из государственного кадастра недвижимости) от 10.03.2011   
№ 4200/001/11-29975;

Перерасчет земельного налога по сообщению об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога за 2022 год в рамках ОКТМО;

Платежные поручения АО «СУЭК-Кузбасс» о фактической оплате авансовых платежей земельного налога за период 2022 года.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы представленные материалы. Согласно Налогового Кодекса РФ, налог за пользование земельным участком начисляется на каждый участок, который находится   
в собственности юридического лица. Налог начисляется в отношении сформированного земельного участка, поставленного на кадастровый учет   
в Росреестре. Решением Полысаевского городского совета народных депутатов Кемеровской области от 04.06.2008 № 74 "Об установлении и введении в действие земельного налога на территории города Полысаево"   
(в редакции от 26.03.2020 № 29) утверждены налоговые ставки земельного налога на территории города Полысаево. Налоговая ставка в отношении прочих земельных участков составляет 1,5% от кадастровой стоимости.

Согласно представленного свидетельства о госрегистрации права собственности объектом права является земельный участок общей площадью 248 777 кв. м. находящийся над горным отводом ОАО «ш. Полысаевская»   
с разрешенным использованием под центральную промпрощадку. Сумма земельного налога, исчисленная налоговым органом на данный земельный участок за 2022 составляет 6 446 тыс. руб. На территории данного земельного участка помимо других производственных и административных зданий, строений и сооружений находится котельная шахты «Полысаевская», общей площадью 5 033,8 кв. м. Экспертами предлагается включить в НВВ предприятия на 2024 год сумму исчисленного налоговым органом земельного налога пропорционально площади, занимаемой регулируемой организацией, т.е. 130 тыс. руб.:

(6 446 тыс. руб./248 777 кв. м. \* 5 033,8 кв. м.).

Расходы в размере 7 496 тыс. руб. исключены экспертами из данной статьи, как экономически необоснованные.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть в том же объёме, отражён в таблице 7 данного экспертного заключения.

*Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового кодекса РФ в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование», в размере 30%;

- сумма страховых взносов 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»).

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 9 888 тыс. руб.

Предприятием представлено уведомление о сумме страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний. Процент отчислений 0,2%. Экспертами в расчет НВВ на 2024 год приняты страховые взносы   
в размере 30,2 % от ФОТ, принятого в тариф в части операционных расходов.

Фонд оплаты труда согласно таблице 3 (распределение операционных расходов на 2024 год) составит 21 215,8 тыс. руб. На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила 6 407,2 тыс. руб. (21 215,8 тыс. руб. × 30,2 % = 6 407,2 тыс. руб.) и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 3 480,8 тыс. руб. исключены экспертами из данной статьи, в связи с пересчетом фонда оплаты труда на нормативную численность.

На последующие годы долгосрочного периода размер отчислений на социальные нужды отражён в таблице 7 к данному экспертному заключению.

*Расходы по сомнительным долгам*

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*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.

Предложение предприятия по статье амортизация основных средств и нематериальных активов на 2024 год составляет 4 820 тыс. руб.

Предприятием представлены ведомости начисления амортизации   
за 2022 год, отчеты «Амортизация по котельной ш. «Полысаевская»» за 2022 год» на общую сумму 4 820 тыс. руб. Данная сумма амортизационных отчислений отражена с учетом переоценки основных средств.

Эксперты считают экономически обоснованными расходы на данной статье в размере фактических амортизационных отчислений по котельной без учета переоценки за предыдущие периоды. Сумма амортизационных отчислений на 2024 год, согласно расчета экспертов, составила 1 588,30 тыс. руб. и подлежит к включению в НВВ предприятия.

Таким образом, корректировка по статье на 2024 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 3 231,70 тыс. руб.

На последующие годы долгосрочного периода размер амортизационных отчислений отражён в таблице 7.

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Налог на прибыль*

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Согласно подраздела «*прибыль*» данного экспертного заключения нормативная прибыль АО «СУЭК-Кузбасс» на 2024 год составляет 0 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2024 год приведен в таблице 6.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на весь долгосрочный период 2024-2028 годы приведен в таблице 7.

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов на 2024 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2024 | 2024 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 800 | 5 |
| 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: | 8 726 | 637 |
| 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 | 15 | 13 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 446 | 17 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 265 | 612 |
|  | Налог на имущество | 639 | 477 |
|  | Налог на землю | 7 626 | 130 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 888 | 6 407 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 820 | 1 588 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 25 234 | 8 637 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 25 234 | 8 637 |

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

на 2024 год - 107,2%,

на 2025 год - 104,2%,

на 2026 год - 104,0%,

на 2027 год - 104,0%,

на 2028 год - 104,0%.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

Таблица 7

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 637 | 618 | 599 | 579 | 560 |
| 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 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 17 | 17 | 18 | 19 | 19 |
| 1.4.3 | иные расходы | 607 | 588 | 568 | 548 | 528 |
|  | Налог на имущество | 477 | 458 | 438 | 418 | 398 |
|  | Налог на землю | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 6 407 | 6 566 | 6 760 | 6 960 | 7 166 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 588 | 1 470 | 1 202 | 1 130 | 1 130 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 8 637 | 8 659 | 8 566 | 8 674 | 8 861 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 8 637 | 8 659 | 8 566 | 8 674 | 8 861 |

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя  
       
     Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

*Расходы на топливо*

Расчет топлива произведен согласно «Методическим указаниям   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным Приказом ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г. (далее – Методические указания) и представлен формой 4.4. «Расчет топлива   
по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информации по расчету стоимости поставки топлива».

Предприятием заявлены расходы по статье на 2024 год на уровне 38 179 тыс. руб.

Предприятие предлагает взять в расчет расходов на 2024 год плановую цену на уголь 2 472,62 руб. за тонну с учетом доставки.

Структура топлива принята экспертами на уровне предложения предприятия:

- уголь – 100%;

- газ природный – 0%.

Теплоснабжающая организация АО «СУЭК-Кузбасс» занимается добычей угля (основной вид деятельности). Для выработки тепловой энергии используют уголь сортомарки Др (0-200 мм) собственного производства, добытый на предприятии АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «шахта им.А.Д.Рубана». При использовании топлива собственного производства доставка угля осуществляется собственным транспортом.

Низшая теплота сгорания определена как средневзвешенная по представленному реестру сертификатов качества угля за 2021 год и составила 5 180 ккал/кг (переводной коэффициент – 0,74).

Объем потребления натурального топлива, планируемый на производство тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере 197,2 кг.у.т./Гкал (утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 23.11.2023 № 354). Таким образом, расчетный объем натурального топлива составит 15 406,18 т.н.т.:

(57,81223 тыс. Гкал × 197,2 кг.у.т./Гкал / 0,74).

В соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области   
от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали фактические данные за 2022 год, представленные   
АО «СУЭК-Кузбасс» в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2022. Согласно данного отчета за 2022 год средневзвешенная цена топлива без учета доставки составляет 1 162 руб. за тонну. С учетом индексов дефляторов по углю 2022 к 2023 году (94,2%) и 2023 к 2024 году (105,0%), опубликованных 22.09.2023 на сайте Минэкономразвития России (1 162,00 \* 0,942\*1,05 =1 149, 33 руб. за тонну).

Данная цена не превышает средневзвешенную фактическую цену натурального топлива сортомарки ДР по Кемеровской области - Кузбассу за 2022 года 1 664,92 руб./т. без учета НДС, на 2023 год – 1 568,35 руб./т. без учета НДС, с учетом индексов дефляторов по углю 2022 к 2023 году (94,2%) и на 2024 год – 1 646,77 руб./т. без учета НДС, с учетом индексов дефляторов по углю 2023 к 2024 году (105,0%), опубликованных 22.09.2023 на сайте Минэкономразвития России (1 664,92 \* 0,942\*1,05 =1 646,77 руб. за тонну).

Таким образом, расходы на топливо на 2024 год по мнению экспертов составят 17 706,63 тыс. руб. (15 406,18 тыс. т.н.т. × 1 149,33 руб./т.)

Согласно представленного расчета фактического расхода топлива предприятия за 2022 год, цена транспортировки топлива составляет 474,75 руб. за тонну. На 2024 год предприятие планирует учесть в расчетах цену доставки в размере 665,52 руб. за тонну.

При определении расходов на доставку угля экспертами в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования произведен альтернативный расчет стоимости доставки угля до котельной. При расчете обоснованности расходов по доставке угля экспертами использовалась данные статистической отчетности для соответствующего субъекта Российской Федерации (п. 30 Основ ценообразования) «Сборник информационно-аналитических материалов» № 07 от июля 2023 года (каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию строительных машин и механизмов, сложившихся в регионе, разработан в соответствии с распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 № 504-р, от 20.05.1998 г. № 487-р, от 27.10.1998 № 1153-р, от 17.02.2003 № 143-р).

Плановая стоимость грузового автомобиля КАМАЗ за 2023 год, грузоподъёмностью до 15 т. определена согласно данным каталога (стр.55), в размере 1 847,96 руб./м-ч. без НДС. С учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития от 22.09.2023 «Транспорт» (исключая трубопроводный) составила:

1 847,96 руб./м-ч. × 1,061 (индекс 2024/2023) = 1 960,69 руб./м.-ч. (без НДС).

Дальность перевозки угля принята экспертами из шаблона WARM.TOPL.Q4.2022.EIAS.eias, согласно которому плечо доставки составляет 8,2 км. Средняя скорость движения принимается равной 40 км/ч. Расчет стоимости доставки угля на 2024 год представлен в таблице 8.

Таблица 8.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **км. (туда-обратно) 8,1 км\*2** | **Расход натураль-ного топлива по факту 2022 года** | **кол-во рейсов, КАМАЗ 15 т.** | **Средняя скорость движения, (км/ч)** | **Время в пути на 1 рейс** | **Время на погруз/ разгруз, (15 мин)** | **Время на один рейс** | **Общее время достав-ки** | **Стоимость м/ч автомобиля грузо-подьемность 15 т** | **Расходы на доставку, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=1/4** | **6** | **7=5+6** | **8=3\*7** | **9** | **10=8\*9** |
| **16,2** | 11 033 | 736 | 40 | 0,41 | 0,50 | 0,91 | 666 | 1 960,69 | 1 306 |

Согласно расчету, стоимость доставки одной тонны угля составляет:

1 306 тыс. руб. (расходы на доставку) ÷ 11 033 т (расход натурального топлива) = 118,37 руб./т.

На основание проведенного расчета эксперты делают вывод, что цена доставки угля на 2024 год по расчету экспертов значительно ниже уровня, рассчитанного предприятием, поэтому данная цена принимается экспертами в расчет стоимости затрат на топливо.

Таким образом, по расчётам экспертов, расходы на приобретение топлива на 2024 год с учётом расходов на транспортировку по расчету экспертов составят 19 013 тыс. руб.: 15 406,18 тыс. т.н.т. × 1 149,33 руб./т. + 1 306 тыс. руб.

Величина корректировки стоимости топлива с учетом транспортировки в сторону снижения составила 19 166 тыс. руб. в связи с корректировкой объёмов, цены топлива и стоимости доставки.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 и представлены в таблице 9 данного экспертного заключения.

*Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы*

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при формировании необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом экономически обоснованных расходов, расходы на приобретение энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, РРi, рассчитываются по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

Vi,z - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

ЦРi,z - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 15 398 тыс. руб. Поставщиком электрической энергии является ООО «ГлавЭнергоСбыт»   
по договору № 26/13 от 18.12.2013.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

- затраты на электроэнергию за 2022 год;

- договор № 26/13 от 18.12.2013 с ООО «ГлавЭнергоСбыт»   
(с автопролонгацией);

- счета-фактуры ООО «ГлавЭнергоСбыт» за 2022 год.

Необходимо отметить, что фактический объем электрической энергии за предыдущий долгосрочный период регулирования был ниже объема, принятого при регулировании на 2019 - 2023 годы (уровень плана 2019 – 2023 годов – 3 329,09 тыс. кВт×ч.). Экспертами были проанализировали фактические объемы потребления электрической энергии за последние 3 года (2020 год – 3 075,67 тыс. кВт×ч., 2021 год – 3 151,91 тыс. кВт×ч., 2022 год – 3 245,91 тыс. кВт×ч.). Данное изменение уровня потребления электроэнергии непосредственно связано со снижением фактической нормативной выработки тепловой энергии относительно плановых показателей.

Таким образом, эксперты, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, берут в расчёт расходов на 2024 год объем электроэнергии на уровне – 3 157,64 тыс. кВт×ч., как среднее фактическое значение за три предыдущие расчетные периоды.

В соответствии с пп. б) и в) п. 28 Постановления Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цена электрической энергии учтена по факту 2022 года по СН-1 – 3,83 руб./кВт×ч (средневзвешенная цена из представленных предприятием счетов-фактур = 12 432,96 тыс. руб./ 3 245,354 тыс. кВт×ч). При расчете планируемого тарифа на электроэнергию на 2024 год эксперты к средневзвешенной цене электроэнергии 2022 года, принятой на основании представленных счетов-фактур ООО «ГлавЭнергоСбыт», применили ИЦП Минэкономразвития от 22.09.2023 по обеспечению электроэнергией на 2023 и 2024 годы (112,0% и 105,6% соответственно). Плановая цена электроэнергии на 2024 год по договору электроснабжения № 26/13 от 18.12.2013, по мнению экспертов, составит: 3,83 руб./кВтч. × 1,12 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2023/2022) × 1,056 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2024/2023) = 4,53 руб./кВт×ч.

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы   
на электроэнергию на 2024 год составят:

(4,53 руб./кВт×ч × 3 157,64 кВт×ч)/1000 = 14 304 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на электрическую энергию в сторону снижения составила 1 094 тыс. руб. и связана с корректировкой плановых объёмов потребления и цены электрической энергии (с учетом изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития).

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 и представлены в таблице 9 к данному экспертному заключению.

*Расходы на холодную воду*

Предприятием заявлены расходы на производство тепловой энергии на уровне 5 303 тыс. руб. на объём потребляемой воды 107,36 тыс. м3.

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

- расчёт расходов на холодную воду на 2021 год;

- договор № 59 от 01.05.2019 с ОАО «СКЭК».

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний эксперты произвели анализ фактических объёмов потребления предприятием холодного водоснабжения за три предыдущих года и скорректировали плановые значения расходов на приобретение холодной воды, исключив из факта потребление холодной воды на производство теплоносителя.

Таким образом, эксперты берут в расчёт расходов на 2024 год объём холодной воды на уровне – 28,36 тыс. м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 15,84 м³;

- 2-е полугодие – 12,52 м³.

Поставщиком холодной воды АО «СУЭК-Кузбасс» является   
ОАО «СКЭК» по договору № 59 от 01.05.2019.

При определении плановой цены на холодную воду на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы на холодную воду приняты экспертами в расчет согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 17.12.2019 № 603 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 628 в части 2023 года). Согласно данному постановлению, тариф на холодную воду на 2023 год составляет 46,46 руб./м3.

В соответствии с пп. а) п. 28 Постановления Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье составили 1 343 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды 28,36 тыс. м3 и прогнозной цены холодной воды на 2024 год в размере - 46,46 руб./ м3 в 1 полугодии и 48,50 руб./ м3 во 2 полугодии.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год составят: 1 343 тыс. руб. (15,84 тыс. м3 × 46,46 руб./м3 + 12,52 тыс. м3 × 48,50 руб./м3) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составила 3 960 тыс. руб., в связи с пересмотром объёмов потребления и прогнозной цены.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 и представлены в таблице 10 к данному экспертному заключению.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на тепловую энергию на 2024 год приведена в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2024 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2024 | 2024 |
| 1 | Расходы на топливо | 38 179 | 19 013 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 15 398 | 14 304 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 303 | 1 343 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 58 880 | 34 660 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на тепловую энергию на долгосрочный период 2024-2028 годы приведена в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период 2024-2028 годы**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 19 013 | 19 697 | 20 367 | 21 059 | 21 776 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 14 304 | 15 005 | 15 455 | 15 919 | 16 396 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 343 | 1 424 | 1 488 | 1 555 | 1 625 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 34 660 | 36 126 | 37 310 | 38 533 | 39 797 |

* 1. **Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой:



где:

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений п.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.

Предприятием не заявлены расходы по данным видам затрат.

Нормативный уровень прибыли на 2024 год составляет 0 %.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год на уровне 7 045 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждённых Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты произвели расчёт экономически обоснованной величины расчётной предпринимательской прибыли на 2024 год. После проведенного анализа по статьям затрат, учитывая корректировки плановых расходов, экспертами принимается в расчет сумма предпринимательской прибыли в размере 2 903 тыс. руб.:

(33 772 тыс. руб. (операционные расходы) + 5 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых регулируемыми организациями) + 13 тыс. руб. (плата за выбросы) + 17 тыс. руб. (расходы на обязательное страхование) + 477 тыс. руб. (налог на имущество) + 130 тыс. руб. (налог на землю) + 6 407 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 1 588 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 14 304 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 1 343 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 2 903 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 4 142 тыс. руб. и подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованная, в связи проведенной корректировкой всех плановых расходов.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были рассчитаны в размере 5 процентов от объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и представлены в таблице 17 данного экспертного заключения.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- смета затрат на производство тепловой энергии за 2022 год;

- затраты на электроэнергию за 2022 год;

- затраты на холодную воду за 2022 год;

- затраты на топливо за 2022 год;

- затраты на амортизацию основных средств за 2022 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по статьям затрат за 2022 год;

В расчётах экспертов использованы индексы дефляторы, опубликованные 22.09.2023 на сайте Минэкономразвития России.

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

- операционные расходы за 2022 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний по формуле:

;

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя   
из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный   
на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п.37](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFA43BB7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

, ИПЦj - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

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

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, определяемый в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по [формуле 31.1](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFB4BBA7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

- 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.

Фактические операционные расходы за 2022 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (уровень операционных значений, фактический ИПЦ за 2022 год в соответствии с отчетом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных.

Долгосрочные параметры регулирования АО «СУЭК-Кузбасс»   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 651 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на 2019-2023 годы», согласно которым уровень операционных расходов установлен в размере 23 997,30 тыс. руб., индекс эффективности операционных расходов равен 1%, нормативный уровень прибыли 0% на весь долгосрочный период.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованном на сайте 22.09.2023, индекс потребительских цен за 2022 год составил 113,8%.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2022 год, по мнению экспертов, составит 29 235 тыс. руб.

25 949 тыс. руб. (ОР 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0)

Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 11.

Таблица 11

Распределение операционных расходов АО «СУЭК-Кузбасс»   
по статьям за 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 4 640 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 765 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 20 799 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 318 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 563 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 150 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 |
| 10 | Другие расходы | 8 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 29 235 |

Неподконтрольные расходы (расходы на обязательное страхование, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Неподконтрольные расходы в размере 8 687 тыс. руб. признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр неподконтрольных расходов на производство

тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 665 |
| 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 | 13 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 5 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 517 |
| 1.4.4 | налог на землю | 130 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 6 344 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 676 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 8 687 |
| 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 | 8 687 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 13.

Таблица 13

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 | 18 636 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 9 681 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 846 |
| 5 | ИТОГО: | 29 162 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2022 год представлен в таблице 14.

Таблица 14

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 29 235 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 687 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 29 162 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 408 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 222 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 70 715 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 14 797 |

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

Таблица 15

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ) за 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 14 715 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 12 248 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 6 653 |
| 4 | с 1 июля по 30 ноября 2022 года | тыс. руб. | 4 078 |
| 5 | Декабрь 2022 года | тыс. руб. | 1 517 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | Гкал | 7 866,50 |
| 7 | 1 полугодие | Гкал | 4 326,58 |
| 8 | с 1 июля по 30 ноября 2022 года | Гкал | 2 620,93 |
| 9 | Декабрь 2022 года | Гкал | 918,99 |
| 10 | Тариф с 1 января по 30 июня 2022 года. Постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2018 № 651 (в редакции постановления РЭК КО от 06.12.2019 № 565, постановлений РЭК Кузбасса от 14.07.2020 № 136, от 17.12.2020 № 651, от 02.11.2021 № 502) | руб./Гкал | 1 537,60 |
| 11 | Тариф с 1 июля по 30 ноября 2022 года. Постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2018 № 651 (в редакции постановления РЭК КО от 06.12.2019 № 565, постановлений РЭК Кузбасса от 14.07.2020 № 136, от 17.12.2020 № 651, от 01.11.2021 № 502) | руб./Гкал | 1 556,08 |
| 12 | Декабрь 2022 года | руб./Гкал | 1 651,19 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 2 549 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов составляет 2 549 тыс. руб. и подлежит включению   
в необходимую валовую выручку.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, и составит 2 891 тыс. руб.

Общая сумма корректировки составляет 2 891 тыс. руб.

**Расчёт необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Кузбасс»**

**на 2024 год экономически обоснованным методом**

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

Расчёт необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Кузбасс» представлен в таблице 16.

Таблица 16

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2024 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 77 490 | 33 772 | -43 718 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 25 234 | 8 637 | -16 597 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 58 880 | 34 660 | -24 220 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 7 045 | 2 903 | -4 142 |
| 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 | 110 140 | 2 891 | -107 249 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 278 789 | 82 863 | -195 926 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок |  | 17 723 | - |

**Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования в части тепловой энергии**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов представлен в таблице 17.

Таблица 17

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 33 772 | 34 839 | 35 870 | 36 933 | 38 025 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 637 | 8 659 | 8 566 | 8 674 | 8 861 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 34 660 | 36 126 | 37 310 | 38 533 | 39 797 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 903 | 2 996 | 3 069 | 3 154 | 3 245 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 891 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 82 863 | 82 619 | 84 815 | 87 294 | 89 928 |
| 8 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | **17 723** | **15 323** | **15 730** | **16 190** | **16 678** |

**6. Тарифы АО «СУЭК-Кузбасс»**

Эксперты, на основании необходимой валовой выручки, определённой в таблице 18, рассчитали тарифы на 2024-2028 годы на тепловую энергию, реализуемую АО «СУЭК-Кузбасс» на потребительском рынке Полысаевского городского округа (без НДС):

Таблица 18

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год долгосрочного периода** | **Календарная разбивка** | **Тарифы по предложению экспертов,**  **руб./Гкал** | **Темп роста к предыдущему периоду, %** |
| 2024 год | с 01.01. по 31.12. | 1 651,19 | 0,00% |
| с 01.07. по 31.12. | 1 809,74 | 9,60% |
| 2025 год | с 01.01. по 30.06. | 1 488,10 | - 17,77% |
| с 01.07. по 31.12. | 1 488,10 | 0,00% |
| 2026 год | с 01.01. по 30.06. | 1 488,10 | 0,00% |
| с 01.07. по 31.12. | 1 577,70 | 6,02% |
| 2027 год | с 01.01. по 30.06. | 1 572,31 | -0,34% |
| с 01.07. по 31.12. | 1 572,31 | 0,00% |
| 2028 год | с 01.01. по 30.06. | 1 572,31 | 0,00% |
| с 01.07. по 31.12. | 1 679,74 | 3,46% |

**Сравнительный анализ динамики расходов**

**в сравнении с предыдущими периодами регулирования АО «СУЭК-Кузбасс»**

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны   
в таблицах 19-22.

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 год | | Предложение экспертов на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 938 | | 7 737 | | 5 799 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 631 | | 2 203 | | 572 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 21 162 | | 21 216 | | 54 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 218 | | 2 097 | | -121 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 195 | | 349 | | 154 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 41 | | 170 | | 129 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 9 | | 0 | | -9 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 27 194 | | 33 772 | | 6 578 | |

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
|  | |  | |  | | |  | | | | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| № п/п | | Наименование расхода | | Утверждено на 2023 год | | | | | Предложение экспертов на 2024 год | | | | | Динамика расходов | | | | |
| 1.1 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | 0 | | | | | 5 | | | | | 5 | | | | |
| 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: | | 623 | | | | | 637 | | | | | 14 | | | | |
| 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 | | | | | 13 | | | | | 13 | | | | |
| 1.4.2 | | расходы на обязательное страхование | | 11 | | | | | 17 | | | | | 6 | | | | |
| 1.4.3 | | иные расходы: | | 612 | | | | | 607 | | | | | -5 | | | | |
|  | | Налог на имущество | | 482 | | | | | 477 | | | | | -5 | | | | |
|  | | Налог на землю | | 130 | | | | | 130 | | | | | 0 | | | | |
| 1.5 | | Отчисления на социальные нужды | | 6 391 | | | | | 6 407 | | | | | 16 | | | | |
| 1.6 | | Расходы по сомнительным долгам | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.7 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 1 391 | | | | | 1 588 | | | | | 197 | | | | |
| 1.8 | | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | | ИТОГО | | 8 405 | | | | | 8 637 | | | | | 232 | | | | |
| 2 | | Налог на прибыль | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 3 | | Итого неподконтрольных расходов | | 8 405 | | | | | 8 637 | | | | | 232 | | | | |
| Таблица 21  Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | | |  | | | | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| № п/п | Наименование ресурса | | Утверждено на 2023 год | | | | | Предложение экспертов на 2024 год | | | | | Динамика расходов | | | | |
| 1 | Расходы на топливо | | 28 221 | | | | | 19 013 | | | | | - 9 208 | | | | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | | 13 639 | | | | | 14 304 | | | | | 665 | | | | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 4 | Расходы на холодную воду | | 1 292 | | | | | 1 343 | | | | | 51 | | | | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 6 | ИТОГО | | 43 151 | | | | | 34 660 | | | | | -8 491 | | | | |
| Таблица 22  Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
|  |  | | | |  |  | | | | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| № п/п | Наименование расхода | | | | Утверждено на 2023 год | | | | | Предложение экспертов на 2024 год | | | | | Динамика расходов | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | | | | 27 194 | | | | | 33 772 | | | | | 6 578 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | | | | 8 405 | | | | | 8 637 | | | | | 232 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | 43 151 | | | | | 34 660 | | | | | -8 491 | | |
| 4 | Прибыль | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | 2 526 | | | | | 2 903 | | | | | 377 | | |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | 1 926 | | | | | 2 891 | | | | | 963 | | |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | | | | 83 205 | | | | | 82 863 | | | | | -342 | | |
| 8 | В том числе на потребительский рынок | | | | 17 002 | | | | | 17 723 | | | | | 721 | | |

**7. Тарифы на теплоноситель**

Предлагаемый для установления тариф на теплоноситель рассчитан в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

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

Поставщиком холодной воды АО «СУЭК-Кузбасс» является   
ОАО «СКЭК» по договору № 59 от 01.05.2019. Постановлением РЭК Кемеровской области от 17.12.2019 № 603 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»   
(г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 628) утверждена стоимость воды на 2023 год. Согласно данному постановлению, тариф на холодную воду на 2023 год составляет 46,46 руб./м3. Эксперты предлагают принять в расчет тариф на покупку холодной воды на 2024 год в размере: 1 полугодие - 46,46 руб./м3, 2 полугодие 2024 года с учетом предельных уровней прогнозного тарифа – 50,92 руб./м3.

Эксперты предлагают принять значение компонента на теплоноситель на 2024 год равным тарифам на холодную воду, поскольку предприятие не осуществляет дополнительную очистку приобретаемой воды.

**8. Тариф на горячую воду**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м³ исходной воды.

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию, принимаемому для АО «СУЭК-Кузбасс» на потребительском рынке Полысаевского городского округа за аналогичный период.

Расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м³ подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии   
с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Тариф на тепловую энергию на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 года составляет:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1 651,19 Гкал (без НДС);

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1 809,74 Гкал (без НДС);

Тариф на теплоноситель:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 46,46 руб./ м³ (без НДС).

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 50,92 руб./ м³ (без НДС).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения АО «СУЭК-Кузбасс» по узлу теплоснабжения г. Полысаево 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 Кемеровской области»:

Таблица 23

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

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2024 - 2028 годы для АО «СУЭК-Кузбасс» по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа в следующем виде:

Таблица 24

Тарифы на горячую воду АО «СУЭК-Кузбасс», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения

на потребительском рынке Полысаевского городского округа (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3,  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО СУЭК-Кузбасс | с 01.01.2024 | 172,32 | 162,57 | 180,88 | 171,34 | 146,03 | 137,77 | 153,29 | 145,20 | 46,46 | 1 651,19 | х | х |
| с 01.07.2024 | 188,86 | 178,18 | 198,25 | 187,79 | 160,05 | 151,00 | 168,01 | 159,14 | 50,92 | 1 809,74 | х | х |
| с 01.01.2025 | 168,78 | 159,85 | 176,64 | 167,89 | 140,65 | 133,21 | 147,20 | 139,91 | 50,92 | 1 488,10 | х | х |
| с 01.07.2025 | 172,45 | 163,52 | 180,31 | 171,56 | 143,71 | 136,27 | 150,26 | 142,97 | 53,98 | 1 488,10 | х | х |
| с 01.01.2026 | 172,45 | 163,52 | 180,31 | 171,56 | 143,71 | 136,27 | 150,26 | 142,97 | 53,98 | 1 488,10 | х | х |
| с 01.07.2026 | 181,86 | 172,39 | 190,19 | 180,91 | 151,55 | 143,66 | 158,49 | 150,76 | 56,41 | 1 577,70 | х | х |
| с 01.01.2027 | 181,46 | 172,03 | 189,77 | 180,52 | 151,22 | 143,36 | 158,14 | 150,43 | 56,41 | 1 572,31 | х | х |
| с 01.07.2027 | 184,51 | 175,08 | 192,82 | 183,56 | 153,76 | 145,90 | 160,68 | 152,97 | 58,95 | 1 572,31 | х | х |
| с 01.01.2028 | 184,51 | 175,08 | 192,82 | 183,56 | 153,76 | 145,90 | 160,68 | 152,97 | 58,95 | 1 572,31 | х | х |
| с 01.07.2028 | 195,47 | 185,39 | 204,34 | 194,46 | 162,89 | 154,49 | 170,28 | 162,05 | 61,60 | 1 679,79 | х | х |

Приложение № 1

**Работы и услуги производственного характера АО «СУЭК-Кузбасс» на 2024 год**

тыс. руб.

| **Наименование расходов** | **Факт 2022** | **Предложения предприятия на 2024 год** | **Предложения экспертов на 2024 год** | **Обоснования, пояснения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы на услуги независимых лабораторий** | **598,04** | **2 376** | **0,00** | 1. Договор от 09.01.2023 №23 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области -Кузбассе» (радиологические, микробиологические и паразитологические лабораторные исследования (испытания) воды). Срок оказания услуг с 03.04.2023 по 15.12.2023. Цена договора 33,57 тыс. руб. Договор заключен с АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство.  2. Договор от 22.02.2023 №23/020 с ООО «Экология Сибири» (лабораторные исследования текущего состояния биоразнообразия р. Иня на участке сброса сточных вод). Срок оказания услуг с 03.04.2023 по 15.12.2023. Стоимость услуг по договору  1 584 тыс. руб. Договор заключен с АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство.  3. Договор от 23.01.2023 №23-ПЭА-012 с ООО «ПромЭкоАналитика» (лабораторные исследования воды). Срок действия до 31.12.2023. Стоимость услуг по договору  32,11 тыс. руб.  **Все вышеперечисленные затраты относятся и учтены по подразделению Очистные сооружения АО «СУЭК-Кузбасс» и включены в расчете тарифа на водоотведение.** |
| **Расходы на экспертизу пром.безопасности** | **538,97** | **539** | **578** | Договор с ФБУ «Кузбасский ЦСМ» (экспертиза промышленной безопасности – диагностическое освидетельствование) ООО «ЦМУ» (поверка и калибровка СИ).  Принимается на уровне предложений предприятия, с учетом ИПЦ 2024 года (539 х 1,072). |
| **Услуги по обслуживанию опасных производственных объектов,**  **локализация и ликвидация ЧС** | **244,28** | **376** | **299** | Договор с ООО «Спецавтохозяйство» № СУЭК-КУЗ-23/203У от 14.02.2023. Общая сумма по договору 136,57 тыс. руб. в месяц. Срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2023  Согласно приложения №2 к договору возмездного оказания производственных услуг (захоронение отходов V класса опасности) «Расчетные объемы отходов V класса опасности, м3, передаваемых ООО «Спецавтохозяйство» по договору на захоронение  в 2023 году», стоимость затрат в месяц, объём отходов, приходящийся на структурное подразделение котельная ш. «Полысаевская» составляет 27,732 (6,5+21,232) тонны или 143,66 м3 в год, стоимость услуг в месяц - 23,273 тыс. руб. (5,265 тыс. руб. +  18,008 тыс. руб.), стоимость оказания услуг в год с 01.01. по 31.12.2023 в размере 279,27504 тыс. руб. Принято на уровне факта 2023 года, с учетом ИПЦ 2024 года. |
| **Захоронение отходов V класса опасности** | **483,69** | **670** | **569** | Договор с ООО «Полигон» № СУЭК-КУЗ-23/858А от 15.02.2023. Общая сумма по договору 1 076,42 тыс. руб. (НДС не облагается), цена услуг за размещение 1 тн золошлаковых отходов составляет 302 руб. Срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2023.  Согласно приложения № 1 и № 2 к договорам (захоронение отходов V класса опасности) «Перечень отходов, подлежаих сбору, транспортированию и захоронению на объекте размещения отходов Исполнителя», количество отходов V класса опасности на котельной ш. «Полысаевская», передаваемых по договорам на захоронение в 2022 и 2023 годах остается неизменным - 1 756,868 тонн.  Принимается на уровне фактических затрат предприятия 2023 года, с учетом ИПЦ 2024 года и согласованного количества отходов. |
| **Расходы на природоохранные и экологические мероприятия** | **162,41** | **549** | **243** | Договор № 0050/22-КЭК от 28.02.2022 с ФГБУ "ЦЛАТИ по СФО" инспекционный лабораторный контроль на общую сумму 2 797,213 тыс. руб., из них стоимость услуг, оказываемых котельной ш."Полысаевская" в размере 162,41 тыс. руб.  Договор № 0005/23-КЭК от 24.01.2023 с ФГБУ "ЦЛАТИ по СФО" инспекционный лабораторный контроль на общую сумму 3 300,267 тыс. руб., из них стоимость услуг, оказываемых котельной ш."Полысаевская" в размере 226,45 тыс. руб.  Экспертами принимается на уровне 2023 года, с учетом ИПЦ 2024 года (1,072) |
| **Расходы на уборку помещений и территории** | **191,75** | **1 716** | **292** | Договор ООО "ОМС-Центр" № СУЭК-КУЗ-22/2591А от 17.10.2022 на оказание услуг по уборке помещений и прилегающих территорий ПЕ Теплосиловое хозяйство. Общая стоимость услуг по договору составляет 3 565 697,08 руб. (без НДС) на все объекты ПЕ,  в т. ч.: уборка помещений АУП: 1 701 646,57 руб. (без НДС);  уборка помещений: 1 233 266,51 руб. (без НДС);  уборка территорий (очистные сооружения шу Талдинская-Западная): 630 784,0 руб. (без НДС).  Доп. соглашение № 1 к договору № СУЭК-КУЗ-23/2591А от 20.02.2023 на оказание услуг по уборке помещений и прилегающих территорий ПЕ Теплосиловое хозяйство. Общая стоимость услуг на 2023 год составляет 5 585 566,52 руб. (без НДС) на все объекты ПЕ,  в т. ч.: уборка помещений АУП: 2 417 403,48 руб. (без НДС);  уборка помещений: 1 989 923,04 руб. (без НДС);  уборка территорий (Прилегающая территория к очистным сооружениям):  1 178 240,0 руб. (без НДС).  Расчет произведен пропорционально площади котельной ш. «Полысаевская», согласно приложению № 1 к договору с перечнем объектов с разбивкой по площадям. Сумма затрат по расчету на 2023 год составляет 272,56 тыс. руб.  В расчет на 2024 год приняты расходы 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года. |
| **Услуги автотранспорта** | **98,96** | **7 351** | **116** | Договор с АО "УПиР" на оказание услуг по грузопассажирским перевозкам. Договор оформлен в целом на АО «СУЭК-Кузбасс» без выделения по подразделениям.  По факту 2022 года – 98,96 тыс. руб., 2023 год – 107,9 тыс. руб.  Экспертами принимается на уровне факта 2023 года с учетом ИПЦ 2024 года (1,072%). |
| **Прочие общепроизводствен-ные расходы** | **0,00** | **3 914** | **0,00** | Данные затраты подлежат исключению в полном объёме, как экономически необоснованные. |
| **ИТОГО** | **2 318** | **17 491** | **2 097** | х |

Приложение № 6 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные параметры регулирования АО «СУЭК-Кузбасс»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» | 2024 | 33 772 | x | x | x | x | x | x |
| 2025 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 7 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы АО «СУЭК-Кузбасс»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**Полысаевского городского округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 1 651,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 809,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 488,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 488,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 488,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 577,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 572,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 572,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 572,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 1 679,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 | 1 981,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 171,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 785,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 785,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 785,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 893,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 1 886,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 1 886,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 1 886,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2 015,75 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 8 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные параметры регулирования АО «СУЭК-Кузбасс»**

**для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» | 2024 | 0,00 | x | x | x | x | x | x |
| 2025 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 9 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы АО «СУЭК-Кузбасс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный,  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 46,46 | x |
| с 01.07.2024 | 50,92 | x |
| с 01.01.2025 | 50,92 | x |
| с 01.07.2025 | 53,98 | x |
| с 01.01.2026 | 53,98 | x |
| с 01.07.2026 | 56,41 | x |
| с 01.01.2027 | 56,41 | x |
| с 01.07.2027 | 58,95 | x |
| с 01.01.2028 | 58,95 | x |
| с 01.07.2028 | 61,60 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный,  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 46,46 | x |
| с 01.07.2024 | 50,92 | x |
| с 01.01.2025 | 50,92 | x |
| с 01.07.2025 | 53,98 | x |
| с 01.01.2026 | 53,98 | x |
| с 01.07.2026 | 56,41 | x |
| с 01.01.2027 | 56,41 | x |
| с 01.07.2027 | 58,95 | x |
| с 01.01.2028 | 58,95 | x |
| с 01.07.2028 | 61,60 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 55,75 | x |
| с 01.07.2024 | 61,10 | x |
| с 01.01.2025 | 61,10 | x |
| с 01.07.2025 | 64,78 | x |
| с 01.01.2026 | 64,78 | x |
| с 01.07.2026 | 67,69 | x |
| с 01.01.2027 | 67,69 | x |
| с 01.07.2027 | 70,74 | x |
| с 01.01.2028 | 70,74 | x |
| с 01.07.2028 | 73,92 | x |

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

Приложение № 10 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы АО «СУЭК-Кузбасс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Полысаевского городского округа,  на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | АО «СУЭК-Кузбасс» | с 01.01.2024 | 172,32 | 162,57 | 180,88 | | 171,34 | 146,03 | 137,77 | 153,29 | 145,20 | 46,46 | 1 651,19 | х | х | | с 01.07.2024 | 188,86 | 178,18 | 198,25 | | 187,79 | 160,05 | 151,00 | 168,01 | 159,14 | 50,92 | 1 809,74 | х | х | | с 01.01.2025 | 168,78 | 159,85 | 176,64 | | 167,89 | 140,65 | 133,21 | 147,20 | 139,91 | 50,92 | 1 488,10 | х | х | | с 01.07.2025 | 172,45 | 163,52 | 180,31 | | 171,56 | 143,71 | 136,27 | 150,26 | 142,97 | 53,98 | 1 488,10 | х | х | | с 01.01.2026 | 172,45 | 163,52 | | 180,31 | 171,56 | 143,71 | 136,27 | 150,26 | 142,97 | 53,98 | 1 488,10 | х | х | | с 01.07.2026 | 181,86 | 172,39 | | 190,19 | 180,91 | 151,55 | 143,66 | 158,49 | 150,76 | 56,41 | 1 577,70 | х | х | | с 01.01.2027 | 181,46 | 172,03 | | 189,77 | 180,52 | 151,22 | 143,36 | 158,14 | 150,43 | 56,41 | 1 572,31 | х | х | | с 01.07.2027 | 184,51 | 175,08 | | 192,82 | 183,56 | 153,76 | 145,90 | 160,68 | 152,97 | 58,95 | 1 572,31 | х | х | | с 01.01.2028 | 184,51 | 175,08 | | 192,82 | 183,56 | 153,76 | 145,90 | 160,68 | 152,97 | 58,95 | 1 572,31 | х | х | | с 01.07.2028 | 195,47 | 185,39 | | 204,34 | 194,46 | 162,89 | 154,49 | 170,28 | 162,05 | 61,60 | 1 679,79 | х | х | |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC17FC187D2E3C4C7DCF00CD8C6E9BF7DA3C44A7B03D0FD1218E16A7ED5A29T12CI) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для АО «СУЭК-Кузбасс», реализуемый   
на потребительском рынке Полысаевского городского округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2023   
№ 378.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для АО «СУЭК-Кузбасс», реализуемую на потребительском рынке Полысаевского городского округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2023   
№ 377.

Приложение № 11 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «НТСК», для установления тарифов   
на тепловую энергию, на потребительском рынке Кемеровского муниципального района, Топкинского муниципального района, теплоноситель и горячую воду на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального района, Топкинского муниципального района на 2024 год

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).

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

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

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Материалы ООО «НТСК» на расчет тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС (DOCS.FORM.6.42).

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «НТСК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2022-2031 годы.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская теплосетевая компания».

Сокращенное наименование: ООО «НТСК».

ОГРН 1185476068909

ИНН/КПП 5406993045/540601001

ООО «НТСК» осуществляет производственную деятельность   
на территории Кемеровского и Топкинского муниципальных округов, Кемеровского городского округа.

Имущественный комплекс, передан во временное владение и пользование в соответствии с концессионным соглашением № 5 от 01.11.2021.

ООО «НТСК» применяет общую систему налогообложения.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п. 1 п. 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», поскольку ООО «НТСК» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

1. **Определение необходимой валовой выручки**
2. **Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Предприятие эксплуатирует котельную №24, котельную №25, которые расположены на территории Кемеровского муниципального округа, а также котельную №54, расположенную на территории Топкинского муниципального округа. Эксперты отмечают наличие на официальном сайте Кемеровского муниципального округа актуализированной на 2024 год постановлением от 04.09.2023 № 3068-п схемы теплоснабжения (<https://www.akmrko.ru/administraciya/gkh/index7.php?sphrase_id=712811>). Суммарный полезный отпуск по котельным 24, 25, согласно актуализированной на 2024 год схемы теплоснабжения, составит 2 157 Гкал. Эксперты считают экономически обоснованным принять полезный отпуск в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

Экспертами отмечается наличие актуализированной на 2024 год постановлением от 23.06.2023 г. №1012-п схемы теплоснабжения Топкинского муниципального округа на сайте Администрации Топкинского муниципального района (<https://www.admtmo.ru/sfery-deyatelnosti/zhkkh/skhemy/), однако данных о котельной №54 в ней не содержится.>

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

В связи с тем, что предприятие осуществляет регулируемую деятельность   
в сфере теплоснабжения по вышеуказанным котельным с 2021 года, проанализировать динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние   
3 года не представляется возможным. Эксперты проанализировали данные   
о полезном отпуске населения за 2021-2022 годы. Также был проанализирован фактический полезный отпуск за 2021-2022 годы по котельной №54. Информация по факту 2021-2022 годов получена через систему ЕИАС в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT и заверена электронно-цифровой подписью руководителя.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2020 |  |  |
| 2021 | 1273,95 | - |
| 2022 | 1262,33 | -0,91 |
| 2024 | 1250,81 | -0,91 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии котельной №54

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2020 |  |  |
| 2021 | 152,01 | - |
| 2022 | 106,42 | -29,99 |
| 2024 | 74,50 | -29,99 в среднем |

Эксперты отмечают, что полезный отпуск котельной №54 по предложению предприятия составляет 299 Гкал, что превышает рассчитанный экспертами полезный отпуск с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 2 года, на 301%. Эксперты считают экономически обоснованным принять полезный отпуск котельной №54 на уровне предложения предприятия.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Нормативные потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с утвержденными постановлением РЭК Кемеровской области от 28.10.2021 №452 и составляют 2 145 Гкал. В связи с тем, что в вышеуказанных нормативах была учтена котельная №19, которая в настоящее время не эксплуатируется предприятием, эксперты предлагают принять в расчет нормативные потери тепловой энергии, не учитывая потери в тепловых сетях от котельной №19, в размере 2 145- 293=1 852 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 2,93 % и составляют 130,03 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 3.

Таблица 3

Баланс тепловой энергии ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (котельные, расположенных на территории Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа)

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 4 427,54 | 2 435,15 | 1 992,39 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 4 308,00 | 2 369,40 | 1 938,60 |
| 3 | Полезный отпуск | 2 456,00 | 1 350,80 | 1 105,20 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 2 456,00 | 1 350,80 | 1 105,20 |
| 4.1 | - жилищные организации | 1 250,81 | 687,95 | 562,87 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 1 205,19 | 662,85 | 542,33 |
| 4.3 | - прочие потребители | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 1 982,03 | 1 090,12 | 891,91 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 130,03 | 71,52 | 58,51 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 1 852,00 | 1 018,60 | 833,40 |

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

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

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

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «НТСК», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ на 2024 год составляет 107,2 %.

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

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

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

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

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

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

Согласно данным предприятия, установленная тепловая мощность на производство тепловой энергии в 2024 году составит 4,83 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность в 2023 году составляет 7,10 Гкал/ч. Таким образом, индекс изменения количества активов составит: (4,83 Гкал/ч. – 7,10 Гкал/ч.) ÷ 7,10 Гкал/ч. = - 0,320.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2024 году, по мнению экспертов, составит 15 471,66 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2.

Таблица 2.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | |
| 2021\* | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,043 | 1,06 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | -0,758 | 0,286 | -0,320 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 112,715 | 33,46 | 43,04 | 34,54 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,581 | 4,78 | 7,10 | 4,83 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 33 789,00 | 15 054,82 | 19 187,31 | 15 471,66 |

\* – базовый уровень операционных расходов закреплён приложением к концессионному соглашению № 5 от 01.11.2021.

Согласно данным предприятия, количество условных единиц ООО «НТСК» и установленная тепловая мощность источников тепловой энергии в 2024 году изменятся так как предприятие больше не эксплуатирует котельную № 19. Эксперты предлагают принять в расчет установленную тепловую мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц которые были установлены на базовый уровень операционных расходов за исключением установленной тепловой мощности и количества условных единиц котельной №19, в размере 2,29 Гкал/ч., 8,49 у.е.

Таким образом индекс изменения активов в доле на производство теплоносителя составит (23,29 Гкал/ч – 25,58 Гкал/ч) ÷ 25,58 Гкал/ч = - 0,089

Расчет операционных расходов на производство теплоносителя приведен в таблице 3

Таблица 3.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство теплоносителя (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021\* | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,043 | 1,06 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | - 0,089 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 112,72 | 112,72 | 112,72 | 104,23 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,58 | 25,58 | 25,58 | 23,29 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 578,11 | 596,94 | 626,43 | 620,24 |

\* – базовый уровень операционных расходов закреплён приложением к концессионному соглашению № 5 от 01.11.2021.

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

*7.1. Арендная плата*

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

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год на производство тепловой энергии в размере 2 343,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор аренды движимого и не движимого имущества № ОПС\_НТСК-22/1038 от 16.10.2022 с АО «СибЭК».

Дополнительное соглашение № 1 к договору № ОПС\_НТСК-22/1038 от 16.10.2022

Дополнительное соглашение № 2 к договору № ОПС\_НТСК-22/1038 от 30.05.2023

Дополнительное соглашение № 3 к договору № ОПС\_НТСК-22/1038 от 21.08.2023

Договор аренды движимого имущества № ОПС\_НТСК-22/1037 от 16.10.2022 с АО «Теплоэнерго».

Дополнительное соглашение № 1 к договору № ОПС\_НТСК-22/1037 от 16.10.2022

Дополнительное соглашение № 2 к договору № ОПС\_НТСК-22/1037 от 30.05.2023

Договор аренды муниципального имущества г. Кемерово № 21/749 от 16.11.2021 с КУМИ г. Кемерово. Предмет договора: аренда движимого и недвижимого имущества (объекты системы холодного водоснабжения котельных № 24, 25, 54), срок действия договора до 30.10.2031. Арендная плата по договору 38,81 тыс. руб.

Согласно договору аренды муниципального имущества № 21/749 от 16.11.2021, ООО «НТСК» принимает во временной владение и пользование объекты систем водоснабжения котельных № 24, 25, 54. Арендная плата определена в соответствии с постановлением администрации города Кемерово от 03.10.2014 № 2551 «Об утверждении методики определения размера арендной платы за пользование имуществом, находящимся в муниципальной собственности города Кемерово» в размере 38,81 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет арендной платы согласно пункту 45 Основ ценообразования. Таким образом расходы на 2024 год по договору № ОПС\_НТСК-22/1038 от 16.10.2022 составили 1,76 тыс. руб., по договору № ОПС\_НТСК-22/1037 от 16.10.2022 составили 18,81 тыс. руб.

Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год арендную плату в размере 59,38 тыс. руб. (38,81 тыс. руб. + 1,76 тыс. руб. + 18,81 тыс. руб.)

Расходы в размере 2 283,62 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2024 год в связи с отсутствием экономического обоснования.

*7.2. 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*

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9,00 тыс. руб.

По данной статье предприятием в качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2024 год

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год. Плата за выбросы в атмосферный воздух в пределах ПДВ за 2022 год составила 13,48 тыс. руб.

Эксперты предлагают принять в расчет затраты на плату за негативное воздействие на окружающую среду на уровне платы за выбросы в атмосферный воздух в пределах ПДВ за 2022 год за исключением выбросов котельной № 19 в размере: 7,87 тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2022 год) – 5,61 тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду по котельной № 19) = 7,87 тыс. руб.

Расходы в размере 1,13 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*7.3. Налог на имущество*

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 108,00 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

В качестве обосновывающих документов ООО «НТСК» представило:

Налоговая декларация по налогу на имущество организации за 2022 год.

Расчет налога на имущество на 2024 год.

Экспертами был произведен расчет налога на недвижимое имущество и представлен в таблице 4

Таблица 4

Расчет налога на имущество

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Остаточная стоимость на начало периода, руб. | Амортизация, руб. | Остаточная стоимость на конец периода, руб. | Среднегодовая остаточная стоимость ОС, руб. | Налог на имущество, 2,2%, руб. |
| 2024 | 2 585823,21 | 326 630,30 | 2 259 192,91 | 2 422 508,06 | **53 295,18** |

Расходы в размере 54,70 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*7.5. Водный налог*

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 2,00 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 5,00 тыс. руб. на производство теплоносителя.

По данной статье предприятием в качестве обосновывающих материалов представлен:

Расчет водного налога на 2024 год.

Налоговая декларация по водному налогу за 2022 год.

Эксперты предлагают принять в расчет расходы в части производства тепловой энергии на 2024 год согласно декларации за 2022 год 1,08 тыс. руб. и 5 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Расходы в размере 0,92 тыс. руб., в части производства тепловой энергии подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные тыс. руб. Корректировка расходов на производство теплоносителя отсутствует.

*7.6. Другие расходы*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 130,00 тыс. руб. на производство тепловой энергии на услуги банка.

В связи недостаточным экономическим обоснованием данных затрат экспертами предлагается исключить затраты на услуги банка на 2024 год в полном объеме в размере 130,00 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

*7.8. Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

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

- 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».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 269,00 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 19,00 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Фонд оплаты труда на 2024 год на производство тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 792,77 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на производство тепловой энергии составят: 792,77 тыс. руб. × 30% = 237,83 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически обоснованные.

Фонд оплаты труда на 2024 год на производство теплоносителя, по мнению экспертов, составит 57,94 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на производство теплоносителя составят: 57,94 тыс. руб. × 30% = 17,38 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на производство теплоносителя на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 31,17 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на производство теплоносителя на 2024 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 1,62 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на производство теплоносителя на 2024 год, как экономически необоснованные.

*7.9. Амортизация основных средств и нематериальных активов*

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 921 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 732 тыс. руб. на производство теплоносителя.

В качестве обосновывающих материалов предприятием представлен:

Расчет амортизации основных средств на 2024 год;

Инвентарные карточки имущества, переданного по концессионному соглашению, а также приложение к концессионному соглашению № 5 от 01.11.2021.

Проанализировав представленные документы, экспертами произведен расчет амортизации основных средств.

Расчет амортизации представлен таблице 5

Таблица 5

Расчет амортизации основных средств

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Остаточная стоимость на начало периода, руб. | Амортизация, руб. | Остаточная стоимость на конец периода, руб. | Амортизация, тыс. руб. |
| 2023 | 7 992 028 | 896 246 | 7 095 782 | 896 |
| 2024 | 7 095 782 | 896 246 | 6 199 536 | **896** |

Эксперты предлагают принять сумму амортизации в размере 896 тыс. руб.   
и включить в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически обоснованные расходы.

Расходы в размере 1 025 тыс. руб., в части производства тепловой энергии и 732 тыс. руб. в части производства теплоносителя, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

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

В соответствии с п. 39 приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», неподконтрольные расходы включают в себя 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 ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 882 тыс. руб. на покрытие кассового разрыва.

В связи недостаточным экономическим обоснованием данных затрат экспертами предлагается исключить затраты на выплаты по договорам займа и кредитным договорам на 2024 год в полном объеме в размере 882 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

*7.11. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 724 тыс. руб.

Согласно п. 62 Основ ценообразования, а также п. 39 Методических указаний, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, не входят в состав неподконтрольных расходов при применении метода индексации установленных тарифов.

В связи с чем, экспертами предлагается исключить данные расходы из НВВ предприятия на 2024 год в полном объеме.

*7.12. Налог на прибыль*

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 389 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 18 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

В связи с отсутствием нормативной прибыли на 2024 год в части производства тепловой энергии и в части производства теплоносителя эксперты предлагают исключить затраты из НВВ предприятия в полном объем.

Корректировка расходов по данной статье относительно предложений предприятия составила 389 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 18 тыс. руб. в части производства теплоносителя в сторону снижения.

Таблица 6.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «НТСК» на 2024 год на производство тепловой энергии

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 2 343,00 | 59,38 | -2 283,62 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 332,00 | 68,28 | -263,72 |
| 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 | 9,00 | 7,87 | -1,13 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 332,00 | 60,41 | -262,59 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 269,00 | 237,83 | -31,17 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 921,00 | 896,00 | -1 025,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 882,00 | 0,00 | -882,00 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 724,00 | 0,00 | -724,00 |
|  | ИТОГО | 6 471,00 | 1 202,11 | -5 268,89 |
| 2 | Налог на прибыль | 389,00 | 0,00 | -389,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 860,00 | 1 202,11 | -5 657,89 |

Таблица 7.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «НТСК» на 2024 год на производство теплоносителя (приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 19,00 | 17,25 | -1,25 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 14,00 | 12,75 | -1,25 |
| 1.4.3 | иные расходы | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 19,00 | 17,38 | -1,62 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 732,00 | 0,00 | -732,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 770,00 | 35,13 | -734,87 |
| 2 | Налог на прибыль | 18,00 | 0,00 | -18,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 788,00 | 35,13 | -752,87 |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

*8.1 Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на топливо   
на 2024 год в размере 8 339,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «НТСК» представило:

Приложение 4.4.

Договор поставки угольной продукции № 1/22 от 11.11.2021 с АО «УК «Кузбассразрезуголь». Срок действия договора по 31.12.2022. Стоимость одной тонны угля марки ССр составляет 2 352,00 руб.

Дополнительное соглашение к договору от 16.11.2022 № 1/22 от 11.11.2021 срок действия договора до 31.12.2023.

Расчет затрат на уголь на 2024 год.

Счета-фактуры на покупку угля за 2022 год.

Выписка из протокола заседания закупочной комиссии. Закупка признана несостоявшейся. Закупка у единственного поставщика.

Расчет расходов на транспортные услуги по доставке угля на 2024 год.

Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию принимается экспертами в расчет в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.10.2023 № 176 и составит 233,00 кг/Гкал по углю каменному.

Согласно шаблону WARM.TOPL.Q4. 2022.EIAS, фактический переводной коэффициент условного топлива в натуральное составил 0,88.

При определении плановой цены на уголь на 2024 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28, Основ ценообразования. Согласно WARM.TOPL.Q2. 2023.EIAS, фактическая цена угля сортомарки ССр за первую половину 2023 года составила 2 231,95 руб./т. Цена угля на 2024 год, по мнению экспертов, составит: 2 231,95 руб./т × 1,05 (ИЦП по углю каменному 2024/2023) = 2 343,55 руб./т.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю, марка «ССр» в 2022 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля марки «ССр» за 2022 год составила 4 279,90 руб./т. (без НДС), исходя базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля на 2024 год, при базовой калорийности, с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития от 22.09.2023 «Уголь энергетический каменный» на 2023 и 2024 гг., 2023/2022=0,942 и 2024/2023=1,05, составит 4 233,25 руб./т (без НДС) = 4 279,90 руб./т × 0,942 × 1,05.

При расчете территориальных внебиржевых индексов цен угля для энергетики (как экспортных, так и внутреннего рынка) осуществляется приведение цены и количества угля к базовой калорийности (7000 ккал/кг).

Согласно шаблону WARM.TOPL.Q4.2022.EIAS, фактический переводной коэффициент условного топлива в натуральное составил 0,88 что соответствует калорийности 6 159,68 ккал/кг. = 7000 × 0,88. Рыночная цена угля, сложившаяся на бирже приведенная к цене 2024 года с учетом ИЦП и приведенная к соответствующей величине калорийности, составит 3 725,07 руб./т = 4 233,25 руб./т / 7000 ккал/кг × 6 159,68 ккал/кг.

Из расчетной цены, приведенной к единой величине калорийности, видно, что рыночная цена угля марки «ССр», выше фактической стоимости угля за первое полугодие 2023 год с применением индексов 2024/2023 на 1 381,52 руб./т = 3 725,07 руб./т (средняя цена биржи за 2022 год с учетом ИЦП на 2023 и 2024) – 2 343,55 руб./т (факт за первое полугодие 2023 года с учетом ИЦП на 2024 год).

Эксперты признают, что фактическая цена с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 22.09.2023 2 343,55 руб./т = 2 231,95 × 1,05 является ниже рыночной стоимости 3 725,07 руб./т.

Таким образом, экономически обоснованная цена угля марки «ССр» на 2024 год, принимается на уровне фактической за первое полугодие 2023 года с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 22.09.2023, в размере 2 343,55 руб./т. (без НДС).

Расходы на покупку угля принимаются в размере 2 673,29 тыс. руб. (1 140,70т. × 2 343,55 руб./т).

Доставка угля марки ССр, согласно представленным документам, производится автотранспортом. Цена доставки по предложению предприятия составляет 1 900,80 руб. маш/ч. грузоподьемностью 7 тонн.

В целях проведения анализа цены доставки топлива экспертами использован каталог «Цены в строительстве» № 7 Июль 2023 года Часть 3 (Территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области. Создан, распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 № 504-р, от 20.05.1998 № 487-р, от 27.10.1998 № 1153-р, от 17.02.2003 № 143-р, в целях единой методологии формирования ценовых показателей на материально-технические ресурсы. Каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию машин и механизмов, сложившихся в регионе).

Согласно каталогу «Цены в строительстве» стоимость машино-часа самосвала грузоподъемностью до 7 т на июль 2023 года составила 1 822,63 руб. маш./ч (без НДС) (стр. 622 раздела 40 «Сметные цены на эксплуатацию автотранспортных средств») с учетом ИЦП на 2024 год по транспорту цена составляет 1 909,80 руб. маш./ч. Стоимость машино-часа самосвала грузоподъемностью до 10 т на июль 2023 года составила 2 046,27 руб. маш./ч (без НДС) с учетом ИЦП на 2024 год по транспорту цена составляет 2 171,09 руб. маш./ч.

Экспертами для расчета затрат на перевозку угля была учтена стоимость согласно каталогу «Цены в строительстве» машино-часа самосвала грузоподъемностью до 10 т

Расчет доставки представлен в таблице 8

Таблица 8

Расчет доставки угольной продукции до котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельных | Годовая потребность в натуральном топливе предложение экспертов | Количество рейсов при грузоподьемности  10 тонн | Расстояние вывозки угля по котельным км | Время одного рейса со средней скоростью 60 км/ч. Мин. + 60 мин на погрузку/разкрузку | Время доставки всего топлива ч. | С/стоимость 1 машино-часа согласно предложения предприятия | Затраты по вывозке угля тыс.рублей |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2. Котельная № 24 | 558 | 56 | 50 | 143 | 133 | 2 171,09 | 288,51 |
| 3. Котельная № 25 | 392 | 39 | 130 | 277 | 181 | 2 171,09 | 392,65 |
| 4. Котельная № 54 | 191 | 19 | 100 | 227 | 72 | 2 171,09 | 157,21 |
| ИТОГО | 1 141 |  |  |  |  |  | **838,37** |

Расходы на транспортировку угля принимаются в размере 838,37 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо на 2024 год представлен в таблице 9.

Таблица 9.

Расчет расходов на топливо ООО «НТСК» на 2024 год

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | 2024 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,308 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 4,308 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,308 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 233,00 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,00 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1,00 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1,00 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1,00 |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,00 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,00 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  | 0,88 |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,88 |
| 20.2 |  | мазут |  |  |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  | 1,14 |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 1,14 |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2 343,55 |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 673,29 |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 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 |  | 0,00 |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 2 673,29 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2 663,26 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2 663,26 |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2 663,26 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | 2 343,55 |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2 343,55 |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 620,54 |

Расходы на топливо в 2024 году, по мнению экспертов, составят 3 511,66 тыс. руб. (2 673,29 тыс. руб. (стоимость топлива согласно стр. 25 таблицы 8) + 838,37 тыс. руб. (стоимость доставки топлива) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 4 827,34 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

*8.2. Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 1 021 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 57 тыс. руб. на производство теплоносителя.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены следующие документы:

Расчет расходов на покупку электроэнергии.

Приложение 4.7.

Расчет объема электроэнергии пообъектно.

Договор энергоснабжения № 293262 от 01.12.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Договор энергоснабжения № 293261 от 01.12.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Договор энергоснабжения № 501130 от 17.11.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии за 2022 год. Цена электроэнергии 5,02 руб./кВтч.

Расчет расходов на покупку ЭЭ и ЭМ на 2022 год.

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне СН2 и НН.

Объемы используемых энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 настоящих Методических указаний:

объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях.

Экспертами был скорректирован объем э/э относительно планового полезного отпуска тепловой энергии на первый год долгосрочного периода к плановому полезному отпуску на 2024 год и составил 91,23 тыс. кВтч.

Цена электроэнергии за 2022 года согласно счетам фактур составила 5,02 руб./тыс. Цена электроэнергии на 2024 год, по мнению экспертов, составит: 5,02 руб./кВтч × 1,12 × 1,056 (ИЦП по обеспечению электроэнергией 2023/2022 и 2024/2023) = 5,93 руб./кВтч.

Стоимость электроэнергии в 2024 году составит: 91,23 тыс. кВтч. × 5,93 руб./кВтч = 541,21 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 479,79 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически необоснованные.

Расходы на производство теплоносителя учтены в расходах на тепловую энергию, корректировка относительно предложения предприятия составила 57 тыс. руб.

*8.3. Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 975,00 тыс. руб., на производство тепловой энергии 138,00 тыс. руб., на производство теплоносителя 837,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 3112 от 25.12.2020 с ОАО «СКЭК»

Расчет расходов на покупку воды на 2024 год.

Поставщиками холодной воды для ООО «НТСК» являются ОАО «СКЭК»

Согласно представленному расчету, объем холодной воды на 2024 год, поставляемой ОАО «СКЭК», составит 2,607 тыс. м3 на производство тепловой энергии и 16,209 тыс. м3 на производство теплоносителя.

Экспертами был скорректирован объем холодной воды относительно планового полезного отпуска тепловой энергии на первый год долгосрочного периода к плановому полезному отпуску на 2024 год и составил 1,314 тыс. м3 на производство тепловой энергии и 7,401 тыс. м3 на производство теплоносителя.

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям при условии не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования, договорные цены на тепловую энергию начинают индексироваться со второго полугодия 2024 года.

В соответствии с пп. а) и в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье на 2024 год составили 65,09 тыс. руб. на производство тепловой энергии исходя из объёма потребления воды в 1 314 м³, и на производство теплоносителя 366,58 тыс. руб. исходя из объёма потребления воды в 7 401 м³ в том числе:

Производство тепловой энергии:

- 1-е полугодие 2024 года – 723 м³;

- 2-е полугодие 2024 года – 591 м³.

Производство теплоносителя:

- 1-е полугодие 2024 года – 4 070 м³;

- 2-е полугодие 2024 года – 3 330 м³.

И прогнозный тариф на питьевую воду на 2024 год в том числе:

- с 01.01.2024 – 48,57 руб./м³;

- с 01.07.2024 – 53,23 руб./м³

Расходы на холодную воду на производство тепловой энергии на 2024 год составят: 723 м3 × 48,57 руб./м3 + 591 м3 × 53,23 руб./м3 = 66,58 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы на холодную воду на производство теплоносителя на 2024 год составят: 4 070 м3 × 48,57 руб./м3 + 3 330 м3 × 53,23 руб./м3 = 374,99 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения в части производства тепловой энергии составила 71,42 тыс. руб., обусловлена корректировкой объёма холодной воды относительно полезного отпуска.

Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения в части производства теплоносителя составила 462,01 тыс. руб., обусловлена корректировкой объёма холодной воды относительно полезного отпуска.

Таблица 10.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «НТСК» на 2024 год в части производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 8 339,00 | 3 511,66 | -4 827,34 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 021,00 | 541,21 | -479,79 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 138,00 | 66,58 | -71,42 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 9 498,00 | 4 119,45 | -5 378,55 |

Таблица 11.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «НТСК» на 2024 год в части производства теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 57,00 | 0,00 | -57,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 837,00 | 374,98 | -462,02 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 894,00 | 374,98 | -519,02 |

**9. Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными 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 62,00 тыс. руб.

Согласно приложению № 4 к концессионному соглашению № 5 от 01.11.2021 процент нормативной прибыли на производство тепловой энергии составляет 0%, на производство теплоносителя 0%. В связи с этим эксперты предлагают исключить затраты на нормативную прибыль из НВВ предприятия на 2024 год в полном объеме.

**10. Расчетная предпринимательская прибыль**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 495,00 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 72,00 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

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

(15 471,66 тыс. руб. (операционные расходы) + 59,38 тыс. руб. (арендная плата) + 68,28 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 237,83 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 896,00 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 541,21 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 66,58 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 867,05 тыс. руб.

Расходы в размере 627,95 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на производство тепловой энергии на 2024 год, как экономически необоснованные.

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

(620,24 тыс. руб. (операционные расходы) + 17,75 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 17,38 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 374,99 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 51,52 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части производства теплоносителя составила 20,48 тыс. руб. в сторону снижения.

**11. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы;

- 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.

В качестве обоснования предприятие представило следующие материалы в формате DOCS.FORM.6.42(v1.0.1):

Бухгалтерская отчетность за 2022 год;

Приложение 4.5 «Расчет баланса топлива»;

Уголь реестр счет-фактур за 2022 год;

Топливо уголь Договор 1-22 от 11.11.2021- КРУ-НТСК;

Договор энергоснабжения № 501130 от 17.11.2020;

Договор энергоснабжения № 293261 от 01.12.2020;

Договор энергоснабжения № 293262 от 01.12.2020;

СФ\_2022-2023 по дог. 501130 от 17.11.2020;

СФ 2022-2023 по дог. 293261 от 01.12.2020;

СФ\_2022-2023 по дог. 293262 от 01.12.2020;

Инвентарные карточки ОС;

Водный налог Кемеровский р-н (аренда скважин);

Водный налог Топкинский р-н (аренда скважин);

Водный налог 2022 (Пламя Спутник);

Водный налог (Солнечный) 2022

21-748 договор аренда кот 19 НТСК-КУМИ

21-748 ДС №1 продление до 30.05.23

21-748 ДС №2 КУМИ-КУМИ КМО

21-749 договор аренда недвижимого имущества НТСК-КУМИ

КС котельные Кемерово 01.11.2021 НТСК

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.

**Операционные расходы**

Так как 2022 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2022 год принимаются экспертами на уровне базовых значений в размере 15 054,82 тыс. руб. на производство тепловой энергии, 596,94 тыс. руб. на производство теплоносителя.

**Неподконтрольные расходы**

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

Фактические расходы по арендной плате в части имущества, используемого в регулируемой деятельности, составили 788,61 тыс. руб., что на 714,63 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2022 году в части производства тепловой энергии составили 103,73 тыс. руб., что на 99,89 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2022 году в части производства теплоносителя составили 4,58 тыс. руб., что на 4,58 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на теплоноситель на 2022 год

Фактические расходы на социальные отчисления в 2022 году в части производства тепловой энергии составили 35 тыс. руб., что на 17,04 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2022 году в части производства теплоносителя составили 4,00 тыс. руб., что на 12,84 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на теплоноситель на 2022 год.

Фактические расходы по амортизации основных средств и не материальных активов в 2022 году составили 896,25 тыс. руб. что на 0,25 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы в части производства тепловой энергии составили 1 823,59 тыс. руб., что на 905,79 тыс. руб. выше уровня, принятый в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год. Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству тепловой энергии представлен в таблице 12.

Фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы в части производства теплоносителя составили 8,58 тыс. руб., что на 8,26 тыс. руб. ниже уровня, принятый в расчёт при установлении тарифа на теплоноситель на 2022 год. Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству теплоносителя представлен в таблице 13.

Таблица 12

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Факт 2022 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Арендная плата  в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 73,98 | 788,61 | 714,63 |
| 1.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 3,84 | 103,73 | 99,89 |
| 1.3 | Отчисления на социальные нужды | 17,96 | 35,00 | 17,04 |
| 1.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 896,00 | 896,25 | 0,25 |
| 2 | Итого неподконтрольных расходов | 917,80 | 1 823,59 | 905,79 |

Таблица 13

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
теплоносителя

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Факт 2022 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 4,58 | 4,58 |
| 1.2 | Отчисления на социальные нужды | 16,84 | 4,00 | -12,84 |
| 2 | Итого неподконтрольных расходов | 16,84 | 8,58 | -8,26 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

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

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2022 году, в целях настоящей статьи, составили 5 870,34 тыс. руб. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 14.

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2022 году, в целях настоящей статьи, составили 2 386,28 тыс. руб. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 15

Таблица 14

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

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2022 год | Факт  2022 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 4 023,03 | 4 925,01 | 901,98 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 922,28 | 907,67 | - 14,61 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 40,00 | 37,66 | - 2,34 |
| 4 | ИТОГО | 4 985,31 | 5 870,34 | 885,03 |

Таблица 15

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

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2022 год | Факт  2022 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 1 907,00 | 2 386,28 | 479,28 |
| 4 | ИТОГО | 1 907,00 | 2 386,28 | 479,28 |

Фактическая нормативная прибыль проанализирована экспертами в 2022 году составила 0,00 тыс. руб., что на уровне принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год

Расчётная предпринимательская прибыль в 2022 году в части производства тепловой энергии составила 850,44 тыс. руб., что на уровне принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Расчётная предпринимательская прибыль в 2022 году в части производства теплоносителя составила 126,04 тыс. руб., что на уровне принятого в расчет при установлении тарифа на теплоноситель на 2022 год.

Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в 2022 году в части производства тепловой энергии составила - 3 198,22 тыс. руб., что на уровне принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в 2022 году в части производства теплоносителя составила – 817,01 тыс. руб., что на уровне принятого в расчет при установлении тарифа на теплоноситель на 2022 год.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ в части производства тепловой энергии, которая за 2022 год составила 20 400,97 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ в части производства теплоносителя, которая за 2022 год составила 2 300,83 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2022 год представлен в таблице 16.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2022 год представлен в таблице 17

Таблица 16

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

тыс.руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 054,82 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 823,59 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 870,34 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 850,44 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | - 3 198,22 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 20 400,97 |

Таблица 17

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

тыс.руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 596,94 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8,58 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 2 386,28 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 126,04 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | - 817,01 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 2 300,83 |

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

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 18.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство теплоносителя от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 19.

Таблица 18

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

тыс. руб.

| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 20 400,97 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 17 059,00 |
| 3 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | тыс. руб. | 8 732,49 |
| 4 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. руб. | 6 036,11 |
| 5 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. руб. | 2 290,64 |
| 6 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2022 год) | тыс. Гкал | 4,872 |
| 7 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | тыс. Гкал | 2,573 |
| 8 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. Гкал | 1,705 |
| 9 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. Гкал | 0,594 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 841 | руб./Гкал | 3 394,08 |
| 11 | Тариф с 1 июля 2022 года, постановление РЭК Кузбасса  от 20.12.2021 № 841 | руб./Гкал | 3 540,03 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года, постановление РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 562 | руб./Гкал | 3 858,63 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 3 341,97 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 3 341,97 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год.

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «НТСК» на 2024 год в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2023 и 2024 гг. (105,8) и (107,2) и составит 3 790,38 тыс. руб.

Таблица 19

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

тыс. руб.

| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 2 300,83 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 2 251,00 |
| 3 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | тыс. руб. | 1 206,52 |
| 4 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. руб. | 798,95 |
| 5 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. руб. | 245,58 |
| 6 | Полезный отпуск | тыс. м³ | 55,294 |
| 7 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | тыс. м³ | 30,483 |
| 8 | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | тыс. м³ | 19,353 |
| 9 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 | тыс. м³ | 5,458 |
| 10 | Тариф с 1 января 2022 года, постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 841 | руб./м³ | 39,58 |
| 11 | Тариф с 1 июля 2022 года, постановление РЭК Кузбасса  от 20.12.2021 № 841 | руб./м³ | 41,28 |
| 12 | Тариф с 1 декабря 2022 года, постановление РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 562 | руб./м³ | 45,00 |
| 13 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 49,83 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 49,83 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год.

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «НТСК» на 2024 год в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2023 и 2024 гг. (105,8) и (107,2) и составит 56,51 тыс. руб.

При этом, эксперты считают необходимым отметить, что согласно Приложению № 98 к протоколу № 82 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 при расчёте тарифов на 2023 год, корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» составила 19 705,54 тыс. руб., и была исключена из расчета НВВ на 2023 год на производство тепловой энергии, 906,84 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Эксперты предлагают учесть в НВВ на 2024 год (третий год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2031) всю сумму в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2024 г. (107,2) в размере 21 124,34 тыс. руб. (19 705,54 × 1,072) на производство тепловой энергии и 972,13 тыс. руб. (906,84 ×1,072) на производство теплоносителя.

**12. Расчет необходимой валовой выручки ООО «НТСК»**

Необходимая валовая выручка ООО «НТСК» на 2024 год на производство тепловой энергии составила 9 886,19 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2024 год на производство тепловой энергии постатейно отражен в таблице 20.

Необходимая валовая выручка ООО «НТСК» на 2024 год на производство теплоносителя составила 612,82 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2024 год на производство теплоносителя постатейно отражен в таблице 21.

Таблица 20.

НВВ на 2024 год ООО «НТСК» на производство тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 17 465,00 | 15 471,66 | -1 993,34 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 860,00 | 1 202,11 | -5 657,89 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 498,00 | 4 119,45 | -5 378,55 |
| 4 | Прибыль | 62,00 | 0,00 | -62,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 495,00 | 867,05 | -627,95 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 22 339,00 | 21 124,34 | -1 214,66 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 153,00 | 3 790,38 | 1 637,38 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | -36 688,80 | -36 688,80 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 59 872,00 | 9 886,19 | -49 985,81 |

Таблица 21.

НВВ на 2024 год ООО «НТСК» на производство теплоносителя

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 666,00 | 620,24 | -45,76 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 788,00 | 35,13 | -752,87 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 894,00 | 374,98 | -519,02 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 72,00 | 51,52 | -20,48 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 907,00 | 972,13 | 65,13 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 56,51 | 56,51 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | -1 497,71 | -1 497,71 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 327,00 | 612,81 | -2 714,19 |

**13. Тарифы на тепловую энергию на 2022-2031 годы на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 на основании необходимой валовой выручки**

Тарифы на тепловую энергию ООО «НТСК» на период с 01.01.2024 по 31.12.2024, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 22.

Тарифы на теплоноситель ООО «НТСК» на период с 01.01.2024 по 31.12.2024, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 23.

Таблица 22.

Тарифы на тепловую энергию ООО «НТСК» на период с 01.01.2024   
по 31.12.2024

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  |  |  |  |  |
| с 01.01. по 30.06 | 1 350,80 | **3 858,63** | 0,00% | 5 212,24 |
| с 01.07. по 31.12 | 1 105,20 | **4 229,06** | 9,60% | 4 673,95 |

Таблица 23.

Тарифы на теплоноситель ООО «НТСК» на период с 01.01.2024   
по 31.12.2024

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| м3 | руб./ м3 | % | тыс. руб. |
|  |  |  |  |  |
| с 01.01. по 30.06 | 4 620 | **45,00** | 0,00% | 207,90 |
| с 01.07. по 31.12 | 8 210 | **49,32** | 9,60% | 404,92 |

**14. Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

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

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «НТСК» в соответствии с таблицей 22.

Значение компонента на теплоноситель принято равным тарифам на теплоноситель ООО «НТСК» в соответствии с таблицей 23.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «НТСК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022-2031 годы в части 2024 года для ООО «НТСК» в следующем виде:

Таблица 24.

Тарифы на горячую воду для ООО «НТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа   
на 2022-2031 годы на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |  |  | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 293,09 | 272,72 | 311,02 | 291,06 | 244,24 | 227,27 | 259,18 | 242,55 | 39,58 | 3 394,08 | х | х |
| с 01.07.2022 | 305,70 | 284,46 | 324,38 | 303,58 | 254,75 | 237,05 | 270,32 | 252,98 | 41,28 | 3 540,03 | х | х |
| с 01.12.2022 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.01.2023 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.01.2024 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.07.2024 | 335,26 | 331,20 | 353,53 | 337,28 | 279,38 | 276,00 | 294,61 | 281,07 | 49,32 | 4 229,06 | х | х |
| с 01.01.2025 | 323,44 | 319,62 | 340,62 | 325,34 | 269,53 | 266,35 | 283,85 | 271,12 | 53,17 | 3 977,23 | х | х |
| с 01.07.2025 | 353,78 | 349,66 | 372,34 | 355,85 | 294,82 | 291,38 | 310,28 | 296,54 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.01.2026 | 353,78 | 349,66 | 372,34 | 355,85 | 294,82 | 291,38 | 310,28 | 296,54 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.07.2026 | 384,42 | 380,00 | 404,27 | 386,62 | 320,35 | 316,67 | 336,89 | 322,18 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.01.2027 | 384,42 | 380,00 | 404,27 | 386,62 | 320,35 | 316,67 | 336,89 | 322,18 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.07.2027 | 418,08 | 413,35 | 439,32 | 420,43 | 348,40 | 344,46 | 366,10 | 350,36 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.01.2028 | 418,08 | 413,35 | 439,32 | 420,43 | 348,40 | 344,46 | 366,10 | 350,36 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.07.2028 | 453,47 | 448,37 | 476,41 | 456,01 | 377,89 | 373,64 | 397,01 | 380,01 | 88,95 | 5 311,25 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2029 | 453,47 | 448,37 | 476,41 | 456,01 | 377,89 | 373,64 | 397,01 | 380,01 | 88,95 | 5 311,25 | х | х |
| с 01.07.2029 | 483,88 | 478,46 | 508,20 | 486,58 | 403,23 | 398,72 | 423,50 | 405,48 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.01.2030 | 483,88 | 478,46 | 508,20 | 486,58 | 403,23 | 398,72 | 423,50 | 405,48 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.07.2030 | 512,72 | 507,05 | 538,26 | 515,56 | 427,27 | 422,54 | 448,55 | 429,63 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.01.2031 | 512,72 | 507,05 | 538,26 | 515,56 | 427,27 | 422,54 | 448,55 | 429,63 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.07.2031 | 564,40 | 558,20 | 592,27 | 567,49 | 470,33 | 465,17 | 493,56 | 472,91 | 119,45 | 6 450,16 | х | х |

Таблица 25

Тарифы на горячую воду для ООО «НТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Кемеровского городского округа на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3 (без НДС), | руб./м3  (с НДС), | Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2024 | 45,00 | 54,00 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.07.2024 | 49,32 | 59,18 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | х | х |

**15. Производственная программа**

Предприятием была представлена производственная программа ООО «НТСК», реализуемая на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС на 2022-2031 годы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности производственной программы в соответствии с Основами ценообразования.

Предложение экспертов в части производственной программы представлено в таблицах 26-36.

Таблица 26.

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственность «Новосибирская теплосетевая компания» (ООО «НТСК») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 4, оф. 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Таблица 27.

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|  |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 | - | - | - | - |

Таблица 28.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «НТСК», направленных на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 | - | - | - | - |

Таблица 29.

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 | - | - | - | - |

Таблица 30.

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 31.

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 412 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 484 |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 3 324 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 942 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 032 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1 657 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1 780 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1 780 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1 897 |
| с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 1 897 |
| с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 2 019 |
| с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 2 019 |
| с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 2 168 |
| с 01.01.2029 по 30.06.2029 | 2 168 |
| с 01.07.2029 по 31.12.2029 | 2 292 |
| с 01.01.2030 по 30.06.2030 | 2 292 |
| с 01.07.2030 по 31.12.2030 | 2 404 |
| с 01.01.2031 по 30.06.2031 | 2 404 |
| с 01.07.2031 по 31.12.2031 | 2 606 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Таблица 32.

7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2031 |

Таблица 33.

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2020 года | - | - | - |
| Факт 2021 года | - | - | - |
| Факт 2022 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2023 года | - | - | - |
| План 2024 года | - | - | - |
| План 2025 года | - | - | - |
| План 2026 года | - | - | - |
| План 2027 года | - | - | - |
| План 2028 года | - | - | - |
| План 2029 года | - | - | - |
| План 2030 года | - | - | - |
| План 2031 года | - | - | - |

Таблица 34.

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2031 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Таблица 35

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2020 - 2022 гг ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2022 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Таблица 36.

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**16. Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

Предложение предприятия по расчету двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения включает:

- компонент на тепловую энергию;

- компонент на холодную воду.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается в расчет согласно таблице 22 данного экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду применяется в расчет на уровне тарифов АО «СКЭК» на питьевую воду на 2024 год в том числе:

прогнозные тарифы на 2024 год на обеспечение холодной водой:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 48,57 руб./м³;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 53,23 руб./м³.

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на 2022-2031 годы для ООО «НТСК» представлены в таблице 37.

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ООО «НТСК» представлены в таблице 38

Таблица 37.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа,   
на 2022-2031 годы для ООО «НТСК»

| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Одноставочный,  руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал  (с НДС) \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2022 | 41,74 | 50,09 | 3 540,03 | 4 248,04 |
| с 01.12.2022 | 53,05 | 63,66 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.01.2023 | 53,05 | 63,66 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.01.2024 | 48,57 | 58,28 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.07.2024 | 53,23 | 63,88 | 4 229,06 | 5 074,87 |
| с 01.01.2025 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| с 01.07.2025 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.01.2026 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.07.2026 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.01.2027 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.07.2027 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.01.2028 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.07.2028 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.01.2029 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.07.2029 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.01.2030 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.07.2030 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.01.2031 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.07.2031 | 59,29 | 71,15 | 6 450,16 | 7 740,19 |

Таблица 38

Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель (с НДС),  руб./м3 | Компонент на теплоноситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный для населения, руб./Гкал (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей,  руб./Гкал (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2024 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 |
| с 01.07.2024 | 63,88 | 53,23 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 |

**17. Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования  
 ООО «НТСК»**

Сравнительный анализ динамики расходов, в сравнении с предыдущими периодами регулирования на производство тепловой энергии указаны   
в таблицах 39 – 42.

Таблица 39

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | -0,758 | 0,286 | -0,320 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 33,46 | 43,04 | 34,54 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 4,78 | 7,10 | 4,83 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15 054,82 | 19 187,31 | 15 471,66 |

Таблица 40

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 196,79 | 59,38 | -137,41 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 77,78 | 68,28 | -9,50 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 306,00 | 237,83 | -68,17 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 896,00 | 896,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 476,57 | 1 202,11 | -274,46 |
| 2 | Налог на прибыль | 244,04 | 0,00 | -244,04 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 1 720,61 | 1 202,11 | -518,50 |

Таблица 41

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 5 496,21 | 3 511,66 | -1 984,56 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 026,97 | 541,21 | -485,76 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 138,04 | 66,58 | -71,46 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 6 661,22 | 4 119,45 | -2 541,78 |

Таблица 42

Расчет необходимой валовой выручки

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 19 187,31 | 15 471,66 | -3 715,65 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 720,61 | 1 202,11 | -518,50 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 6 661,22 | 4 119,445 | -2 541,78 |
| 4 | Прибыль | 976,14 | 0,00 | -976,14 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 1 091,44 | 867,05 | -224,39 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 11 785,45 | 21 124,34 | 9 338,89 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 3 790,38 | 3 790,38 |
| 8 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | -19 705,54 | -36 688,80 | -16 983,26 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 21 716,64 | 9 886,19 | -11 830,45 |

Сравнительный анализ динамики расходов, в сравнении с предыдущими периодами регулирования на производство теплоносителя указаны   
в таблицах 43 – 46.

Таблица 43

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 | 1,072 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | -0,089 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 112,72 | 112,72 | 104,23 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,58 | 25,58 | 23,29 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 596,94 | 626,43 | 620,24 |

Таблица 44

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 4,00 | 17,75 | 13,75 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17,67 | 17,38 | -0,29 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 21,67 | 35,13 | 13,46 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 21,67 | 35,13 | 13,46 |

Таблица 45

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 770,22 | 374,98 | -395,24 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 770,22 | 374,98 | -395,24 |

Таблица 46

Расчет необходимой валовой выручки

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 626,43 | 620,24 | -6,19 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 21,67 | 35,13 | 13,46 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 770,22 | 374,98 | -395,24 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 70,92 | 51,52 | -19,40 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 309,46 | 972,13 | 662,68 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 56,51 | 56,51 |
| 8 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | -906,84 | 1 497,71 | -590,87 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 891,85 | 612,81 | -279,04 |

Приложение № 12 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы ООО «НТСК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «НТСК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 3 394,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 540,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 858,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 858,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 858,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 229,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 977,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 295,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 295,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 596,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 596,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 917,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 917,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 311,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 311,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 5 629,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 5 629,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 911,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 5 911,43 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2031 | 6 450,16 | х | х | х | х | х |
| Двухставочный | x | х | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | х | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | х | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | | 8 | | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 4 072,90 | x | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2022 | 4 248,04 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.12.2022 | 4 630,36 | x | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2023 | 4 630,36 | x | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2024 | 4 630,36 | x | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2024 | 5 074,87 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2025 | 4 772,68 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2025 | 5 154,49 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2026 | 5 154,49 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2026 | 5 515,31 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2027 | 5 515,31 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2027 | 5 901,38 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2028 | 5 901,38 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2028 | 6 373,50 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2029 | 6 373,50 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2029 | 6 755,92 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2030 | 6 755,92 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2030 | 7 093,72 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.01.2031 | 7 093,72 | х | | х | | х | х | х | |
| с 01.07.2031 | 7 740,19 | х | | х | | х | х | х | |
| Двухставочный | х | х | х | | х | | х | х | х | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | | х | | х | х | х | |
| Ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | | х | | х | х | х | |

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

».

Приложение № 13 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

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

**на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа, Кемеровского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | | |
| ООО «НТСК» | Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2022 | 39,58 | x |
| с 01.07.2022 | 41,28 | x |
| с 01.12.2022 | 45,00 | x |
| с 01.01.2023 | 45,00 | x |
| с 01.01.2024 | 45,00 | x |
| с 01.07.2024 | 49,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,17 | x |
| с 01.07.2025 | 61,15 | x |
| с 01.01.2026 | 61,15 | x |
| с 01.07.2026 | 70,32 | x |
| с 01.01.2027 | 70,32 | x |
| с 01.07.2027 | 80,87 | x |
| с 01.01.2028 | 80,87 | x |
| с 01.07.2028 | 88,95 | x |
| с 01.01.2029 | 88,95 | x |
| с 01.07.2029 | 96,96 | x |
| с 01.01.2030 | 96,96 | x |
| с 01.07.2030 | 105,69 | x |
| с 01.01.2031 | 105,69 | х |
| с 01.07.2031 | 119,45 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 39,58 | x |
| с 01.07.2022 | 41,28 | x |
| с 01.12.2022 | 45,00 | x |
| с 01.01.2023 | 45,00 | x |
| с 01.01.2024 | 45,00 | x |
| с 01.07.2024 | 49,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,17 | x |
| с 01.07.2025 | 61,15 | x |
| с 01.01.2026 | 61,15 | x |
| с 01.07.2026 | 70,32 | x |
| с 01.01.2027 | 70,32 | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2027 | 80,87 | x |
| с 01.01.2028 | 80,87 | x |
| с 01.07.2028 | 88,95 | x |
| с 01.01.2029 | 88,95 | x |
| с 01.07.2029 | 96,96 | x |
| с 01.01.2030 | 96,96 | x |
| с 01.07.2030 | 105,69 | x |
| с 01.01.2031 | 105,69 | x |
| с 01.07.2031 | 119,45 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2022 | 47,50 | x |
| с 01.07.2022 | 49,54 | x |
| с 01.12.2022 | 54,00 | x |
| с 01.01.2023 | 54,00 | x |
| с 01.01.2024 | 54,00 | x |
| с 01.07.2024 | 59,18 | x |
| с 01.01.2025 | 63,81 | x |
| с 01.07.2025 | 73,38 | x |
| с 01.01.2026 | 73,38 | x |
| с 01.07.2026 | 84,38 | x |
| с 01.01.2027 | 84,38 | x |
| с 01.07.2027 | 97,04 | x |
| с 01.01.2028 | 97,04 | x |
| с 01.07.2028 | 106,74 | x |
| с 01.01.2029 | 106,74 | x |
| с 01.07.2029 | 116,35 | x |
| с 01.01.2030 | 116,35 | x |
| с 01.07.2030 | 126,82 | x |
| с 01.01.2031 | 126,82 | x |
| с 01.07.2031 | 143,34 | x |

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

».

Приложение № 14 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

по вопросу «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа на 2024 год»

ООО «НТСК» подано заявление на установление платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Согласно п. 4 пп. в) Основ ценообразования, органы регулирования устанавливают плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Главой IX.VII Методических указаний, определяется методика расчета вышеуказанной платы.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые единой теплоснабжающей организацией в отношении категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 Основ ценообразования и находящихся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, устанавливается равной:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - ставка за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), расчетная величина ставки за тепловую мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с главой IX.IV настоящих Методических указаний.

В соответствии с вышеуказанной главой ставка за мощность ЕТО рассчитывается по формуле 98:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единой теплоснабжающей организацией единицы тепловой энергии (мощности) в виде пара и (или) воды в i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с главой IX.III настоящих Методических указаний, руб./Гкал (тыс. руб./Гкал/ч в мес.);

 - ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые r-той регулируемой организацией, паровые тепловые сети или водяные тепловые сети которой используются для теплоснабжения потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), до тепловых пунктов такой организации, определяемая в соответствии с главой IX.II настоящих Методических указаний на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб./Гкал/ч в мес.;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов, эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч.;

- суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей единой теплоснабжающей организации (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

М - количество месяцев в расчетном периоде регулирования;

ИнРi,1,р - расходы по сомнительным долгам и расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, относящиеся к потребителям единой теплоснабжающей организации до тепловых пунктов, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

Исходя из вышеприведённой формулы, а также плановых НВВ на 2024 год (в соответствии с установленными тарифами) ЕТО рассчитана плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для ООО «НТСК» на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | НВВ источника тепловой энергии на производство тепловой энергии на 2024 год, тыс. руб. | 9 886,19 |
| 2. | Расходы на топливо источника тепловой энергии, тыс. руб. | 3 511,66 |
| 3. | Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч. | 2,995 |
| 4. | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии,  руб./Гкал/ч в мес.  Стр. 4 = (стр. 1 – стр. 2) ÷ стр. 3 ÷ 12 × 1000 | 177 366,01 |

Приложение № 15 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Плата ООО «НТСК» за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности**

**при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024**

без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в зоне деятельности ЕТО, руб./Гкал/час в мес. |
| ООО «НТСК» | 177 366,06 |

Приложение № 16 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на потребительском рынке Кемеровского городского округа,   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель \* | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3 (без НДС), | руб./м3  (с НДС), | Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2024 | 45,00 | 54,00 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.07.2024 | 49,32 | 59,18 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273\_\_\_ | х | х |

\* Компонент на теплоноситель для ООО «НТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 842 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 563, от 28.11.2023 № 381).

Приложение № 17 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 269,06 | 265,80 | 283,73 | 270,70 | 224,22 | 221,50 | 236,44 | 225,58 | 39,58 | 3 394,08 | х | х |
| с 01.07.2022 | 280,63 | 277,24 | 295,92 | 282,34 | 233,86 | 231,03 | 246,60 | 235,28 | 41,28 | 3 540,03 | х | х |
| с 01.12.2022 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.01.2023 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.01.2024 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3 858,63 | х | х |
| с 01.07.2024 | 335,26 | 331,20 | 353,53 | 337,28 | 279,38 | 276,00 | 294,61 | 281,07 | 49,32 | 4 229,06 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 323,44 | 319,62 | 340,62 | 325,34 | 269,53 | 266,35 | 283,85 | 271,12 | 53,17 | 3 977,23 | Х | х |
| с 01.07.2025 | 353,78 | 349,66 | 372,34 | 355,85 | 294,82 | 291,38 | 310,28 | 296,54 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.01.2026 | 353,78 | 349,66 | 372,34 | 355,85 | 294,82 | 291,38 | 310,28 | 296,54 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.07.2026 | 384,42 | 380,00 | 404,27 | 386,62 | 320,35 | 316,67 | 336,89 | 322,18 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.01.2027 | 384,42 | 380,00 | 404,27 | 386,62 | 320,35 | 316,67 | 336,89 | 322,18 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.07.2027 | 418,08 | 413,35 | 439,32 | 420,43 | 348,40 | 344,46 | 366,10 | 350,36 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.01.2028 | 418,08 | 413,35 | 439,32 | 420,43 | 348,40 | 344,46 | 366,10 | 350,36 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.07.2028 | 453,47 | 448,37 | 476,41 | 456,01 | 377,89 | 373,64 | 397,01 | 380,01 | 88,95 | 5 311,25 | х | х |
| с 01.01.2029 | 453,47 | 448,37 | 476,41 | 456,01 | 377,89 | 373,64 | 397,01 | 380,01 | 88,95 | 5 311,25 | х | х |
| с 01.07.2029 | 483,88 | 478,46 | 508,20 | 486,58 | 403,23 | 398,72 | 423,50 | 405,48 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.01.2030 | 483,88 | 478,46 | 508,20 | 486,58 | 403,23 | 398,72 | 423,50 | 405,48 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.07.2030 | 512,72 | 507,05 | 538,26 | 515,56 | 427,27 | 422,54 | 448,55 | 429,63 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.01.2031 | 512,72 | 507,05 | 538,26 | 515,56 | 427,27 | 422,54 | 448,55 | 429,63 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.07.2031 | 564,40 | 558,20 | 592,27 | 567,49 | 470,33 | 465,17 | 493,56 | 472,91 | 119,45 | 6 450,16 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «НТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 842 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2022 № 563, от 28.11.2023 № 381).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «НТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 841 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2022 № 562, от 28.11.2023 № 380).

Приложение № 18 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Долгосрочные тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на потребительском рынке Кемеровского городского округа,   
на период с 01.01.2022 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 293,09 | 272,72 | 311,02 | 291,06 | 244,24 | 227,27 | 259,18 | 242,55 | 39,58 | 3 394,08 | х | х |
| с 01.07.2022 | 295,14 | 274,76 | 313,06 | 293,10 | 245,95 | 228,97 | 260,88 | 244,25 | 41,28 | 3 394,08 | х | х |

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

**Долгосрочные тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на потребительском рынке Кемеровского городского округа,   
на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3 (без НДС), | руб./м3  (с НДС), | Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «НТСК» | с 01.12.2022 | 45,00 | 54,00 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 45,00 | 54,00 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

Приложение № 19 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

Кузбасса от 28.11.2023

**Производственная программа**

**ООО «НТСК» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственность «Новосибирская теплосетевая компания» (ООО «НТСК») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 4, оф. 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 |  |  |  |  |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «НТСК», направленных на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |  |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1. | На потребительс-кий рынок | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 11 736 | 11 736 | 5 419 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* |
| 1 | 2 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 412 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 484 |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 3 324 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 942 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 032 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1 657 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1 780 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1 780 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1 897 |
| с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 1 897 |
| с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 2 019 |
| с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 2 019 |
| с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 2 168 |

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| с 01.01.2029 по 30.06.2029 | 2 168 |
| с 01.07.2029 по 31.12.2029 | 2 292 |
| с 01.01.2030 по 30.06.2030 | 2 292 |
| с 01.07.2030 по 31.12.2030 | 2 404 |
| с 01.01.2031 по 30.06.2031 | 2 404 |
| с 01.07.2031 по 31.12.2031 | 2 606 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2031 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2020 года | - | - | - |
| Факт 2021 года | - | - | - |
| Факт 2022 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2023 года | - | - | - |
| План 2024 года | - | - | - |
| План 2025 года | - | - | - |
| План 2026 года | - | - | - |
| План 2027 года | - | - | - |
| План 2028 года | - | - | - |
| План 2029 года | - | - | - |
| План 2030 года | - | - | - |
| План 2031 года | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производст-венной программы 2031 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2020 - 2022 гг. ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб | Фактическое значение показателя за 2022 год,  тыс. руб |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 20 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа,   
на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду  для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный,  руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал (с НДС) \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2022 | 41,74 | 50,09 | 3 540,03 | 4 248,04 |
| с 01.12.2022 | 53,05 | 63,66 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.01.2023 | 53,05 | 63,66 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.01.2024 | 48,57 | 58,28 | 3 858,63 | 4 630,36 |
| с 01.07.2024 | 53,23 | 63,88 | 4 229,06 | 5 074,87 |
| с 01.01.2025 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| с 01.07.2025 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.01.2026 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.07.2026 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.01.2027 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.07.2027 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.01.2028 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.07.2028 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.01.2029 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.07.2029 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.01.2030 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.07.2030 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.01.2031 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.07.2031 | 59,29 | 71,15 | 6 450,16 | 7 740,19 |

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

**Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.12.2022 по 31.12.2024**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду (с НДС),  руб./м3 | Компонент на холодную воду (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный для населения, руб./Гкал (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей,  руб./Гкал (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.12.2022 | 63,66 | 53,05 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |
| с 01.01.2023 | 63,66 | 53,05 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.01.2024 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 |
| с 01.07.2024 | 63,88 | 53,23 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 273 |

Приложение № 21 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2023

**Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.01.2022 по 30.11.2022   
и с 01.01.2025 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный,  руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал (с НДС) \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 41,74 | 50,09 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.01.2025 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| с 01.07.2025 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.01.2026 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.07.2026 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.01.2027 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.07.2027 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.01.2028 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.07.2028 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.01.2029 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.07.2029 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.01.2030 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.07.2030 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.01.2031 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.07.2031 | 59,29 | 71,15 | 6 450,16 | 7 740,19 |

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