Приложение № 71 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «Энергокомпания» для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке пгт Краснобродский Прокопьевского муниципального округа,

в части 2023 года

ООО «ЭК» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № 372, вх. РЭК Кузбасса от 28.04.2022 № 2655). Открыто тарифное дело № РЭК/36-ЭКкр-2023 от 29.04.2022.

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомпания» (ИНН 4202044463).

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭК».

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

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

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Генеральный директор Игошин Дмитрий Валерьевич, 8 (38452) 7-02-69.

ООО «ЭнергоКомпания» (далее предприятие или ООО «ЭК») создано решением единственного учредителя в виде физического лица от 12.09.2012 года (свидетельство о госрегистрации от 21.09.2012 года № 1124202001285).

ООО «ЭК» оказывает услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения в Краснобродском городском округе с 15.11.2013 года. Других видов услуг в Прокопьевском муниципальном округе (ранее Краснобродский городской округ - Закон Кемеровской области - Кузбасса от 04.04.2022 № 32-ОЗ «О преобразовании Краснобродского городского округа и Прокопьевского муниципального округа») ООО «ЭнергоКомпания» не осуществляет.

В процессе производства тепловой энергии эксплуатируется одна котельная Центральная котельная ПСХ-1. Услуга теплоснабжения оказывается населению, социальным объектам поселка, а также промышленным предприятиям.

21.03.2019 года между МКУ «КУМИ Краснобродский городской округ» и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение от 21.03.2019 б/н в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 1 и тепловые сети (стр. 23 тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур. Срок действия концессионного соглашения до 31.12.2033.

Критериями проведения конкурса явились долгосрочные параметры регулирования согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами, необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) на 2019-2033 гг.

В данном экспертном заключении рассматривается корректировка НВВ и тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в части 2023 года.

Выработка тепловой энергии производится за счет сжигания угля в двух котлах типа КЕ-25-14С, переведенных в водогрейный режим до 115 градусов Цельсия.

Отпуск тепловой энергии потребителям (объекты жилья, соцкультбыта, промышленности) поселка осуществляется по температурному графику 95-70 º С.

Для системы теплоснабжения Краснобродского городского округа разработаны следующие параметры отпуска тепловой энергии:

котельная (до станции смешения) – 115-70 º С.

станция смешения (на проселок) – 95-70 º С.

Температура в обратном трубопроводе котельной принимается в соответствии с температурным графиком системы теплоснабжения поселка.

Система теплоснабжения двухконтурная (после реконструкции бойлерной, в качестве насосов смешения используются сетевые насосы второго контура).

В состав системы теплоснабжения входят три тепломагистрали гидравлически связанные общими коллекторами бойлерной.

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

Котельная и магистральные тепловые сети, являются собственностью МКУ «КУМИ Краснобродского городского округа».

Земля для эксплуатации артезианских скважин (4 штуки) взята в аренду у Комитета по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района.

Топливо на угольный склад доставляется автотранспортом с угольных складов ООО «Белкоммерц» и хранится на закрытом угольном складе котельной. Загрузка угля в топку котлов производится ленточным конвейером. Прием угля на угольный склад и бункеровка производится с помощью фронтального погрузчика.

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

Вода на технологические нужды котельной поставляется от скважин, взятых в аренду у Комитета по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района. Учет исходной воды, поступающей на котельную, осуществляется по приборам учета. Стоимость аренды скважин и земли под ними учитывается в стоимости воды собственного подъема. На питьевые нужды с октября 2016 года используется очищенная вода собственного подъема.

Услуги по водоотведению компания оказывает себе самостоятельно.

Продолжительность отопительного периода 242 дня, в неотопительный период 108 дней. Продолжительность отключения для плановых ремонтов 15 дней. Расчетная температура наружного воздуха в зимний период -39º С. Средняя температура наружного воздуха за отопительный период -6,7º С.

Горячее водоснабжение осуществляется круглый год.

Ремонты предприятие выполняет собственными силами, при этом капитальные ремонты предприятие выполняет, согласовав объемы с собственником (МКУ «Комитет по управлению муниципальным имуществом «Краснобродского городского округа»).

Предприятие самостоятельно осуществляет начисление платежей населению за горячее водоснабжение и теплоснабжение в Краснобродском с 2015 года. Услугу по сбору данных средств с населения оказывают Сбербанк, Московский кредитный банк

, Почта России.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «ЭК» производит реализацию тепловой энергии (мощности), необходимой для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (открытая система) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете долгосрочных тарифов второго долгосрочного периода регулирования 2019 – 2033 гг. (постановление РЭК КО от 21.05.2019 № 137) экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Корректировка пятого года второго долгосрочного периода рассчитывается методом индексации установленных на предыдущий период операционных расходов в соответствии с методическими указаниями, корректировкой энергетических ресурсов, в соответствии с нормативными и ценовыми показателями, корректировкой неподконтрольных расходов и прибыли, в соответствии с представленными документами и фактическими показателями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

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».

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022 и одобренном Правительством РФ, в соответствии с которым, индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2023 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития РФ) 106,0 %.

В соответствии с данным прогнозом ИПЦ на 2021 год составит 106,7 % (для определения фактической НВВ за 2021 год).

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

Материалы ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) по корректировке тарифов на 2023 год, установленных на долгосрочный период регулирования на 2019-2033 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, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

**5. Анализ расходов ООО «ЭК» (котельная ПСХ -1**

**пгт. Краснобродский) на 2023 год**

5.1. Тепловой баланс на пятый год второго долгосрочного периода регулирования

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 Краснобродского городского округа утверждена постановлением администрации Краснобродского   
городского округа от 22.06.2022 № 134-п (http://krasnobrodsky.ru/files/npakgo/2022/134-%D0%BF%20%D0%BE%D1%82%2022.06.2022.docx).

Эксперты отмечают отсутствие в актуализированной на 2023 год схеме теплоснабжения данных о полезных отпусках от источников тепловой энергии, функционирующих на территории Краснобродского городского округа.

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.

Экспертами, в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования проведен анализ фактического полезного отпуска по всем группам потребителей и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Информация по факту 2018-2021 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 категориям потребителей «Население», «Бюджет», «Прочие», «Производственные нужды» представлены в   
таблицах 1-4.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 49109,07 | 0,20 |
| 2019 | 49048,71 | -0,12 |
| 2020 | 48785,80 | -0,54 |
| 2021 | 48033,59 | -1,54 |
| 2023 | 47681,22 | -0,73 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 8414,03 | 1,90 |
| 2019 | 8265,78 | -1,76 |
| 2020 | 7343,87 | -11,15 |
| 2021 | 8483,86 | 15,52 |
| 2023 | 8557,60 | 0,86 в среднем |

Таблица 3

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 13176,16 | 5,00 |
| 2019 | 13039,97 | -1,03 |
| 2020 | 12600,45 | -3,37 |
| 2021 | 12727,61 | 1,01 |
| 2023 | 12583,57 | -1,13 в среднем |

Таблица 4

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии на производственные нужды ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Производственные нужды», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 144,77 | 21,89 |
| 2019 | 136,00 | -6,06 |
| 2020 | 136,00 | 0,00 |
| 2021 | 145,49 | 6,98 |
| 2023 | 145,93 | 0,305 в среднем |

Экспертами отмечается, что предложения предприятия по полезному отпуску отличаются в большую сторону. Экспертами предлагается принять 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. Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования в размере 13,065 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
0,98 % или 0,834 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 85,135 | 44,754 | 40,381 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 84,301 | 44,315 | 39,986 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 71,236 | 37,447 | 33,789 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 71,100 | 37,376 | 33,724 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 49,229 | 25,879 | 23,350 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 10,115 | 5,317 | 4,798 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 11,756 | 6,180 | 5,576 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,136 | 0,071 | 0,065 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 13,90 | 7,31 | 6,59 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,834 | 0,438 | 0,396 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 13,065 | 6,868 | 6,197 |

Доли отпуска по полугодия составили 0,513 и 0,487.

**5.2. Корректировка уровня операционных (подконтрольных) расходов**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год.

Величина уровня операционных расходов на 2022 год (рассчитанного методом индексации) составила 53752,10тыс. руб.

На 2023 год, пятый год второго долгосрочного периода регулирования, корректируются прогнозные параметры регулирования, в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 6).



На момент составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022 и одобренном Правительством РФ, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития РФ) 106,0 %.

На 2023 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2022, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 6.

Таблица 6

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75,00 | 75,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 53 752,10 | 56 407,45 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0494 |

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год.

 =53 752,10 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,06)\*(1+0,75\*0,00) = 56 407,45 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2023 год составил 4,94 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице 7 к экспертному заключению.

Таблица 7

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверж-  дено на 2022 год | Предло-жения предприятия на 2023 год | Предло-жения экспертов на 2023 год | Отклонение,+/-, 6-5 | Динамика изменения показателей 2023 года относитель-но 2022 года, %, 6/4 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 1384,35 | 1437,77 | 1452,74 | 14,97 | 4,94 |
|  | реагенты (учтены в теплоносителе) | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |  |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1384,35 | 1437,77 | 1452,74 | 14,97 | 4,94 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 9675,77 | 10049,14 | 10153,75 | 104,61 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | тыс.руб. | 32851,85 | 34119,54 | 34474,73 | 355,18 | 4,94 |
|  | численность всего | чел. | 77,42 | 77,42 | 77,42 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | 35361,07 | 36725,59 | 37107,90 | 382,31 | 4,94 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | 27523,44 | 28585,52 | 28883,10 | 297,57 | 4,94 |
|  | численность ппп | чел. | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | 33979,56 | 35290,77 | 35658,15 | 367,38 | 4,94 |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. | 5328,40 | 5534,02 | 5591,63 | 57,61 | 4,94 |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. | 9,92 | 9,92 | 9,92 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. | 44761,46 | 46488,73 | 46972,68 | 483,95 | 4,94 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 6560,02 | 6813,16 | 6884,09 | 70,92 | 4,94 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс.руб. | 1721,96 | 1788,41 | 1807,03 | 18,62 | 4,94 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 48,88 | 50,77 | 51,30 | 0,53 | 4,94 |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. | 581,63 | 604,07 | 610,36 | 6,29 | 4,94 |
| 5.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |  |
| 5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 124,81 | 129,62 | 130,97 | 1,35 | 4,94 |
| 5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 966,64 | 1003,94 | 1014,39 | 10,5 | 4,94 |
| 5.6.1 | в том числе установление лимитов | тыс.руб. | 79,39 | 82,46 | 83,31 | 0,86 | 4,94 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 55,64 | 57,79 | 58,39 | 0,60 | 4,94 |
| 8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |  |
| 9 | Арендная плата | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |  |
| 10 | Другие расходы, в том числе: | тыс.руб. | 1502,51 | 1560,49 | 1576,73 | 16,24 | 4,94 |
| 10.1 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | 356,98 | 370,75 | 374,61 | 3,86 | 4,94 |
| 10.2 | Прочие другие расходы ( услуги банка) | тыс.руб. | 1145,53 | 1189,74 | 1202,12 | 12,39 | 4,94 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов |  | 53752,10 | 55826,30 | 56407,45 | 581,15 | 4,94 |

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 55826,30 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 581,15 тыс. руб., в связи с применением ИПЦ от 28.09.2022, отличного от предложений предприятия.

* 1. **Неподконтрольные расходы**

Согласно абз. 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

д) расходы по сомнительным долгам (подпункт «а» пункта 47);

е) отчисления на социальные нужды.

и) величина амортизации основных средств, при использовании метода индексации установленных тарифов.

* + 1. **«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, покупная тепловая энергия (за исключением покупки потерь при передаче тепловой энергии)»**

Предприятием заявлены расходы по водоотведению на уровне 25,61 тыс. руб., при количестве стоков 0,78 тыс. м³ и стоимости стоков 32,97 руб./м³.

Предприятием в качестве обоснования представлен отчет по проводкам Дт 20 и Кт 60 за 2021 год и договор №062/20-ВВ от 01.01.2020 на холодное водоснабжение и водоотведение с МУП «Гарант» (стр. 131-150 тома 2 тарифного дела по факту 2021 года). МУП «Гарант» в 2022 году преобразован в ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа.

Экспертами принят объем стоков по факту 2021 года (т. к. это услуга, а не ресурс) по вышеназванному отчету по проводкам в размере 0,78 тыс. м³.

Цена стоков принята по новому оператору системы водоотведения по постановлению РЭК Кузбасса № 300 от 29.09.2022 для ООО «Энергоресурс», что составит 41,52 руб./м³ в среднем по году.

Расходы по статье составили 32,26 тыс. руб.

* + 1. **Арендная плата**

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

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 13,47 тыс. руб. В качестве обоснования представлен отчет по проводкам Дт 20 и Кт 76.05 за 2021 год и договор аренды земельных участков с администрацией Краснобродского городского округа № 1/21-ЮЛ от 22.01.2021 (стр. 371-383 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

Экспертами расходы по статье приняты на уровне, отраженном в договоре аренды 13,47 тыс. руб.

* + 1. **Расходы по налогу на загрязнение окружающей среды**

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 03.03.2017 № 255.

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 13.09.2016 № 913).

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. Таким образом, платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах ПДВ являются экономически обоснованными

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 29,53 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду. В качестве подтверждающих документов представлена расчет платы за негативное воздействие на окружающую сред, Постановления Правительства от 01.03,2022 № 274 и от 13.09.2016 № 913 в части платы за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 384-393 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованными предложения предприятия в размере 29,53 тыс. руб.

* + 1. **Расходы на обязательное страхование**

Расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов предприятием заявлены на уровне 18,00 тыс. руб. Представлен отчет по проводкам за 2021 год Дт 20 Кт 60, договор № 4202044463-081121 от 08.11.2021 по страхованию опасных производственных объектов (стр. 395-401 тома 1 тарифного дела на 2023 год) подтверждающие данные фактические расходы.

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованными предложения предприятия в размере 18,00 тыс. руб.

* + 1. **Расходы по налогу на имущество**

Предприятием заявлены на 2022 год расходы по статье в сумме 485,65 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием представлен расчет налога на имущество, ведомости начисления амортизации ОС на 2023 год (стр. 402,406-410 тарифного дела тома 1 на 2023 год).

Учитывая изменения, внесенные в ст. 374 НК, вступившие в силу с 01.01.2019 (объектом налогообложения является недвижимое имущество), эксперты предлагают учесть расходы по налогу на недвижимое имущество, находящееся на балансе предприятия.

Расходы приняты на уровне предложений предприятия 485,6 тыс. руб., в соответствии с представленным расчетом налога на имущество.

* + 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 10 577,06 тыс. руб.

С 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменят. С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 ([ФЗ](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_421785/b004fed0b70d0f223e4a81f8ad6cd92af90a7e3b/#dst100038) от 14.07.2022 № 239-ФЗ)

5.1. Для плательщиков, указанных в [подпункте 1 пункта 1 статьи 419](consultantplus://offline/ref=065D6D2C3C9434C2C3BE13FCEF8DEE9124B8A13D816CB42532E3A9CD56E9D9AC812B1172143D83258B34E82F51639ECDF203164935A81Fg9WFD) НК РФ (это лица, производящие выплаты и иные вознаграждения физическим лицам: организации; индивидуальные предприниматели; физические лица, не являющиеся индивидуальными предпринимателями), начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов.

С 1 января 2023 года страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (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). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- 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 в редакции от 31.12.2010 № 1231) 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») 0,2 %. Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа составляет 0,2%.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,2 % = 30,0 +0,2 %, от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов (34474,73 тыс. руб.), всего в сумме 10 411,37 тыс. руб.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

* + 1. **Расходы по сомнительным долгам**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1489,33 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены приказ о создании резерва по сомнительным долгам от 30.12.2021 №730 и справка о распределении созданного резерва (стр. 403-405 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

Расходы приняты экспертами на нулевом уровне в связи с отсутствием приказов о списании невозможной к взысканию дебиторской задолженности.

* + 1. **Амортизация основных средств**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 993,47 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены на бумажном носителе ведомости начисления амортизационных отчислений на 2023 год (стр. 406-409 том 1 тарифного дела на 2023 год).

Пункт 1.17.  учетной политики предприятия отражает основные средства, полученные по концессионному соглашению.

Согласно концессионному соглашению (КС), передаваемое имущество (основные средства) отражаются   на забалансовом счете 012 «объекты КС». На забалансовом счете 013 «износ объектов КС» отражается сумма износа объекта, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений. Учет на забалансовых счетах осуществляется без применения метода двойной записи, учет будет отражаться Дт 012 – получен объект КС, а начисление износа отражается ежемесячно по Дт 013 – отражен износ объекта КС. Сумма износа является источником восстановления собственных средств.

При возврате концеденту объекта КС на забалансовых счетах делаются проводки:

Кт 012  - возврат объекта КС;

Кт013  - списана сумма начисленного износа.

Пункт 2.13.  учетной политики предприятия отражает учет затрат на реконструкцию  объекта КС и формирование НМА

Затраты на реконструкцию объекта КС учитываются на счете Дт08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «Вложения в объекты КС» Кт60 (76,69,70). После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт08 субсчет «Вложения в объекты КС»», списываются в Дт04 субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 04.

Начисленные амортизационные отчисления учитывается на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов. Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается Дт20 Кт 05.

При возврате концеденту объекта КС делается проводка:

Дт 05 Кт04 – списан объект НМА и амортизация по нему.

В связи с тем, что имущество, переданное по концессионному соглашению, учитывается концессионером на забалансовых счетах, а также что в финансовом плане инвестиционной программы (окончила свое действие в 2022 году) отсутствует источник ее финансирования на 2023 год экспертами расходы по данному имуществу приняты на нулевом уровне.

Реконструируемое имущество на момент написания экспертного заключения еще не учитывается на забалансовом счете 04. Начисление амортизационных отчислений не учитывается на счете 05. Экспертами расходы по данному имуществу (амортизационные отчисления по реконструируемому имуществу) приняты на нулевом уровне. При вводе их в эксплуатацию амортизационные отчисления будут учтены по факту 2022 года.

* + 1. **Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 60,93 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

По итогу пересчета налогооблагаемой базы налог на прибыль на 2023 год предлагается принять в сумме 63,22 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 11053,62 тыс. руб. Предприятием заявлены расходы в сумме 14693,04 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в приложении 5 к заключению.

* 1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов на 2023 год**

**5.4.1. Расходы на топливо**

По данной статье предложения предприятия для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2023 году составили 42 263,71 тыс. руб.

Предприятием предлагается учесть в затратах на топливо покупку каменного угля марки Др в количестве 21633,81тонн. При этом, цена за 1 тонну предлагается в размере 1953,59 руб./т., в том числе цена транспортировки (с буртовкой) – 374,89 + 177,38 = 552,27 руб./т. Таким образом, предлагаемая цена топлива составила 1401,33 руб./т.

В качестве обосновывающих документов представлены на бумажном носителе договор поставки угля № 2/2022-у от 27.12.2021 с ООО «БЕЛКОММЕРЦ» (стр. 264 тома 1тарифного дела на 2023 год), ссылка на протокол закупки:

https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=13393791. Кункурс признан не состоявшимся по причины подачи одной заявки.

Доставка топлива осуществляется по следующему направлению: от угольного склада ЗАО Шахта «Беловская» до склада котельной ПСХ-1 пгт. Краснобродский на расстояние 75,0 км в одну сторону автомобильным транспортом ИП Суворовым В.А. В качестве обосновывающих документов представлены в электронном виде договор № 4/2021-у от 28.12.2021 с ИП Суворовым В.А., ссылка на протокол закупки: https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=13393992. Кункурс признан состоявшимся (2 заявки).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы. Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, учтенного при согласовании долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018) в размере – 180,92 кг. у.т./Гкал и отраженного в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н (стр. 105-106 тома 1 на 2023 год).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сорта марки Др, (без учета естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе – отменена в 2021 году) составляет 20527,58 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,743 (низшая теплотворная способность 5200 ккал/кг принята по вышеупомянутому договору поставки).

В связи с тем, что конкурс по углю не состоялся экспертами проанализирована биржевая стоимость угля.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю «марка Др» в 2021 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/).

Средняя цена угля «марка Др» за 2021 год по бирже составила 1667,44 руб./т. (без НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля «марка Др» на 2023 год при базовой калорийности, с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 год от 28.09.2022 - 153,7 % и 87,5%, составит 2242,50 руб./т (без НДС) = 1667,44 руб./т \* 1,537 \* 0,875.

Таким образом, экономически обоснованная биржевая цена в 2023 году угля «марки Др», с учетом принимаемой фактической калорийности угля 5200 ккал/кг от поставщика ООО «Белкоммерц», составит 1665,85 руб./т. (без НДС) = 2242,50 руб./т (без НДС) \* 5200 / 7000.

Таким образом, цена по углю сортомарки Др согласно заключенному договору на 2022 год 1286,80 руб./т, а на 2023 год 1401,33 руб./т (по предложению предприятия) не превышает фактической биржевой цены, приведенной к 2023 году 1665,85 руб./т и по оценке экспертов являются экономически обоснованными и подлежат учету в НВВ 2023 года.

Итого стоимость котельного топлива (без транспортировки) на 2023 год составила 28765,81 тыс. руб.

Цена автомобильных перевозок угля сортомарки Др на 2023 год принята по вышеназванной конкурсной документации (конкурс признан состоявшимся) на уровне 344,25 руб./т с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2023 год по транспорту 106,3 %, что составило 365,94 руб./т. Всего расходы на автодоставку составили 7511,82 тыс. руб.

Цена погрузки-разгрузки и буртовки угля сортомарки Др принята исходя из стоимости данного вида работ по факту 2021 года и составила – 135,06 руб./т (что не превышает данного показателя по Кузбассу за 2021 год - 185,71 руб./т) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2021 на 2022 и 2023 год по транспорту 114,3 % и 106,3 %, что составит 164,10 руб./т. Всего расходы на погрузку-разгрузку и буртовку угля составили 3368,56 тыс. руб.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Таким образом, расходы на топливо, по мнению экспертов, на 2023 год составят 39646,18 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива 28765,81 тыс. руб., расходы на транспортировку топлива (с учетом погрузки и буртовки) – 10880,37 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 2617,53 тыс. руб., в связи со снижением количества топлива. Информация отражена в приложении к экспертному заключению.

**5.4.2. Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 23175,25 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 4785,61 тыс. кВт\*ч.

В качестве обоснования предприятием представлен отчет по проводкам по счету 20.01 за 2021 год, договор с ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 620142 от 01.01.2019 (стр. 287-339 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 4482,29 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2021 года 4,26 руб./кВт\*ч, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2021 на 2022 год по обеспечению электрической энергией 104,5 % и 108,0 % составила 4,808 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 21550,14 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на электроэнергию в 2023 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 1625,12 тыс. руб., в связи со снижением количества электрической энергии принятого в расчет.

Сводная информация по статье отражена в приложении 4 к данному экспертному заключению.

**5.4.3. Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 23175,25 тыс. руб. при объеме воды 30,011 тыс. м3 собственного подъема и покупной 0,718 тыс. м3. Цена воды собственного подъема составила 73,64 руб./м3, покупной 28,136 руб./м3

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 28,147 тыс. м3 (собственный подъем на технологию), 0,115 тыс. м3 (покупная для хоз-питьевых нужд) (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне факта 2021 года 68,21 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 340 тома 1 тарифного дела на 2023 год), что с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2022 и 2023 год – 103,6 % и 104,0%, соответственно, составит 73,49 руб./м3.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды принята исходя из уровня тарифов на воду МУП «Гарант», установленных постановлением РЭК Кузбасса № 522 от 11.11.2021, с применением прогнозного индекса роста тарифов на водоснабжение в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 на 2023 год 104,0 %.

Стоимость воды на 2023 год по МУП «Гарант» принята по вышеуказанному постановлению на уровне 31,24 руб./м³ (второе полугодие 2022 года), что с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,0% составит 32,49 руб./м³.

Всего расходы на воду собственного подъема и покупную составили 2 072,29 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 157,80 тыс. руб. (приложение), в связи с завышенными стоимостью и объема в расчётах предприятия.

**5.4.4. Расходы на теплоноситель**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 2 804,88 тыс. руб. на плановый объем теплоносителя 28,746 тыс. м3.

При расчете количества теплоносителя на 2022 год, требуемого для производства тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 24,94 тыс. м3 (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость теплоносителя принята исходя их данных в разделе расчет теплоносителя (см. данные экспертного заключения в части теплоносителя) в размере 98,28 руб./м3. Поскольку предложения предприятия ниже чем по расчету экспертов в расчет принимается меньшее значение 97,57 руб./м3. Всего расходы на теплоноситель составили 2 433,26 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 371,62 тыс. руб. (приложение), в связи с завышенным объемом теплоносителя в расчётах предприятия.

**5.4.5. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год составила 65701,87 тыс. руб. Информация отражена в приложениях 4 и 5.

* 1. **Нормативная прибыль**

Нормативная прибыль, устанавливается в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=A6F6C00F08FDEBE21734ED0D956265A71CCEE283C6A0E73B47DC0E1155DFE16E3A33CF95B70B3FB0q3iFI) настоящих Методических указаний по формуле:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

 - 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.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» предусмотрен концессионным соглашением от 21.03.2019 б/н. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли на 2023 год составляет 0,19 %.

В соответствии с данным долгосрочным параметром экспертами рассчитана величина нормативной прибыли в абсолютном выражении, которая составила 252,89 тыс. руб.

* 1. **Предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4933,43 тыс. руб.

Согласно пункту 23 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется 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 топливо. Величина расчётной предпринимательской прибыли составила 4672,68 тыс. руб.

93453,54 тыс. руб. \* 5% = 4672,68 тыс. руб.

93453,54 тыс. руб = 65 701,87 (ресурсы) - 39646,18 (топливо) + 56407,45 (ОР) + 11053,62 (НР) – 63,22 (налог на прибыль).

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

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 предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

- 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;

- расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

-корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования.

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.

**5.7.1. Операционные расходы.**

Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2021 год ООО «ЭК», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К уровню фактических операционных расходов на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %.

Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 105,63 %. Таким образом фактические операционные расходы в 2021 году будут равны 53820,71 тыс. руб.

На 2021год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2020, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 8.

Таблица 8

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 50 950,66 | 53 820,71 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0563 |

Определим фактическую величину операционных расходов на 2020 год.

 = 50950,66 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,067)\*(1+0,75\*0,00) = 53820,71

тыс. руб.

Реестр фактических операционных расходов приведен в приведен в приложении 2 к заключению.

**5.7.2. Неподконтрольные расходы по факту 2021 года.**

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 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Цена и объем стоков приняты согласно отчету по проводкам Дт 20.01 Кт 60.01 (том 2 факта 2021 года стр. 131) и отражены в приложении 2 к заключению. Расходы составили 22,10 тыс. руб.

Аренда земли принята согласно анализу счета 20.01 за 2021 год стр. 103 на уровне 13,47 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на уровне факта 2021 года 24,93 тыс. руб. (отчет по проводкам Дт 20 Кт 68.10.02, том 1 стр. 191).

Расходы на обязательное страхование приняты на уровне фактических 18,00 тыс. руб. (том 1 стр. 106 анализ счета 20.01 затраты котельной ПСХ-1).

Налог на имущество организации принят на уровне 433,2 тыс. руб. в части тепловой энергии (том 1 стр. 187 отчет по проводкам по счету 26 стр 183, представлена декларация - том 1 стр. 188 и распределение пропорционально доходам – электронный файл «Форма 2» стр 333 столб CR вкладки ПСХ 1).

Отчисления на социальные нужды приняты на уровне факта 8 484,74 тыс. руб. (Счет 20.01 котельная ПСХ-1 том 1 стр. 103, стр. 117 том 1 анализ счета 26, в отдельном файле «форма 2» вкладка псх-1 стр. 301 столб CR, пояснения предприятия).

Исключены расходы по сомнительным долгам в размере 4 477,99 тыс. руб., в связи с отсутствием приказа о списании безнадежной дебиторской задолженности.

Налог на прибыль принят на уровне 1980,75 тыс. руб. (том 1 стр. 182 декларация по налогу на прибыль, отнесен в доле ПСХ-1 согласно дополнительному файлу «Форма 2» вкладка «ПСХ 1 Красный брод» стр. 461 столб CR).

Реестр неподконтрольных расходов приведен в приложении 2 к заключению.

**5.7.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя на 2021 год.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов. Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического полезного отпуска тепловой энергии и фактической цены условного топлива. На 2021 год плановый полезный отпуск составил 70,78 тыс. Гкал., фактический 69,39 тыс. Гкал.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в приложениях 1 и 2 к заключению.

**5.7.4. Нормативная прибыль**

Экспертами величина фактической нормативной прибыли принята на уровне 5,99 % - нормативный уровень прибыли, установленный концессионным соглашением от 21.03.2019 б/н. на 2021 г. Величина нормативной прибыли составила 7057,61тыс. руб.

**5.7.5. Предпринимательская прибыль**

Величина предпринимательской прибыли сохраняется на плановом уровне, учтенном в НВВ 2021 года в размере 4476,49 тыс. руб.

**5.7.6. Дельта НВВ**

Дельта НВВ сохраняется на плановом уровне 2021 года и составляет 2659,99тыс. руб.

**5.7.7. Величина экономически обоснованных расходов, не принятая в связи с ограничением платы граждан**

Величина экономически обоснованных расходов, не принятая в связи с ограничением платы граждан в 2021 году, не учитывается в факте 2021 года.

**5.7.8. Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки.**

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года,  тыс. руб. |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53820,71 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10806,08 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 55 177,25 |
| 4 | Нормативная прибыль | 7057,61 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4476,49 |
| 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 | 2659,99 |
| 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 по итогу 2021 года:  (Стр. 12 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10 + стр. 11) | 133998,13 |
| 12 | в том числе на потребительский рынок | 133726,91 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 128956,52 |
| 14 | ∆ НВВ по итогу 2021 года  (Стр. 14 = стр12 – стр. 13) | 4770,40 |

Товарная выручка ООО «ЭК» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2021 год составила 128956,52 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (69,25 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,531 и 0,469, утвержденных тарифов 2021 года (постановление РЭК КО от 05.11.2020 № 317) с 01.01.2021 – 1831,40 руб./Гкал, с 01.07.2021 – 1897,33 руб./Гкал.

∆ НВВ по итогу 2021 года составила 4770,40 тыс. руб. в ценах 2021 года, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 и подлежит включению в НВВ 2023 года.

4770,40 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 5759,49 тыс. руб.

* 1. **Корректировка НВВ 2023 года в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

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

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

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

 (тыс. руб.),

где:

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

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

Инвестиционная программа предприятия на 2019-2022 гг. утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 136. Сумма собственных средств предприятия на выполнение инвестпрограммы в 2021 году составила 8907,93 тыс. руб. (из прибыли 6939,30 тыс. руб., из амортизации 1968,64 тыс. руб.). Фактическое исполнение программы по отчёту предприятия составило 8 242,8 тыс. руб. (согласно справке РЭК Кузбасса от \_\_.\_\_\_.2022).

= 69,39 тыс. Гкал/ 70,78 тыс. / Гкал\*8907,93 = 8732,99 тыс. руб.

тогда

= 8907,93 \*(8242,8 /8732,99 – 1) + 0 = -500,01 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет отрицательное значение и подлежит исключению из НВВ 2023 года в размере -500,01 тыс. руб.

Запланированные мероприятия выполнены в полном объеме (выполнение 92%), но сложилась ценовая экономия. В связи с этим эксперты считают, что данная величина экономии не подлежит исключению из НВВ 2023 года

* 1. **Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2023 год.**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год приведен в таблице 10

Таблица 10

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55826,30 | 56407,45 | 581,15 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 14 693,04 | 11053,62 | -3639,42 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 70 473,93 | 65 701,87 | -4 772,07 |
| 4 | Нормативная прибыль | 243,71 | 252,89 | 9,18 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4933,43 | 4672,68 | -260,76 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7  7.1. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год по тепловой энергии | 0 | 5759,49 | 5759,49 |
| 7.2. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год по теплоносителю | 0 | 1969,41 | 1969,41 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2021 году | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка НВВ (неучтенная часть ∆НВВ 2020) | 4805,16 | 4805,16 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 150975,58 | 150622,57 | -353,01 |
| 12 | В т.ч. на потребительский рынок | 150699,94 | 150359,06 | -340,89 |

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.

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.

По итогу 2021 года ∆НВВ 2021 по теплоносителю составила 1969,41 тыс. руб., и которая не была включена в НВВ на 2023 по теплоносителю. Эксперты предлагают данные расходы (∆НВВ 2021) включить в НВВ 2023 года по тепловой энергии.

* 1. **Тарифы на тепловую энергию ООО «ЭнергоКомпания» (г.Белово) на потребительский рынок пгт. Краснобродский на 2023 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 11

Тарифы ООО «ЭнергоКомпания» (г.Белово)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | Полезный отпуск годовой | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Действующий с 01.07.2022 |  | 1971,33 |  |  |
| 2023 год | 71,10 | 2114,75 | 7,28 | 150359,06 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Тарифы вводятся в действие с 01.12.2022.

1. **Корректировка НВВ на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

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

- стоимость исходной воды;

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

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

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

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

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

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

**6.1. Структура планового объема отпуска теплоносителя**

Структура планового объема отпуска теплоносителя (далее ТН) экспертами принята на основании предложений предприятия на следующем уровне:

Таблица 12

Баланс теплоносителя.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ед. изм. | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 186329,18 | 182521,65 |
| 3 | Полезный отпуск теплоносителя, в том числе | м3 | 157566,20 | 157566,20 |
| 4 | население | м3 | 141510,95 | 141510,95 |
| 5 | объекты соц. сферы и бюджета | м3 | 7608,31 | 7608,31 |
| 6 | иные | м3 | 8446,94 | 8446,94 |
| 7 | производственные нужды предприятия | м3 | 16,80 | 16,80 |
| 8 | Собственные нужды котельной | м3 | 28746,18 | 24938,65 |

Экспертами учтен объем теплоносителя на собственные нужды котельной в размере 24938,65 м3, т.е. тот объем, который учтен в стоимости тепловой энергии и используется там на технологический нужды.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**6.2. Корректировка уровня операционных (подконтрольных) расходов на ТН**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год.

Величина уровня операционных расходов на 2023 год – пятый год второго долгосрочного периода регулирования 2019-2033 (рассчитанного методом индексации) составила – 4052,05 тыс. руб.

На 2023 год второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 19).



На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии и протяженность тепловых сетей котельных, с которых отпускает теплоноситель и ГВС, в 2023 году не изменились по сравнению с планом 2022, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0,00.

Таблица 13

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов по теплоносителю**

**на 2023 год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75 | 75 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 835,97 | 4 025,47 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0494 |

Скорректированная величина операционных расходов на 2023 год составила:

 = 3835,97 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,06)\*(1+0,75\*0,00) = 4 025,47тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2023 год составил 4,94 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в приложении 6 к экспертному заключению.

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 3984,97 тыс. руб.

**6.3. Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**6.3.1 Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 476,38 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 98,37 тыс. кВт\*ч.

В качестве обоснования предприятием представлен отчет по проводкам по счету 20.01 за 2021 год, договор с ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 620142 от 01.01.2019 (стр. 287-339 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве теплоносителя, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 98,37 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2021 года 4,26 руб./кВт\*ч, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2021 на 2022 год по обеспечению электрической энергией 104,5 % и 108,0 % составила 4,808 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 472,95 тыс. руб.

**6.3.2. Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 13720,53 тыс. руб. при объеме воды 186329,18 тыс. м3 собственного подъема.

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве теплоносителя, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска теплоносителя, в количестве 182,52 тыс. м3,

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне факта 2021 года 68,21 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 340 тома 1 тарифного дела на 2023 год), что с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2022 и 2023 год – 103,6 % и 104,0%, соответственно, составит 73,49 руб./м3.

Всего расходы на воду собственного подъема составили 13413,52 тыс. руб.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства теплоносителя на 2023 год приведена в приложении 6 к заключению.

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2021 год**

Расчет проведен по аналогии с тепловой энергией (методология отражена в п. 11).

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

1. Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2021 год ООО «ЭК», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К уровню фактических операционных расходов за 2020 год применен прогноз Минэкономразвития России (сценарные условия» от 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %.

Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 105,63 %. Таким образом фактические операционные расходы в 2021 году будут равны уровню ОР на 2020 год (второй год долгострочного с применением фактического индекса изменения операционных расходов на 2021 год.

3636,0 тыс. руб. \* 105,63 % = 3840,87 тыс. руб.

Предприятие отражает операционные расходы на уровне 3243,65 тыс. руб.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов. Полезный отпуск теплоносителя увеличился по сравнению планом 2021 года на 9664,77 м3 (теплоноситель составил 167274,36 м3), согласно реестру отпущенного теплоносителя (том 2 по факту 2021 года стр. 232).

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне факта 2021 года 68,21 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 341 тома тарифного дела на 2023 год). Расходы на воду составили 11410,07 тыс. руб.

Количество электроэнергии по факту 2021 года принято по предложению предприятия 86,65 тыс. квт\*ч, что ниже чем при пересчете ее через изменение полезного отпуска в 2021 году (98,37 тыс. квт\*ч). Фактически сложившаяся стоимость электроэнергии в 2021 году составила 4,25 руб./кВт\*ч (том 2 стр. 2 отчет по проводкам Дт 20 Кт 60). Всего расходы приняты в сумме 370,86 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства теплоносителя представлен в приложении 3 к заключению.

**6.5. Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки.**

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя) за 2021 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  предприятия 2021 года,  тыс. руб. | Факт экспертов 2021 года,  тыс. руб. | +/- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3243,65 | 3840,87 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 11779,70 | 11780,93 | 1,24 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 15023,34 | 15024,58 | 1,24 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 15023,34 | 15024,58 | 1,24 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. |  | 13393,38 |  |
| 13 | Размер недополученных средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  | 1631,20 |  |

Товарная выручка ООО «ЭК» от реализации теплоносителя на потребительском рынке за 2021 год составила 13393,38 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (167274,36 куб. м), доли полезного отпуска по полугодиям 0,531 и 0,469, утвержденных тарифов 2021 года по 30.06.2021 – 77,71 руб./ куб. м., с 01.07.2021 – 82,74 руб./ куб. м.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 29.09.2022. Данный размер корректировки подлежит учету в НВВ 2023 года

1631,2 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 1969,41 тыс. руб. (∆НВВ 2021).

**6.6. Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2023 год.**

Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год приведен в таблице 15.

Таблица 15

**Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика изменения показателей 2023 года относительно 2022 года, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3984,00 | 4025,47 | 41,47 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14196,91 | 13886,46 | -310,45 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 18180,91 | 17911,93 | -268,98 |

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.

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.

По итогу 2021 года ∆НВВ 2021 по теплоносителю составила 1969,41 тыс. руб. ∆НВВ 2021 на теплоноситель не была включена в НВВ на 2023 года. Эксперты предлагают данные расходы (∆НВВ 2021) включить в НВВ 2023 года по тепловой энергии (таблица 15).

* 1. **Тарифы на теплоноситель ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на потребительский рынок пгт. Краснобродский на 2023 год**

Тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год следующим образом:

Таблица 16

Тарифы на теплоноситель на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м. | руб./ куб. м. | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Действующий с 01.07.2022 |  | 80,80 |  |  |
| 2023 | 182,52 | 98,14 | 21,46 | 17911,93 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Тарифы вводятся в действие с 01.12.2022.

1. **Тарифы 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, с учётом дополнительной химподготовки (отражены в таблице 16).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2023 год и составляет:

Таблица 17

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 2114,75 |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 2114,75 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения 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»:

Таблица 18

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 2023 год в следующем виде (таблица 18):

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Тарифы вводятся в действие с 01.12.2022.

Таблица 19

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский,  
на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Энерго-Компания» | с 22.05.2019 | 164,30 | 163,00 | 170,22 | 164,96 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 | х | х |
| с 01.07.2019 | 228,73 | 227,00 | 236,52 | 229,61 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 | х | х |
| с 01.01.2020 | 210,79 | 209,06 | 218,58 | 211,67 | 175,66 | 174,22 | 182,15 | 176,39 | 77,71 | 1800,64 | х | х |
| с 01.07.2020 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х |
| с 01.01.2021 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х |
| с 01.07.2021 | 223,14 | 221,33 | 231,35 | 224,05 | 185,95 | 184,44 | 192,79 | 186,71 | 82,74 | 1897,33 | х | х |
| с 01.01.2022 | 220,81 | 218,99 | 229,01 | 221,72 | 184,01 | 182,49 | 190,84 | 184,77 | 80,80 | 1897,33 | х | х |
| с 01.07.2022 | 225,65 | 223,75 | 234,16 | 226,58 | 188,04 | 186,46 | 195,13 | 188,82 | 80,80 | 1971,33 | х | х |
| с 01.12.2022 | 255,82 | 253,79 | 264,95 | 256,82 | 213,18 | 211,49 | 220,79 | 214,02 | 98,14 | 2114,75 | х | х |
| с 01.01.2023 | 255,82 | 253,79 | 264,95 | 256,82 | 213,18 | 211,49 | 220,79 | 214,02 | 98,14 | 2114,75 | х | х |
| с 01.01.2024 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х |
| с 01.07.2024 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х |
| с 01.01.2025 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х |
| с 01.07.2025 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х |
| с 01.01.2026 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х |
| с 01.07.2026 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х |
| с 01.01.2027 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х |
| с 01.07.2027 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х |
| с 01.01.2028 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х |
| с 01.07.2028 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х |
| с 01.01.2029 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х |
| с 01.07.2029 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х |
| с 01.01.2030 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х |
| с 01.07.2030 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х |
| с 01.01.2031 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х |
| с 01.07.2031 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х |
| с 01.01.2032 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х |
| с 01.07.2032 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х |
| с 01.01.2033 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х |
| с 01.07.2033 | 339,38 | 336,91 | 350,47 | 340,61 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 | х | х |

**Рост с 01.12.2022 составил 12,94% (ГВС).**

**Рост с 01.12.2022 составил 21,46% (ТН).**

**Рост с 01.12.2022 составил 7,28% (ТЭ).**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели** | | | | | |
| **по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии ООО "**Э**нергоКомпания" (г.**Б**елово) по узлу теплоснабжения - п.г.т. Краснобродский на 2023год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2022 год** | **Предложения предприятия на 2023 год** | **Предложения экспертов на 2023 год** | **Отклоне-ние, +/-** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 82 426 | 89 937 | 85 135 | -4 802 |
| Полезный отпуск | Гкал | 68 553 | 71 236 | 71 236 | 0 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 68 410 | 71 100 | 71 100 | 0 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 48 711 | 49 229 | 49229 | 0 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 7 074 | 10 115 | 10115 | 0 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 12 625 | 11 756 | 11756 | 0 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 143 | 136 | 136 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 81 618 | 88 321 | 84 301 | -4 020 |
| Потери: | Гкал | 13 873 | 18 701 | 13 899 | -4 802 |
| Перерасход тепловой энергии на срезкув связи с перерасходом тепловой энергии для обеспечения безопасности горячего водоснабжения потребителей | Гкал | 0 | 4 020 | 0 | -4 020 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 808 | 1 616 | 834 | -782 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 13 065 | 13 065 | 13 065 | 0 |
| Доли полезного отпуска по периодам |  |  |  | 834,56 |  |
| 1 полугодие |  | 0,525 | 0,513 | 0,513 | 0,000 |
| 2 полугодие |  | 0,475 | 0,487 | 0,487 | 0,000 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 180,92 | 180,92 | *180,92* | 0,00 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 180,92 | 180,92 | *180,92* | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,743 | 0,746 | *0,743* | -0,003 |
| - уголь каменный |  | 0,743 | 0,746 | *0,743* | -0,003 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 243,50 | 242,52 | *243,50* | 0,98 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 243,50 | 242,52 | *243,50* | 0,98 |
| Расход натурального топлива, без перерасхода по срезке | т | 19874,26 | 21419,62 | *20527,58* | -892,04 |
| -уголь каменный | т | 19874,26 | 21419,62 | *20527,58* | -892,04 |
| - расход топлива в связи с перерасходом тепловой энергии для обеспечения безопасности горячего водоснабжения потребителей | т | 0,00 | 0,00 | *0,00* | 0,00 |
| Всего расход топлива со срезкой | т | 19874,26 | 21419,62 | *20527,58* | -892,04 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,00 | 1,00 | *0,00* | -1,00 |
| -хранение на складе | % |  |  |  | 0,00 |
| -при перевозках автомобильным транспортом, на расстояние до 50 км | % | 0,20 | 0,20 |  | -0,20 |
| -перегрузка, перемещение на складе и подача в котельную | % | 0,80 | 0,80 |  | -0,80 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  | 0,00 |
| -3 перевалки,каждая по 0,2% | % |  |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 20073,00 | 21633,81 | *20527,58* | -1106,24 |
| -уголь каменный | т | 20073,00 | 21633,81 | *20527,58* | -1106,24 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1215,63 | 1401,33 | *1401,33* | 0,00 |
| -уголь каменный | руб./т | 1215,63 | 1401,33 | *1401,33* | 0,00 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **24401,34** | **30316,01** | ***28765,81*** | **-1550,20** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 24401,34 | 30316,01 | *28765,81* | -1550,20 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **8888,93** | **11947,70** | ***10880,37*** | **-1067,33** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 6528,94 | 8110,26 | *7511,82* | -598,45 |
| цена за тн | руб./т | 325,26 | 374,89 | *365,94* | -8,95 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 2359,99 | 3837,44 | *3368,56* | -468,88 |
| цена за тн | руб./т | 117,57 | 177,38 | *164,10* | -13,28 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **33290,27** | **42263,71** | ***39646,18*** | **-2617,53** |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | руб./т | 1658,46 | 1953,59 | 1931,36 | -680,69 |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 4408,14 | 4883,98 | 4580,66 | -303,32 |
| -по СН2 | тыс. кВт\*ч | 4408,14 | 4883,98 | 4580,66 | -303,32 |
| на тепловую энергию | тыс. кВт\*ч | 4319,35 | 4785,61 | 4482,29 | -303,32 |
| на теплоноситель | тыс. кВт\*ч | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 0,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВтч | 4,60 | 4,84 | 4,808 | -0,035 |
| для тепловой энергии | руб./кВтч | 4,60 | 4,84 |  | -4,843 |
| для теплоносителя | руб./кВтч | 4,60 | 4,84 |  | -4,843 |
| -по СН2 | руб./кВтч | 4,60 | 4,84 |  | -4,843 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб./кВтч | 4,60 | 4,84 |  | -4,843 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 53,48 | 54,30 | 53,80 | -0,50 |
| Удельный расход для тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал | 63,01 | 67,18 | 62,92 | -4,26 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **20263,34** | **23651,63** | **22023,08** | **-1628,55** |
| на тепловую энергию | тыс. руб. | **19855,21** | **23175,25** | **21550,14** | **-1625,12** |
| на теплоноситель | тыс. руб. | **452,19** | **476,38** | **472,95** | **-3,43** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды и теплоносителя, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 51,197 | 59,475 | 53,201 | -6,274 |
| - общее количество холодной воды, в том числе: | тыс. м3 | 27,198 | 30,729 | 28,263 | -2,466 |
| -собственный подъём холодная вода (на взрыхление фильтров) | тыс. м3 | 27,087 | 30,011 | 28,147 | -1,864 |
| -холодная вода на хоз питьевые нужды (собств подъем)+ уборка полов | тыс. м3 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| -на питьевые нужды ( ООО "РЭСК" пгт Краснобродский) | тыс. м3 | 0,111 | 0,718 | 0,115 | -0,602 |
| -теплоноситель на собственные нужды | тыс. м3 | 23,999 | 28,746 | 24,939 | -3,808 |
| Общее количество стоков, всего (ОООРЭСК"пгтКраснобродский) | тыс. м3 | 0,300 | 0,777 | 0,777 | 0,000 |
| Цена воды, собственный подъем | руб./м3 | 57,18 | 73,64 | 73,49 | -0,15 |
| Себестоимость теплоносителя | руб./м3 | 80,795 | 97,574 | 97,57 | -0,004 |
| Тариф на воду питьевая покупная |  | 23,355 | 28,136 | 32,490 | 4,354 |
| Тариф на стоки покупная | руб./м3 | 30,900 | 32,967 | 41,520 | 8,553 |
| Стоимость воды | тыс.руб. | 1 551,43 | 2 230,09 | 2 072,29 | -157,80 |
| Стоимость теплоносителя | тыс.руб. | 1 939,04 | 2 804,88 | 2 433,26 | -371,62 |
| Стоимость стоков | тыс.руб. | 9,23 | 25,61 | 32,26 | 6,64 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **3 499,70** | **5 060,58** | **4 537,81** | **-522,78** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т |  |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |  |
| -катионит КУ -2/8 | т |  |  |  |  |
| Цена реагентов: |  |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |  |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т |  |  |  |  |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Смета расходов на тепловую энергию отпускаемую ООО "ЭнергоКомпания" (г.Белово) на потребительский рынок пгт. Краснобродский на 2023 год** | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Ед. измер.** | **Утверждено на 2022 год** | | **Предложения предприятия на 2023 год** | | **Предложения экспертов на 2023 год** | | **Отклонение,+/-** | | **Динамика изменения показателей 2023 года относительно 2022 года, %** | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
|  | Количество котельных | шт | 1 | | 1 | | 1 | | 0 | | 0 | |
|  | Нормативная выработка | тыс.Гкал | 82,43 | | 89,94 | | 85,14 | | -4,80 | | 3,29 | |
|  | Отпуск в сеть | тыс.Гкал | 81,62 | | 88,32 | | 84,30 | | -4,02 | | 3,29 | |
|  | Полезный отпуск | тыс.Гкал | 68,55 | | 71,24 | | 71,24 | | 0,00 | | 3,91 | |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал | 68,41 | | 71,10 | | 71,10 | | 0,00 | | 3,93 | |
|  | Отпуск жилищным | тыс.Гкал | 48,71 | | 49,23 | | 49,23 | | 0,00 | | 1,06 | |
|  | Отпуск бюджетным | тыс.Гкал | 7,07 | | 10,12 | | 10,12 | | 0,00 | | 42,99 | |
|  | Отпуск иным потребителям | тыс.Гкал | 12,63 | | 11,76 | | 11,76 | | 0,00 | | -6,88 | |
|  | Отпуск на производственные нужды | тыс.Гкал | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,00 | | -4,90 | |
|  | Потери, всего | тыс.Гкал | 13,87 | | 18,70 | | 13,90 | | -4,80 | | 0,19 | |
|  | Расход тепловой энергии на срезку | тыс.Гкал | 0,00 | | 4,02 | | 0,00 | | -4,02 | |  | |
|  | Расход на собственные нужды | тыс.Гкал | 0,81 | | 1,62 | | 0,83 | | -0,78 | | 3,22 | |
|  | Потери в сетях предприятия | тыс.Гкал | 13,07 | | 13,07 | | 13,07 | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | доли полезного отпуска по полугодиям |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | 1 полугодие |  | 0,525 | | 0,513 | | 0,513 | | 0 | | -2,29 | |
|  | 2 полугодие |  | 0,475 | | 0,487 | | 0,487 | | 0 | | 2,53 | |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | **ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **56635,95** | | **70 473,93** | | **65 701,87** | | **-4 772,07** | | **16,01** | |
| 1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | **33290,27** | | **42 263,71** | | **39646,18** | | **-2617,53** | | **19,09** | |
|  | -уголь каменный | тыс.руб. | 33290,27 | | 42 263,71 | | 39646,18 | | -2617,53 | | 19,09 | |
|  | цена топлива с учетом расходов на перевозку | руб./т | 1658,46 | | 1 953,59 | | 1658,46 | | -295,13 | | 0,00 | |
|  | в том числе натуральное топливо | тыс.руб. | **24401,34** | | **30 316,01** | | **28765,81** | | **-1550,20** | | **17,89** | |
|  | -уголь каменный | т | 20073,00 | | 21 633,81 | | 20527,58 | | -1106,24 | | 2,26 | |
|  | цена топлива | руб./т | 1215,63 | | 1 401,33 | | 1401,33 | | 0,00 | | 15,28 | |
|  | в том числе транспорт топлива | тыс.руб. | **8888,93** | | **11 947,70** | | **10880,37** | | **-1067,33** | | **22,40** | |
|  | цена транспортировки | руб./т | 442,83 | | 552,27 | | 530,04 | | -22,23 | | 19,69 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | **19855,21** | | **23 175,25** | | **21 550,14** | | **- 1 625,12** | | **8,54** | |
|  | Расход э/э | тыс.кВтч | 4319,35 | | 4 785,61 | | 4 482,29 | | - 303,32 | |  | |
|  | Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч | руб.кВт\*ч | 4,60 | | 4,84 | | 4,81 | | -0,03 | | 4,59 | |
| 3 | Расходы на холодную воду (собственный подъем) | тыс.руб. | **1548,84** | | **2 209,89** | | **2068,54** | | **-141,35** | | **33,55** | |
|  | объем холодной воды (собственный подъем) | тыс.м3 | 27,09 | | 30,01 | | 28,15 | | -1,86 | | 3,91 | |
|  | цена холодной воды (собственный подъем) | руб./м3 | 57,18 | | 73,64 | | 73,49 | | -0,15 | | 28,52 | |
|  | Расходы на холодную воду (покупная) | тыс.руб. | 2,59 | | **20,20** | | **3,75** | | **-16,45** | |  | |
|  | объем холодной воды (покупная) | тыс.м3 | 0,11 | | 0,72 | | 0,12 | | -0,60 | |  | |
|  | цена холодной воды (покупная) | руб./м3 | 23,36 | | 28,14 | | 32,49 | | 4,35 | |  | |
|  | **Итого расходы на воду** |  | **1551,43** | | **2 230,09** | | **2072,29** | | **-157,80** | |  | |
| 4 | Расходы на теплоноситель | тыс.руб. | **1939,04** | | **2 804,88** | | **2433,26** | | **-371,62** | | **25,49** | |
|  | объем теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | тыс.м3 | 24,00 | | 28,75 | | 24,94 | | -3,81 | | 3,91 | |
|  | цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | руб./м3 | 80,80 | | 97,57 | | 97,57 | | 0,00 | | 20,76 | |
| 5 | Расходы на водотведение | тыс.руб. |  | |  | |  | | **0,00** | |  | |
|  | цена на стоки | руб./м3 |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
|  | объем стоков | тыс.м3 |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| 6 | Расходы связанные с созданием запаса топлива | тыс.руб. | 0,00 | |  | | **0,00** | | **0,00** | |  | |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов на 2022 год согласно приложению 5.1 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырье и материалы** | тыс.руб. | **1384,35** | | **1437,77** | | **1452,74** | | **14,97** | | **4,94** | |
|  | реагенты (учтены в теплоносителе) | тыс.руб. |  | |  | |  | | **0,00** | |  | |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1384,35 | | **1437,77** | | **1452,74** | | **14,97** | | **4,94** | |
| **2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. | **9675,77** | | **10049,14** | | **10153,75** | | **104,61** | | **4,94** | |
| **3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. | **32851,85** | | **34119,54** | | **34474,73** | | **355,18** | | **4,94** | |
|  | численность всего | чел. | **77,42** | | **77,42** | | **77,42** | | **0,00** | | **0,00** | |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | **35361,07** | | **36725,59** | | **37107,90** | | **382,31** | | **4,94** | |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | **27523,44** | | **28585,52** | | **28883,10** | | **297,57** | | **4,94** | |
|  | численность ппп | чел. | **67,50** | | **67,50** | | **67,50** | | **0,00** | | **0,00** | |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | **33979,56** | | **35290,77** | | **35658,15** | | **367,38** | | **4,94** | |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. | **5328,40** | | **5534,02** | | **5591,63** | | **57,61** | | **4,94** | |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. | **9,92** | | **9,92** | | **9,92** | | **0,00** | | **0,00** | |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. | **44761,46** | | **46488,73** | | **46972,68** | | **483,95** | | **4,94** | |
| **4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. | **6560,02** | | **6813,16** | | **6884,09** | | **70,92** | | **4,94** | |
| **5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. | **1721,96** | | **1788,41** | | **1807,03** | | **18,62** | | **4,94** | |
| **6** | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 48,88 | | 50,77 | | 51,30 | | 0,53 | | 4,94 | |
| **7** | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. | 581,63 | | 604,07 | | 610,36 | | 6,29 | | 4,94 | |
| **8** | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| **9** | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 124,81 | | 129,62 | | 130,97 | | 1,35 | | 4,94 | |
| **10** | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| **11** | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 966,64 | | 1003,94 | | 1014,39 | | 10,5 | | 4,94 | |
| **12** | в том числе установление лимитов | тыс.руб. | 79,39 | | 82,46 | | 83,31 | | 0,86 | | 4,94 | |
| **13** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. | **0,00** | | **0,00** | | **0,00** | | **0,00** | |  | |
| **14** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **55,64** | | **57,79** | | **58,39** | | **0,60** | | **4,94** | |
| **15** | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  | |  | |  | | **0,00** | |  | |
| **16** | Арендная плата | тыс.руб. |  | |  | |  | | **0,00** | |  | |
| **17** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. | **1502,51** | | **1560,49** | | **1576,73** | | **16,24** | | **4,94** | |
| **18** | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | 356,98 | | 370,75 | | 374,61 | | 3,86 | | 4,94 | |
| **19** | Прочие другие расходы ( услуги банка) | тыс.руб. | 1145,53 | | 1189,74 | | 1202,12 | | 12,39 | | 4,94 | |
| **20** | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** |  | **53752,10** | | **55826,30** | | **56407,45** | | **581,15** | | **4,94** | |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности:** | тыс.руб. | **9,23** | | **25,61** | | **32,39** | | **6,77** | |  | |
| 2 | покупная тепловая энергия | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 3 | расходы на стоки | тыс.руб. | 0,00 | | 25,61 | | 0,00 | | -25,61 | |  | |
| 4 | цена на стоки | руб./м3 | 30,90 | | 32,97 | | 41,52 | | 8,55 | |  | |
| 5 | объем стоков | тыс.м3 | 0,30 | | 0,78 | | 0,78 | | 0,00 | | 160,87 | |
| **6** | **Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч:** | тыс.руб. | **28,42** | | **13,47** | | **13,47** | | **0,00** | |  | |
| 7 | аренда имущества КУМИ | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 8 | аренда земли | тыс.руб. | 28,42 | | 13,47 | | 13,47 | | 0,00 | |  | |
| 9 | аренда прочего имущества | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| **10** | Концессионная плата | тыс.руб. | **0,00** | |  | | **0,00** | | **0,00** | |  | |
| 11 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:** | тыс.руб. | **359,51** | | **533,17** | | **533,17** | | **0,00** | | **48,31** | |
| 12 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду **в пределах установленных нормативов** и (или) лимитов | тыс.руб. | 27,92 | | 29,53 | | 29,53 | | 0,00 | | 5,75 | |
| 13 | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 18,00 | | 18,00 | | 18,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| **14** | налог на имущество организации | тыс.руб. | 313,59 | | 485,65 | | 485,6 | | 0,0 | | 54,9 | |
| 15 | с имущества переданного в концессию | тыс.руб. | 313,59 | | 485,65 | | 485,6 | | 0,0 | | 54,9 | |
| 16 | с вновь вводимого имущества | тыс.руб. |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| 17 | с имущества организации | тыс.руб. |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| **18** | земельный налог | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 19 | транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 20 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс.руб. | **10272,98** | | **10 577,06** | | **10 411,37** | | **-165,69** | | **1,35** | |
| 21 | отчисления ППП | тыс.руб. |  | | 8 905,78 | |  | | -8905,78 | |  | |
| **22** | отчисления АУП | тыс.руб. |  | | 1 671,27 | |  | | -1671,27 | |  | |
| 23 | **Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)** | тыс.руб. | **0,00** | | **1 489,33** | | **0,00** | | **-1489,33** | |  | |
| 24 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | тыс.руб. | **1440,85** | | **1 993,47** | | **0,00** | | **-1993,47** | | **-100,00** | |
| 25 | с имущества переданного в концессию |  | 1440,85 | | 1 337,19 | |  | | -1337,2 | | -100,0 | |
| **26** | с вновь вводимого имущества |  | 0,00 | | 656,27 | |  | | -656,27 | |  | |
| 27 | с имущества организации |  |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| 28 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты** | тыс.руб. | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 29 | **Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24)** | тыс.руб. | 480,81 | | 60,93 | | 63,22 | | 2,29 | | -86,85 | |
| **30** | **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы** | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 31 | **ИТОГО** (неподконтрольные расходы) | **тыс.руб.** | **12591,80** | | **14 693,04** | | **11053,62** | | **-3639,42** | | **-12,22** | |
| **Нормативная прибыль** | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | ДМС (менее 5 лет облагается налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
| 4.2 | Денежные выплаты социального характера по коллективному договору (облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | | 243,71 | |  | | -243,71 | | #ДЕЛ/0! | |
| 4.2.1 | выплаты социального характера | тыс.руб. |  | | 243,71 | |  | | -243,71 | | #ДЕЛ/0! | |
| 4.2.2 | материальные выплаты | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.3 | Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации ( не облагается налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.4 | Расходы на услуги банков (не облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.5 | Расходы связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час (без НДС) и не включаемых в плату за подключение за минусом затрат физ лиц (кол-во чел\*550 руб/1,18) | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.6 | Инвестиционная программа, в т.ч.: | тыс.руб. |  | | 0,00 | |  | | 0,00 | |  | |
| 4.6.1 | инвестиции в рамках программы снижения потерь в течении 6 лет до уровня нормативных, в связи с оприбориванием 75% абонентов | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| 4.6.2 | прочие инвестиции | тыс.руб. | 0,00 | |  | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 4.7 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб. |  | |  | |  | |  | |  | |
| **4** | **4 блок ИТОГО расчетных расходов из прибыли (нормативная прибыль)** | **тыс.руб.** | **1923,24** | | **243,71** | | **252,89** | | **9,18** | | **-86,85** | |
|  | **нормативный уровень прибыли** | **%** | **1,57** | | **0,17** | | **0,19** | | **0,02** | | **-87,90** | |
| **5** | **Предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **4460,44** | | **4933,43** | | **4672,68** | | **-260,76** | | **4,76** | |
|  | процент предпринимательской прибыли | **%** | **5%** | | **5%** | | **5%** | |  | |  | |
| **6** | **Необходимая валовая выручка расчетная, всего** | **тыс.руб.** | **129363,54** | | **146170,42** | | **138088,51** | | **-8081,91** | | **6,74** | |
| 7 | **в том числе на потребительский рынок** | тыс.руб. | **129094,69** | | **145894,78** | | **137825,00** | | **-8069,79** | | **6,76** | |
| **8** | **Тариф на тепловую энергию, реализуемый на потребительский рынок** | **руб/Гкал** | **1887,07** | | **2051,97** | | **1938,47** | | **-113,50** | | **2,72** | |
| **Рост тарифа на тепловую энергию год к году и период к периоду** | % | **-2,35** | |  | | **2,72** | |  | |  | |
| 9 | **Товарная выручка** | **тыс.руб.** |  | |  | |  | |  | |  | |
| 10 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год | тыс.руб. | **9208,20** | |  | | **5759,49** | | **5759,49** | |  | |
| 11 | Экономически обоснованные расходы, не принятые в связи с ограничением платы граждан | тыс.руб. | 2805,86 | | 4805,16 | | **4805,16** | | 0,00 | |  | |
| 12 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс.руб. | -8907,94 | |  | | **0** | | 0,00 | |  | |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год | тыс.руб. |  | |  | | **1969,41** | |  | |  | |
|  | **НВВ с учетом корректировок** | тыс.руб. | **132469,66** | | **150975,58** | | **150622,57** | | **-353,01** | | **13,70** | |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом корректировок | тыс.руб. | **132200,82** | | **150699,94** | | **150359,06** | | **-340,89** | | **13,74** | |
|  | Итого необходимая валовая выручка | тыс.руб. | **132469,66** | | **150975,58** | | **150622,57** | | **-353,01** | | **13,70** | |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом ограничения | тыс.руб. | **132200,82** | | **150699,94** | | **150359,06** | | **-340,89** | | **13,74** | |
|  | 1 полугодие | тыс.руб. | 68143,08 | | 71902,88 | | 77134,20 | | 5231,31 | | 13,19 | |
|  | 2 полугодие | тыс.руб. | 64057,74 | | 78797,06 | | 73224,86 | | -5572,20 | | 14,31 | |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок, всего |  | 68,41 | | 71,100 | | 71,1000 | | 0,00 | | 3,93 | |
|  | доли полезного отпуска по полугодиям | доля |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
|  | 1 полугодие | доля | 0,53 | | 0,513 | | 0,513 | | 0,00 | | -2,29 | |
|  | 2 полугодие |  | 0,48 | | 0,487 | | 0,487 | | 0,00 | | 2,53 | |
|  | Полезный отпуск по полугодиям | тыс. Гкал |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
|  | 1 полугодие | тыс. Гкал | 35,92 | | 36,474 | | 36,4743 | | 0,00 | | 1,56 | |
|  | 2 полугодие | руб./Гкал | 32,49 | | 34,626 | | 34,6257 | | 0,00 | | 6,56 | |
|  | **Тариф средний на тепло** |  | 1932,48 | | 2119,55 | | 2114,75 | | -4,79 | | 9,43 | |
|  | **Рост среднего тарифа** | % |  | |  | |  | | 0,00 | |  | |
|  | **Тариф в горячей воде, в том числе:** | руб./Гкал | 1932,48 | | 2119,55 | | 2114,75 | | -4,79 | | 9,43 | |
|  | *с 1 декабря 2022* | руб./Гкал | **1897,33** | | **1971,33** | | **2114,75** | | **143,42** | | **11,46** | |
|  | *с 1 января 2023* | руб./Гкал | **1971,33** | | **2275,68** | | **2114,75** | | **-160,93** | | **7,28** | |
|  | *Рост с 1 декабря* | % | 3,90 | | 15,44 | | 7,28 | | -8,16 | | 86,56 | |

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «21» мая 2019 г. № 137

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания»**

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

**пгт. Краснобродский Прокопьевского муниципального округа, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | |
| ООО «Энерго-  Компания» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 22.05.2019 | | 1367,86 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2019 | | 1800,64 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2020 | | 1800,64 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2020 | | 1831,40 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2021 | | 1831,40 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2021 | | 1897,33 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2022 | | 1897,33 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2022 | | 1971,33 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.12.2022 | | 2114,75 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2023 | | 2114,75 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2024 | | 1816,07 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2024 | | 1891,15 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2025 | | 1891,15 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2025 | | 1944,76 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2026 | | 1944,76 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2026 | | 2022,56 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2027 | | 2022,56 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2027 | | 2081,23 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2028 | | 2081,23 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2028 | | 2168,13 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2029 | | 2168,13 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2029 | | 2231,86 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2030 | | 2231,86 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2030 | | 2325,52 | x | | | x | | x | | x | | x | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | | |
|  |  | | с 01.01.2031 | 2325,52 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| с 01.07.2031 | 2394,12 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| с 01.01.2032 | 2394,12 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| с 01.07.2032 | 2495,78 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| с 01.01.2033 | 2495,78 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| с 01.07.2033 | 2568,50 | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| Двухставочный | | x | x | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | | | | x | | x | | x | | x | | x | | | |
| Население \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | с 22.05.2019 | 1641,43 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2019 | 2160,77 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2020 | 2160,77 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2020 | 2197,68 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2021 | 2197,68 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2021 | 2276,80 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2022 | 2108,39 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2022 | 2365,60 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.12.2022 | 2537,70 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2023 | 2537,70 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2024 | 2179,28 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2024 | 2269,38 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2025 | 2269,38 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2025 | 2333,71 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2026 | 2333,71 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2026 | 2427,07 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2027 | 2427,07 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2027 | 2497,48 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2028 | 2497,48 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2028 | 2601,76 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2029 | 2601,76 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2029 | 2678,23 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2030 | 2678,23 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2030 | 2790,62 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2031 | 2790,62 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2031 | 2872,94 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2032 | 2872,94 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2032 | 2994,94 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.01.2033 | 2994,94 | | | | x | | x | | x | | x | | | x | | |
| с 01.07.2033 | 3082,20 | | | | 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 | | |

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

Приложение № 72 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «21» мая 2019 г. № 138

**Долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый  
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке**

**пгт. Краснобродский Прокопьевского муниципального округа,**

**на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | | | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | | Одноставочный  руб./м3 | с 22.05.2019 | | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.01.2021 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2021 | | | 82,74 | x |
| с 01.01.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.07.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.12.2022 | | | 98,14 | x |
| с 01.01.2023 | | | 98,14 | x |
| с 01.01.2024 | | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | | 143,09 | х |
| 1 | | 2 | 3 | | | | 4 |
|  | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 22.05.2019 | | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.01.2021 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2021 | | | 82,74 | x |
| с 01.01.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.07.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.12.2022 | | | 98,14 | x |
| с 01.01.2023 | | | 98,14 | x |
| с 01.01.2024 | | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | | 143,09 | х |
| Население \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | | | 75,01 | x |
| с 01.07.2019 | | | 111,19 | x |
| с 01.01.2020 | | | 93,25 | x |
| с 01.07.2020 | | | 93,25 | x |
| с 01.01.2021 | | | 93,25 | x |
| с 01.07.2021 | | | 99,29 | x |
| с 01.01.2022 | | | 96,96 | x |
| с 01.07.2022 | | | 96,96 | x |
| с 01.12.2022 | | | 117,77 | x |
| с 01.01.2023 | | | 117,77 | x |
| с 01.01.2024 | | | 124,68 | x |
| с 01.07.2024 | | | 128,64 | x |
| с 01.01.2025 | | | 128,64 | x |
| с 01.07.2025 | | | 132,76 | x |
| с 01.01.2026 | | | 132,76 | x |
| с 01.07.2026 | | | 137,02 | x |
| с 01.01.2027 | | | 137,02 | x |
| с 01.07.2027 | | | 141,44 | x |
| с 01.01.2028 | | | 141,44 | x |
| с 01.07.2028 | | | 146,03 | x |
| с 01.01.2029 | | | 146,03 | x |
| с 01.07.2029 | | | 150,79 | x |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | 5 |
|  | |  | | с 01.01.2030 | | 150,79 | x |
| с 01.07.2030 | | 155,74 | x |
| с 01.01.2031 | | 155,74 | x |
| с 01.07.2031 | | 160,86 | x |
| с 01.01.2032 | | 160,86 | x |
| с 01.07.2032 | | 166,19 | x |
| с 01.01.2033 | | 166,19 | х |
| с 01.07.2033 | | 171,71 | х |

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

Приложение № 73 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «21» мая 2019 г. № 139

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский Прокопьевского муниципального округа, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**  (без НДС)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |  | с 22.05.2019 | 164,30 | 163,00 | 170,22 | 164,96 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 | х | х | | с 01.07.2019 | 228,73 | 227,00 | 236,52 | 229,61 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 | х | х | | с 01.01.2020 | 210,79 | 209,06 | 218,58 | 211,67 | 175,66 | 174,22 | 182,15 | 176,39 | 77,71 | 1800,64 | х | х |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Энерго-Компания» | с 01.07.2020 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х | | с 01.01.2021 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х | | с 01.07.2021 | 223,14 | 221,33 | 231,35 | 224,05 | 185,95 | 184,44 | 192,79 | 186,71 | 82,74 | 1897,33 | х | х | | с 01.01.2022 | 220,81 | 218,99 | 229,01 | 221,72 | 184,01 | 182,49 | 190,84 | 184,77 | 80,80 | 1897,33 | х | х | | с 01.07.2022 | 225,65 | 223,75 | 234,16 | 226,58 | 188,04 | 186,46 | 195,13 | 188,82 | 80,80 | 1971,33 | х | х | | с 01.12.2022 | 255,82 | 253,79 | 264,95 | 256,82 | 213,18 | 211,49 | 220,79 | 214,02 | 98,14 | 2114,75 | х | х | | с 01.01.2023 | 255,82 | 253,79 | 264,95 | 256,82 | 213,18 | 211,49 | 220,79 | 214,02 | 98,14 | 2114,75 | х | х | | с 01.01.2024 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х | | с 01.07.2024 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.01.2025 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.07.2025 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.01.2026 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.07.2026 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.01.2027 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.07.2027 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.01.2028 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.07.2028 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.01.2029 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.07.2029 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.01.2030 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.07.2030 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.01.2031 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.07.2031 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.01.2032 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.07.2032 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.01.2033 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.07.2033 | 339,38 | 336,91 | 350,47 | 340,61 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 | х | х | |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137.

Приложение № 74 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «Водоканал» для корректировки тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, в части 2023 года

ООО «Водоканал» (далее предприятие) ИНН 4217166136, в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов на тепловую энергию (от 29.04.2022 № ВДК-Исх-2896/2022 (вх. от 04.05.2022 № 2942)). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело РЭК120-ВДКНВКЗ-2023 от 12.05.2022 на пятый год второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. методом индексации установленных тарифов. Предприятием представлены документы к расчету тарифов на 2023 год.

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии с пп.1) ч. 2.2 статьи 8 и п. 4) ч. 1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также другим теплоснабжающим организациям.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Водоканал».

Сокращенное наименование организации – ООО «Водоканал».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 654005, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Строителей д. 98.

Фактический адрес: 654005, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Строителей д. 98.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –Генеральный директор Тихонова Татьяна Евгеньевна, 8 (3843) 900-810.

ООО «Водоканал» является одной из наиболее крупных организаций коммунального комплекса в Кемеровской области, обеспечивающей водоснабжение и водоотведение в города Новокузнецк. При этом, доляетепловой энергии в выручке предприятия составляет 0,66 %.

Котельная Драгунского цеха водоснабжения находится в аренде у ООО «Инвестор» (договор аренды № 82/314 от 30.10.2015) и предназначена для отопления производственных зданий и сооружений, жилых домов поселка, коттеджей, детского сада, магазина.

В здании котельной установлены три паровых котла ДКВР-4/13 общей тепловой мощностью 7,2 Гкал/час.

Котлы работают на твердом топливе – каменном угле Кузнецкого бассейна. Система теплоснабжения – водяная двухтрубная.

Температура воды в подающем трубопроводе, при расчетной температуре наружного воздуха – 39 Со, для проектирования отопления, принята 95 Со, в обратном трубопроводе – 70 Со.

Тепловые сети на площадке ДЦВС выполнены в непроходных железобетонных каналах, магистральный теплопровод до жилых домов и поселка коттеджей выполнен надземным способом.

Тарифы для 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 ООО «Водоканал» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ ВДК-Вн-П-296/2018 от 29.12.2018, том 1, стр. 175 представленных обосновывающих материалов). На предприятии ведётся раздельный учёт расходов по видам деятельности. Расходы, непосредственно связанные с производством и передачей тепловой энергии, учитываются в НВВ в полном объёме. При этом, расходы, напрямую не относящиеся к выработке и транспортировке тепловой энергии, принимаются в расчёт в доле 0,66 %, определённой от выручки предприятия по видам деятельности.

Система налогообложения – общая. Все цены в экспертном заключении приведены без учёта НДС.

1. **Расчет НВВ на тепловую энергию**

**2.1. Долгосрочные параметры регулирования**

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

Постановлением РЭК КО от 11.12.2018 № 481 для ООО «Водоканал» установлены долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 годы.

**2.1.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на 2023 год на уровне 18 702,88 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на пятый расчётный год второго долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Водоканал», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

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

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Водоканал» в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

 = 12 327,10 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75×0) = 12 936,06 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Водоканал» на 2023 год составил 104,94 %.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

**Расчёт корректировки операционных расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 103,59 | 103,59 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 12 327,10 | 12 936,06 |
| 6 | Индекс изменения операционных расходов |  |  | 1,0494 |

Таблица 2

тыс. руб.

**Распределение операционных расходов на 2023 год**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение от предложений предприятия | Динамика показате-лей от утверждённых РЭК КО в прошлом периоде регулиро-вания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Операционные расходы | | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтова-ры) | т.р. | 226,50 | 289,09 | 237,69 | -51,40 | 4,94 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | т.р. | 2 436,14 | 3 825,12 | 2 556,49 | -1 268,63 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | т.р. | 8 240,50 | 10 848,38 | 8 647,58 | -2 200,79 | 4,94 |
|  | в том числе ППП | т.р. | 7 431,69 | 9 973,00 | 7 798,81 | -2 174,19 | 4,94 |
|  | в том числе АУП | т.р. | 381,22 | 360,48 | 400,05 | 39,57 | 4,94 |
|  | в том числе ремонтного персонала | т.р. | 427,60 | 514,90 | 448,72 | -66,18 | 4,94 |
|  | численность, всего | чел. | 23,06 | 23,65 | 23,06 | -0,59 | 0,00 |
|  | в том числе ППП | чел. | 21,54 | 22,17 | 21,54 | -0,63 | 0,00 |
|  | в том числе АУП | чел. | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе ремонтного персонала | чел. | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,00 |
|  | средняя зарплата ППП | руб./чел. | 29 783,88 | 38 622,83 | 31 255,20 | -7 367,63 | 4,94 |
|  | в том числе ППП | руб./чел. | 28 753,57 | 37 158,56 | 30 174,00 | -6 984,56 | 4,94 |
|  | в том числе АУП | руб./чел. | 49 637,55 | 83 121,91 | 52 089,65 | -31 032,26 | 4,94 |
|  | в том числе ремонтного персонала | руб./чел. | 42 420,76 | 55 281,50 | 44 516,35 | -10 765,15 | 4,94 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного | т.р. | 1 241,00 | 3 506,79 | 1 302,30 | -2 204,49 | 4,94 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам | т.р. | 40,67 | 51,91 | 42,68 | -9,23 | 4,94 |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | -"- | 2,57 | 3,28 | 2,70 | -0,58 | 4,94 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информацион-ных, юридических, аудиторских услуг | -"- | 38,10 | 48,63 | 39,99 | -8,64 | 4,94 |
| 5.4 | - расходы на охрану труда |  |  |  |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | -"- |  |  |  |  |  |
| 6 | Расходы на обучение персонала | -"- | 36,19 | 46,20 | 37,98 | -8,22 | 4,94 |
| 7 | Другие расходы, в т.ч.: | т.р. | 106,09 | 135,39 | 111,33 | -24,06 | 4,94 |
| 8 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | т.р. | 12 327,10 | 18 702,88 | 12 936,06 | -5 766,82 | 4,94 |

**2.2. Неподконтрольные расходы на 2023 год**

**2.2.1. Арендная плата**

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

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 1 567,29 тыс. руб., включающие арендные платежи по договору аренды с ООО «Инвестор» от 30.10.2015 № 82/314 (том 2 стр. 385).

Представлены: акты сдачи-приемки, счета-фактура за 2021 год, расчет амортизационных отчислений по арендуемому имуществу ООО «Инвестор» (стр. 385-416 тома 2).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить расходы на аренду котельной и оборудования, а также тепловых сетей в размере амортизационных отчислений 1 479,72 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 87,57 тыс. руб., в связи с корректировкой в расчете амортизационных отчислений, срока полезного использования здания котельной с 25 лет до 30 лет (Максимальный срок полезного использования, согласно пункту 43 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, изложенного в новой редакции от 31.12.2021).

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

**2.2.2.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1,53 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчёт расходы по статье в размере 1,43 тыс. руб. в соответствии с представленной декларацией за 2021 год и анализом счета 23 за 2021 год (том 1, стр. 66 представленных обосновывающих материалов, стр. 19 тома 2). Расходы приняты по факту 2021 года без увеличения в связи с отсутствием коэффициентов индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2022-2023 год.

Корректировка плановых расходов на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 0,1 тыс. руб. ввиду исключения из расчёта экономически не обоснованных затрат.

**2.2.2.2. Расходы на обязательное страхование**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 8,16 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть в расчетах расходы по статье на уровне фактически сложившихся расходов в 2021 году в размере 6.23 тыс. руб. (согласно анализу счета 23 за 2021 год, том 2 стр. 19-23 представленных материалов) с учётом ИПЦ на 2022 и 2023 гг. – 113,9 % и 106,0 %, соответственно (прогноз Минэкономразвития от 28.09.2022), и составила 7,52 тыс. руб.

**2.2.2.3. Налог на имущество организации**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 124,25 тыс. руб.

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

Согласно ст. 2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ).

Налогом на имущество организации облагается только недвижимое имущество.

Представлены: налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год, ведомость амортизационных отчислений за 2021 год (том 1 стр. 60 – 63, стр. 414 том 2 тарифного дела).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть в расчетах расходы по статье на уровне 84,16 тыс. руб., исходя из ведомости начисления амортизационных отчислений на 2021 год, в пересчете на 2023 год на максимальный срок эксплуатации, соответственно скорректировав среднегодовую остаточную стоимость основных средств на 2023 год от которой рассчитан налог на имущество.

Корректировка плановых расходов на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 40,09 тыс. руб. ввиду исключения из расчёта экономически не обоснованных затрат.

**2.2.3. Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 438,94 тыс. руб.

С 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменят. С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 ([ФЗ](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_421785/b004fed0b70d0f223e4a81f8ad6cd92af90a7e3b/#dst100038) от 14.07.2022 № 239-ФЗ)

В соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации Для плательщиков, указанных в [подпункте 1 пункта 1 статьи 419](consultantplus://offline/ref=065D6D2C3C9434C2C3BE13FCEF8DEE9124B8A13D816CB42532E3A9CD56E9D9AC812B1172143D83258B34E82F51639ECDF203164935A81Fg9WFD) НК РФ (это лица, производящие выплаты и иные вознаграждения физическим лицам: организации; индивидуальные предприниматели; физические лица, не являющиеся индивидуальными предпринимателями), начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов.

С 1 января 2023 года страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (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). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- 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 в редакции от 31.12.2010 № 1231) 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») 0,2 %.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 31,7 % (на уровне предложений предприятия), от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов (8 647,58 тыс. руб.), всего в сумме 2 741,28 тыс. руб.

Справочно: Страховые взносы по факту 2021 года составили 31,9 %.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка плановых расходов на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 697,65 тыс. руб

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 739,55 тыс. руб. (представлена ведомость начисления амортизационных отчислений за 2021 год (том 2 стр. 414).

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят, в том числе из расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации (пункт 71 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 4 Общих положений ФСБУ 6/2020 «Основные средства», для целей бухгалтерского учета объектом основных средств считается актив, характеризующийся одновременно следующими признаками:

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

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

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

На основании представленных материалов, экспертами предлагается принять величину амортизационных отчислений на 2023 год в размере 457,06 тыс. руб. При этом, эксперты отмечают, что согласно представленной ведомости амортизационных отчислений за 2021год сумма амортизации составила 1023,78 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 282,49 тыс. руб., в связи с корректировкой в расчете амортизационных отчислений, срока полезного использования ситстем автоматизации котлов и автомобильных весов с 10 лет до 15 лет (Максимальный срок полезного использования, согласно пункту 43 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075, изложенного в новой редакции).

**2.2.5.** **Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год**

Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 г. отражена в таблице 3.

Таблица 3

**Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Кор-ка к  предложе-ниям предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  |  |  |
| 1.2 | Арендная плата | 1 567,29 | 1 479,72 | -87,57 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |  |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 133,94 | 93,11 | -40,83 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1,53 | 1,43 | -0,10 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8,16 | 7,52 | -0,64 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 124,25 | 84,16 | -40,09 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 438,94 | 2 741,28 | -697,65 |
| 1.6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 739,55 | 457,06 | -282,49 |
|  | ИТОГО | 5 963,10 | 4 771,18 | -1 191,92 |
| 2 | Налог на прибыль |  |  |  |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 5 963,10 | 4 771,18 | -1 191,92 |

**2.3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 год**

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «Водоканал».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

* производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
* технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
* количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;
* действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

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 расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

- 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 и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

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

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э).

Фактические операционные расходы за 2021 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (базовый уровень операционных значений, фактический ИПЦ в соответствии с одобренными Правительством РФ сценарными условиями, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных, 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.

Фактические операционные расходы за 2021 год ООО «Водоканал», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К фактическому уровню операционных расходов за 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 28.09.2029, в соответствии с которым фактический ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %.

Таким образом индекс изменения фактических операционных расходов (далее ОР) составил 105,63 %.

Таблица 4

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| Факт 2020 года | Факт 2021 года |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 103,59 | 103,59 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 685,03 | 12 343,25 |
| 6 | Индекс изменения операционных расходов |  |  | 1,0563 |

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на арендную плату, оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, амортизацию, отчисления на социальные нужды, а также налог на прибыль. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на арендную плату в 2021 году составили 339,87 тыс. руб., что на 1 248,58 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год (том 2 стр. 18-19 ОСВ по сч. 20 и 23).

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2021 году составили 133,84 тыс. руб., что на 35,75 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год (экологические платежи, обязательное страхование том 2 стр 19 ОСВ по сч. 23, налог на имущество том 2 стр. 414 ведомость начисления амортизационных отчислений).

Фактические расходы на социальные отчисления в 2021 году составили 2 559,03 тыс. руб., что на 26,79 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год (том 2 стр. 18-19 ОСВ по сч. 20 и 23).

Фактические расходы на амортизационные отчисления в 2021 году составили 1 052,99 тыс. руб., что на 71,88 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год (том 2 стр. 18-19 ОСВ по сч. 20 и 23).

Расходы на уплату налога на прибыль предлагается принять на уровне предложений предприятия, что соответствует факту за 2021 год 76,87 тыс. руб.

Фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы составили 4 179,33 тыс. руб., что на 1020,56 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год. Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии за 2021 год

Тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2021 год | Факт предприя-тия за 2021 год | Факт по оценке экспер-тов за 2021 год | Отклоне-ние от утвержден-ного плана 2021 года |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Количество котельных |  | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Неподконтрольные расходы | | | | | | |
| 1 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 1 588,45 | 339,87 | 339,87 | -1 248,58 |
| 2 | - аренда имущества КУМИ | т.р. |  |  |  |  |
| 3 | - аренда земли | т.р. |  |  |  |  |
| 4 | - аренда прочего имущества | т.р. | 1 588,45 | 339,87 | 339,87 | -1 248,58 |
| 6 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 98,09 | 131,91 | 133,84 | 35,75 |
| 7 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | т.р. | 2,43 | 1,43 | 1,43 | -1,00 |
| 8 | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. |
| 9 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 8,16 | 6,23 | 6,23 | -1,93 |
| 10 | - налог на имущество организации | т.р. | 87,50 | 124,25 | 124,25 | 36,75 |
| 11 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  |  |
| 12 | - земельный налог | т.р. |  |  |  |  |
| 13 | -транспортный налог | т.р. |  |  |  |  |
| 14 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 2 532,24 | 2 559,03 | 2 559,03 | 26,79 |
| 15 | - отчисления ППП | -"- | 2 283,69 | 2 338,68 | 2 338,68 | 54,99 |
| 16 | - отчисления АУП | -"- | 117,14 | 89,97 | 89,97 | -27,17 |
| 17 | - отчисления ремонтный персонал |  | 131,40 | 130,37 | 130,37 | -1,03 |
| 18 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | т.р. | 981,11 | 1 071,65 | 1 071,65 | 90,54 |
| 22 | Налог на прибыль | т.р. | 0,00 | 76,87 | 76,87 | 76,87 |
| 23 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | т.р. | 5 199,89 | 4 179,33 | 4 179,33 | -1 020,56 |

3.Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составили 11 624,85 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Фактические расходы в 2021 году на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

Тыс. руб.

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК на 2021год | Факт предприятия за 2021 год | Факт экспертов на 2021 год | Отклонение от утвержденного |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Производство и отпуск тепловой энергии | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| Нормативная выработка | тыс. Гкал | 18,187 | 18,355 | 18,394 | 0,21 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 15,510 | 15,713 | 15,713 | 0,20 |
| Отпуск жилищным организациям | тыс. Гкал | 2,815 | 3,129 | 3,129 | 0,31 |
| Отпуск бюджетным потребителям | тыс. Гкал | 0,355 | 0,388 | 0,388 | 0,03 |
| Отпуск иным потребителям | тыс. Гкал | 0,862 | 0,902 | 0,902 | 0,04 |
| Отпуск на производственные нужды | тыс. Гкал | 11,478 | 11,294 | 11,294 | -0,18 |
| Отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 4,032 | 4,419 | 4,419 | 0,39 |
| Расход на собственные нужды | тыс. Гкал | 0,395 | 0,360 | 0,399 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | тыс. Гкал | 2,282 | 2,282 | 2,282 | 0,00 |
| Топливо | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 186,40 | 169,00 | 186,40 | 0,00 |
| уголь каменный | кг у.т./Гкал | 186,40 | 169,00 | 186,40 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,797 | 0,797 | 0,797 | 0,00 |
| уголь каменный |  | 0,797 | 0,797 | 0,797 | 0,00 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 233,88 | 212,05 | 233,88 | 0,00 |
| уголь каменный | кг/Гкал | 233,88 | 212,05 | 233,88 | 0,00 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 4 161,14 | 3 923,45 | 4 208,68 | 47,54 |
| уголь каменный | т | 4 161,14 | 3 923,45 | 4 208,68 | 47,54 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,70 |  |  | -0,70 |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,20 |  |  | -0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,50 |  |  | -0,50 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 4 190,27 | 3 923,45 | 4 208,68 | 18,41 |
| -уголь каменный | т | 4 190,27 | 3 923,45 | 4 208,68 | 18,41 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1 858,54 | 1461,,67 | 1 461,67 | -396,87 |
| уголь каменный | руб./т | 1 858,54 | 1461,,67 | 1 461,67 | -396,87 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 7 787,79 | 5 734,78 | 6 151,70 | -1 636,09 |
| уголь каменный | тыс. руб. | 7 787,79 | 5 734,78 | 6 151,70 | -1 636,09 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  | 2 093,12 |  | 0,00 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 2 245,29 | 2 245,29 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |
| *Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке* | тыс. руб. | 7 787,79 | 7 827,90 | 8 396,99 | 609,20 |
| Электроэнергия | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 533,60 | 499,58 | 499,58 | -34,02 |
| -по ВН | тыс. кВт\*ч | 533,60 | 499,58 | 499,58 | -34,02 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 3,04000 | 3,78000 | 3,78 | 0,74 |
| -по ВН | руб./кВт\*ч | 3,04000 | 3,78000 | 3,78 | 0,74 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 29,34 | 27,22 | 29,34 | 0,00 |
| *Стоимость электроэнергии* | тыс. руб. | 1 622,14 | 1 890,81 | 1 888,41 | 266,27 |
| Вода и канализация | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 45,47 | 62,60 | 46,28 | 0,82 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 45,47 | 62,60 | 46,28 | 0,82 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 29,58 | 28,95 | 28,94 | -0,64 |
| Удельный расход | м3/Гкал | 2,50 |  | 2,50 | 0,00 |
| *Стоимость воды* | тыс. руб. | 1 344,79 | 1 812,27 | 1 339,45 | -5,35 |

Расчетная предпринимательская прибыль в размере 996,44 тыс. руб. в соответствии с формулой 27 Методических указаний принята на уровне 2021 года.

Корректировка необходимой валовой выручки по результату деятельности за 2021 год в размере 1970,95 тыс. руб. в соответствии с формулой 27 Методических указаний принята на уровне 2021 года.

4.Фактическая НВВ за 2021 год

Таблица 5.1.

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов за 2021 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт предприятия за 2021 год | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Корректировка, от утвержденного на 2021 год, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 14 269,85 | 12 343,25 | 404,98 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 179,33 | 4 179,33 | -1 020,56 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 11 531,04 | 11 624,85 | 1 046,34 |
| 4 | Прибыль | 384,35 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 126,83 | 996,44 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆ НВВ 2018 | 1 970,95 | 1 970,95 | 0,00 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 31 568,27 | 31 114,81 | 430,75 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 8 966,21 | 8 751,28 | 774,62 |

Полезный отпуск тепловой энергии принят по форме статистической отчетности 46-ТЭ за 2021 год и составил 15,713 тыс. Гкал, в т. ч. на потребительский рынок 4,419 тыс. Гкал

Тарифы для ООО «Водоканал» на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 11.12.2018 № 481 (в редакции постановления № 442 от 27.11.2020). Расчёт товарной выручки ООО «Водоканал» за 2021 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчёт товарной выручки ООО «Водоканал» за 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс.Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3) | Приведённые фактические расходы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 2,44 | 1 823,84 | 4 450,96 |  |  |
| 2 полугодие | 1,979 | 1 889,50 | 4 300,32 |  |  |
| Итого за год | 4,419 |  | 8 751,28 | 8 729,66 | 560,92 |

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «Водоканал» на 2023 года полном объеме, с учетом индексов потребительских цен Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2022 и 2023 гг. (113,9) и (106,0) и составит 677,22 тыс. руб.

**2.4. Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год**

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.

Котельная предприятия расположена в селе Атаманово Центрального сельского поселения Новокузнецкого муниципального района.

Схема теплоснабжения центрального сельского поселения Новокузнецкого муниципального округа актуализирована на 2023 год постановлением администрации Новокузнецкого муниципального округа от 23.06.2022 № 159 (https://admnkr.ru/grazhdanam/zhilishchno-kommunalnoe-khozyajstvo/skhemy-teplosnabzheniya)

Согласно вышеуказанной схемы, полезный отпуск котельной предприятия составит 15 510 Гкал.

Необходимо отметить, что объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019-2023 годы, в соответствии   
с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, эксперты принимают объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2023 году   
на уровне плана 2019-2023 годов, в размере 2 282 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 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. В таблице 7 представлен отпуск тепловой энергии на население за 2019-2021 годы.

Таблица 7

| Факт | Население | Динамика изменения, |
| --- | --- | --- |
| Гкал | % |
| 2019 | 2873,84 |  |
| 2020 | 3035,22 | 5,62 |
| 2021 | 3129,48 | 3,11 |
| 2022 | 3023,86 | 4,36 в среднем |

Объем полезного отпуска на производственные нужды принят с учетом фактического отпуска тепловой энергии на производственные нужды за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года и составит 11,301 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении

2,02 % или 0,367 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8

Баланс тепловой энергии ООО «Водоканал» на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 18,159 | 10,029 | 8,130 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 17,792 | 9,826 | 7,966 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 15,510 | 8,566 | 6,944 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 4,209 | 2,325 | 1,884 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 3,266 | 1,804 | 1,462 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 0,284 | 0,157 | 0,127 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 0,659 | 0,364 | 0,295 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 11,301 | 6,241 | 5,060 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 2,649 | 1,463 | 1,186 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,367 | 0,203 | 0,164 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 2,282 | 1,260 | 1,022 |

**2.5. Стоимость покупки 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.

**2.5.1. 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.

**Предприятие приобретает уголь сортомарки Др. Представлены: договоры поставки угольной продукции № 330 от 30.11.2020, от 22.07.2021 № 265 с ООО «Профессиональная комплектация», от 23.11.2021 № 397 с ООО «ИнтерТэк», информационные письма о закупках у единственного поставщика, счета-фактуры за 2020 год, транспортные накладные за 2021 год, сертификаты качества котельного топлива, анализ счета 10.03 (стр. 39-271 тома 2 тарифного дела).**

**Предприятием на 2023 год заявлены расходы по статье на уровне 10295,15 тыс. руб. (стоимость натурального топлива с учётом транспортировки, в договоре отсутствует выделение доставки из стоимости топлива) на объём топлива - 4 304,13 тонн. Но предприятие разделяет стоимость топлива на 2023 год: 1802,0 руб./т стоимость котельного топлива и 602,44 руб./т автомобильная транспортировка**

Объем потребления топлива, необходимый для производства тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, который был определён в размере 186,60 кг у.т./Гкал (утверждён постановлением РЭК от 27.10.2022 № 322).

**Низшая теплота сгорания экспертами принята по факту 2021 года и составила 5 579 ккал/кг., при этом переводной коэффициент составил 0,797.**

**Факт 2021 года принят на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 30.10.2018 № 297, является официальной отчётностью.**

Таким образом, по расчетам экспертов объем натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю 4 165,61 тонн.

**В соответствии с п. 18 приложения № 1 Положения о закупках товаров, работ и услуг ООО «Водоканал» договоры на поставку угольной продукции заключаются с единственным поставщиком. Предприятие предлагает принять стоимость топлива на 2023 год в размере 1802,0 руб./т и 602,44 руб./т стоимость автомобильной транспортировки.**

В связи с тем, что конкурс не состоялся (закупка у единственного поставщика)), применение положений пп. б п. 28 Основ ценообразования не представляется возможным.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю «марка Др» в 2021 году и на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/).

Средняя цена угля «марка Др» за 2021 год по бирже составила 1667,44 руб./т. (без НДС), исходя базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля «марка Др» на 2023 год при базовой калорийности, с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития от 28.08.2022 «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 год с ИПЦ - 153,7,% и 87,5%, составит 2242,50 руб./т (без НДС) = 1667,44 руб./т \* 1,537 \*0,875.

При расчете территориальных внебиржевых индексов цен угля для энергетики (как экспортных, так и внутреннего рынка) осуществляется приведение цены и количества угля к базовой калорийности.

Рассчитанное значение индекса цен угля для энергетики АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» соответствует цене в рублях за тонну условного топлива к базовой калорийности 7000 ккал/кг.

Для определения фактической цены угля, приведенной к целевой калорийности, необходимо произвести расчет по следующей формуле: фактическая цена биржи \* индекс целевой калорийности (фактической)/ базовая величина калорийности - 7000 ккал/кг (Инструкция по приведению значения территориального внебиржевого индекса цен угля для энергетики к выбранной целевой калорийности).

Таким образом, экономически обоснованная биржевая цена угля «марки Др», с учетом принимаемой фактической калорийности угля 5 579 ккал/кг от поставщика ООО «Профессиональная комплектация», составит 1787,27 руб./т. (без НДС) = 2242,50 руб./т (без НДС) \* 5579 / 7000. Предприятием заявлено 1802,0 руб./т.

Всего расходы на топливо на 2023 год составили 7 445,06 тыс. руб.

В связи с отсутствием конкурсных процедур, экспертами произведен альтернативный расчет цены доставки котельного топлива (уголь Др). Цена перевозки автомобильным транспортом заявлена предприятием на уровне 602,44 руб./т.

Для определения стоимости машино-часа экспертами использован каталог «Цены в строительстве» Часть 3, Книга 1 за 2021 год (январь 2022 года) (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.

Стоимость машино-часа (без НДС) автотранспортного средства самосвал, согласно каталогу «Цены в строительстве» на автомобиль грузоподъемностью до 30 тонн составляет 2140,44 руб./маш.-ч. (в ценах 2021 года, №п/п 2122 стр. 638). С учетом ИЦП по транспорту Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2022 и 2023 годы 114,3% и 106,3%, соответственно, стоимость машино-часа в 2023 году составит 2 600,65 руб./маш.-ч =2140,44\*1,143\*1,063

Расстояния перевозки угля по котельным приведено в таблице 9 и составляет 30 км в одну сторону по факту 2022 года.

Факт 2022 года принят на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона WARM.TOPL.Q3.2022.EIAS, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 30.10.2018 № 297, является официальной отчётностью.

Средняя скорость движения автомобиля 30 км./ч. Норма времени простоя транспортного средства 0,2 часа или 12 минут, время отдыха водителя 0,5 часа или 30 минут.

Цена доставки котельного топлива по альтернативному расчету экспертов (301,68 руб./т) сложилась ниже чем по расчету предприятия (602,44 руб./т), соответственно к дальнейшему расчету доставки каменного угля по котельным принимаем результат альтернативного расчета экспертов 301,68 руб./т.

Стоимость доставки каменного угля до котельной составила 1 256,66 тыс. руб.

Таблица 9

Перевозка угля сортомарки Др транспортом ООО «Профессиональная комплектация» на 2023 год (альтернативны расчет).



Всего стоимость топлива с доставкой составила 8 701,72 тыс. руб., в том числе котельное топливо 7 445,06 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на топливо относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1593,38 тыс. руб. ввиду корректировки объёмов топлива, его цены и цены транспортировки.

Подробные данные представлены в приложении 3 к настоящему экспертному заключению.

**2.5.2. Расходы на электроэнергию на 2023 год.**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 105,95 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 499,93 тыс. кВт×ч. Поставка электрической энергии осуществляется ООО «ЭнергоРесурс» по договору энергоснабжения № 036-Э/16/278 от 01.11.2016. Представлены счета-фактуры за 2021 год, акты выполненных работ, вышеназванный договор (том 273-314 тома 2 тарифного дела).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019 год – 517,07 тыс. кВт\*ч) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году, в количестве 535,29 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

535,29 тыс. кВт\*ч = 517,07 тыс. кВт\*ч /14,982 тыс. Гкал х 15,510 тыс. Гкал.

Проанализировав представленные материалы, в соответствии с пп. в) п. 28 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, стоимость электрической энергии составила 2 283,62 тыс. руб. (2 283,62 тыс. руб. = 535,29 тыс. кВт×ч × 4,27 руб./кВт×ч) при объёме потребления 535,29 тыс. кВт×ч и цены электрической энергии по факту 2021 года по ВН – 3,57 руб./кВт×ч с учетом индекса изменения стоимости электрической энергии на 2022 и 2023 гг. 104,5 % и 108,0 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 28.09.2022) и составила по ВН – 4,27 руб./кВт×ч (без НДС).

**Факт 2021 года принят на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 30.10.2018 № 297, является официальной отчётностью.**

Эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье на уровне 2 105,95 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

Подробные данные представлены в приложениях 3 и 4 к настоящему экспертному заключению.

**2.5.3. Расходы на холодную воду на 2023 год.**

Предприятием заявлены расходы на уровне 1 993,18 тыс. руб. при объёме потребления воды в 62,60 тыс. м3.

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году, в количестве 45,69 тыс. м3 (собственный подъем) (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

В целях осуществления теплоснабжения предприятия использует холодную воду собственного подъема, на которую РЭК Кузбасса устанавливаются регулируемые тарифы.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов на воду ООО «Водоканал», установленных постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2018 № 602 (в редакции постановления № 656 от 09.12.2021).

Стоимость воды на 2023 год принята по данному постановлению на уровне 31,84 руб./м3. Всего расходы составили 1 454,62 тыс. руб.

Подробные данные представлены в приложениях 1 и 2 к настоящему экспертному заключению.

Величина корректировки на 2023 год по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 538,57 тыс. руб. ввиду корректировки объёма воды.

**2.6. Расчётная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 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 топливо, на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты произвели расчёт предпринимательской прибыли и предлагают принять в расчёт на 2023 год затраты по данной статье в размере 1 063,39 тыс. руб. = (12 936,06 (ОР) + 4 771,18 (НР) – 0,00 (налог на прибыль) + 12 262,29 (ресурсы) - 8 701,72 (топливо)) × 0,05.

**2.7. Расчёт необходимой валовой выручки на 2023 год**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2023 год. Расчёт представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложе-ний предприя-тия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 18 702,88 | 12 936,06 | -5 766,82 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 963,10 | 4 771,18 | -1 191,92 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 394,34 | 12 262,29 | -2 132,05 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 434,09 | 1 063,39 | -370,70 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆ НВВ 2021 | 3 005,24 | 677,22 | -2 328,02 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 43 916,56 | 31 710,14 | -4 413,05 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 13 587,48 | 9 098,73 | -1 009,51 |

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.

**2.8. Расчёт тарифов на 2023 год**

На основании необходимой валовой выручки в размере 9 098,73 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 4,209 тыс. Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Водоканал» на 2023 год (представлены в таблице 11).

Таблица 11

Тарифы на тепловую энергию ООО «Водоканал» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022-2023** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Действующий с 01.07.2022 |  | 1 970,75 |  |  |
| **2023 год** | 4209 | 2 161,73 | 9,69 | 9 098,73 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Тарифы вводятся в действие с 01.12.2022.







«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от «11» декабря 2018 г. № 481

**Долгосрочные тарифы ООО «Водоканал»**

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

**Новокузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Водоканал» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 579,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 769,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 769,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 823,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 823,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 889,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 889,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 970,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 161,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 161,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 895,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 122,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 122,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 188,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 188,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 267,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 267,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 364,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 594,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 594,08 | 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 № 75 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар»,  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**Тисульского муниципального округа**

**в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023**

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Тамбар».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЖКХ Тамбар».

ИНН 4243006153, КПП 424301001, ОГРН 1074243000259.

Юридический адрес: 652236, Кемеровская область - Кузбасс, Тисульский муниципальный округ, с. Тамбар, ул. Комсомольская, д. 13А.

Фактический адрес: 652236, Кемеровская область - Кузбасс, Тисульский муниципальный округ, с. Тамбар, ул. Комсомольская, д. 13А.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Иванов Алексей Александрович.

ООО «ЖКХ Тамбар» находится на упрощенной системе налогообложения, «доходы, уменьшенные на сумму расходов».

ООО «ЖКХ Тамбар» включает в себя 5 угольных котельных, находящихся в селах Тамбар, Большой Барандат, Серебряково, Большепичугино Тисульского муниципального округа, работающих на буром угле, которые предназначены для обеспечения теплоснабжения систем отопления подключенных потребителей: 8 жилых домов, 12 объектов бюджетной сферы (в том числе 3 школы, 2 детский сад, 3 дома культуры, 2 здание сельской администрации, 2 фельдшерско-акушерский пункт, 1 - школьные мастерские).

Поставку топлива осуществляет ООО «Кайчакуглесбыт», находящийся на территории Тисульского муниципального округа. Основным видом топлива является бурый уголь марки 2БР. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения (котельные) собственными силами ООО «ЖКХ Тамбар».

Вода, используемая в процессе выработки тепловой энергии, собственного подъема.

Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения НН.

ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет следующие виды деятельности: производство, передача и сбыт тепловой энергии в горячей воде потребителям в селах Тамбар, Большой Барандат, Серебряково, Большепичугино Тисульского муниципального округа Кемеровской области-Кузбасса, а также вывоз ЖБО.

Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.

ООО «ЖКХ Тамбар» эксплуатирует имущество на основании концессионного соглашения № б/н от 18.02.2019 (стр. 139-159, том 1, т.д). Критериями проведения конкурса являлись долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-3/5412-01 от 25.12.2018).

Предприятию с 2012 года устанавливался двухставочный тариф на тепловую энергию.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2028 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.06.2019 № 181 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 – 2028 годы» в редакции постановлений от 20.12.2019 № 828, от 01.12.2020 № 471,  
 от 17.12.2021 № 750 и от 14.04.2022 № 97 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.06.2019 № 181 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы»,

ООО «ЖКХ Тамбар» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 21 от 27.04.2022  
(вх. № 2594 от 27.04.2022) и представило тарифное дело для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ Тамбар», реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального района на 2023 год.

На основании заявления ООО «ЖКХ Тамбар» открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ Тамбар» на 2022 год» № РЭК/22-Тамбар-2023 от 28.04.2022

Письмом № 45 от 21.10.2022 (вх. № 6409 от 21.10.2022) представлены дополнительные документы на бумажном носителе (том 1), письмом № 48 от 31.10.2022 (вх. № 6623 от 31.10.2022) представлены дополнительные документы на бумажном носителе (том 1).

1. **Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Далее Основы ценообразования).
* Приказ 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».
* Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
* Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;
* Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);
* Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики"
* Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики"
* Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи»;
* Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
* Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785).
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в соответствии с которым индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составит 106,0.

Расчеты в электронном виде содержатся в расчетном файле, которые являются неотъемлемой частью экспертного заключения.

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

Материалы ООО «ЖКХ Тамбар» по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2028, 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 на бумажном носителе.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЖКХ Тамбар» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

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. 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.

Схемы теплоснабжения территорий, входящих в состав Тисульского муниципального округа актуализированы на 2023 год постановлением администрации Тисульского муниципального округа от 06.05.2022 № 100-п (<https://disk.yandex.ru/i/GCwRV1ILZy_Jfw>).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э полезный отпуск тепловой энергии необходимо принимать в соответствии со схемами теплоснабжения, так в актуализированных на 2023 год схемах теплоснабжения определена величина полезного отпуска тепловой энергии в размере 2690,861 Гкал, что на 10,4 % ниже, чем годом ранее   
(3004,26 Гкал). Экспертами отмечается отсутствие в схемах теплоснабжения обоснования снижения полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году. Предлагается принять полезный отпуск тепловой энергии на уровне, учтенном на 2022 год в размере 3004,26 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 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «ЖКХ Тамбар» (с. Тамбар)

(Тисульский муниципальный округ) на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2019 | 508,54 | -23,12 |
| 2020 | 499,596 | -1,76 |
| 2021 | 497,22 | -0,48 |
| План 2023 | 455,21 | -8,44 в среднем |

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, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне  
0,835 тыс. Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области  
от 09.10.2018 № 243).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 4,8 % или 193,55 Гкал.

Подключенная тепловая нагрузка принята по реестру тепловых нагрузок по потребителям тепловой энергии ООО «ЖКХ Тамбар» на 2019-2023 годы. (стр. 8, том 1, т/д).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «ЖКХ Тамбар»

с. Тамбар (Тисульский муниципальный округ) на 2023 год

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 4 032,33 | 2 309,75 | 1 722,58 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 3 838,78 | 2 198,88 | 1 639,90 |
| 3 | Полезный отпуск | 3 004,26 | 1 720,86 | 1 283,40 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 2 801,29 | 1 604,60 | 1 196,69 |
| 4.1 | - жилищные организации | 455,21 | 260,75 | 194,46 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 2 346,08 | 1 343,85 | 1 002,23 |
| 5 | - производственные нужды | 202,97 | 116,26 | 86,71 |
| 6 | Потери, всего | 1 028,07 | 588,89 | 439,18 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 193,55 | 110,87 | 82,68 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 834,52 | 478,02 | 356,50 |
| 7 | подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,656 | 0,656 | 0,656 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 19 404,30 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета расходов ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию на 2023 год (стр. 1-3, том 1, т/д); концессионное соглашение (стр. 139-159, том 1, т/д); обороты счета 20 по ст. «Услуги вспомогательного производства» за 2021г. (стр. 86-91, том 2, т/д); обороты счета 70 за 2021 (стр. 62, том 2, т/д); обороты счета 69 за 2021 (стр. 66, том 2, т/д); отчеты по проводкам за 2021 (стр. 106-132, стр. 133-182, том 2, т/д).

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «ЖКХ Тамбар», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле (10):



Согласно пункту 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии и установленная тепловая мощность источника тепловой энергии на 2023 год не изменились по сравнению с планом 2022, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 3.

 =11 545,18 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75×0,00) = 12 115,51 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2023 год составил 4,94 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год

долгосрочного периода регулирования,

приложение 5.2 Методических указаний

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 212,04 | 212,04 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,049400 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 545,18 | 12 115,51 |

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

на 2023 год постатейно, приложение 5.1 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2022 | Предложе-ние предпр. на 2023 | Предложения экспертов на 2023 год | Корректи-ровка предложе-ний | Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 12,77 | 36,20 | 13,40 | -22,80 | 4,94 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 186,20 | 349,51 | 195,40 | -154,11 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9 929,53 | 16 927,80 | 10 420,04 | -6 507,76 | 4,94 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 175,59 | 356,21 | 184,26 | -171,95 | 4,94 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 013,55 | 1081,89 | 1 063,62 | -18,27 | 4,94 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 11,27 | 129,09 | 11,82 | -117,27 | 4,94 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 49,87 | 52,67 | 52,34 | -0,33 | 4,94 |
| 8 | Услуги банка | 48,19 | 74,41 | 50,57 | -23,84 | 4,94 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 118,21 | 396,52 | 124,05 | -272,47 | 4,94 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 11 545,18 | 19 300,80 | 12 115,51 | -7 185,29 | 4,94 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

Согласно абзацу 4 пункта 73 Основ ценообразования, величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды;

ж) налог на прибыль.

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

Предприятием расходы по статье не заявлены.

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

Предприятием на 2023 год заявлены расходы по статье в размере  
577,99 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета расходов ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию на 2023 год (стр. 1-3, том 1, т/д ); концессионное соглашение (стр. 139-159, том 1, т/д); декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 (стр. 192-197,  
том 2, т/д); налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2021 (стр. 198-202, том 2, т/д); налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2021 (стр. 203-206, том 2, т/д); расчет налога на имущество ООО «ЖКХ Тамбар» на 2023 год (стр. 129, том 1, т/д); расчет налога на землю (стр. 130, том 1, т/д); расчет налога при УСН (стр. 132, том 1, т/д).

На основании представленных документов по уплате налогов и сборов эксперты признают величину затрат 286,47 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год, в том числе плата за негативное воздействие 3,64 тыс. руб., в пределах установленных лимитов; налог на имущество организации 5,81 тыс. руб., рассчитанный по налоговой ставке 2,2 % от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии со ст. 374 НК РФ); земельный налог 4,36 тыс. руб., рассчитанный по ставке 0,3 % согласно ст. 394 НК РФ от кадастровой стоимости земельных участков, прочие налоги   
260,25 тыс. руб. налог при УСН, исходя из минимальной суммы налога в размере 1 % от налогооблагаемой базы, согласно ст. 364.18 НК РФ.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 291,52 тыс. руб. в связи с исключением затрат по статье общехозяйственные, так как заработная плата и отчисления на (ЕСН) обслуживающего персонала административного здания должна учитываться в операционных расходах которые утверждаются при установлении долгосрочных параметров регулирования, отопление административного здания учитывается в статье производственные нужды, а затраты на эти цели учитываются в объеме угля и электроэнергии.

* 1. **Арендная плата**

Предприятием расходы по статье не заявлены.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

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

Предприятием не планируются расходы по статье.

* 1. **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) согласно расчету;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,20 %).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5357,27 тыс. руб.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,2 %, от планового размера ФОТ (10 420,04 тыс. руб. учтенного в операционных расходах), всего в сумме 3 146,85 тыс. руб.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 2 210,42 тыс. руб., в связи с корректировкой в сторону снижения ФОТ.

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

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации основных средств.

К основным средствам относятся активы, 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.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 502,89 тыс. руб.

В обоснование данной статьи предприятие представило расчет амортизационных отчислений на 2023 год (стр. 135-137, том 1, т/д); ведомость амортизации за I квартал 2022г. (стр. 138, том 1, т/д).

Рассмотрев и проанализировав все представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы по данной статье на уровне предложения предприятия 502,89 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия отсутствует.

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

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию

на 2023 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2022 | Предложе-ние предпр. на 2023 | Предложе-ние экспертов на 2023 | Корректи-ровка предложе-ний | Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 11,01 | 11,01 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 216,61 | 577,99 | 286,47 | -291,52 | 32,25% |
| 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 | 2,66 | 3,64 | 3,64 | 0,00 | 36,84% |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество, транспортный налог, земельный налог) | 203,09 | 574,35 | 287,19 | -287,16 | 34,23% |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 998,72 | 5 357,27 | 3 146,85 | -2 210,42 | 4,94% |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 621,23 | 502,89 | 502,89 | 0,00 | -19,05% |
| 2 | ИТОГО | 3 836,56 | 6 449,16 | 3 926,38 | -2 522,78 | 2,34% |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 3 836,56 | 6 449,16 | 3 947,22 | -2 501,94 | 2,88% |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

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

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного 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.

Водонапорные башни находятся в собственности Администрации сельских территорий, оплату за потребление воды предприятию не предъявляют.

* 1. **Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2023 год составили 3 841,27 тыс. руб., при количестве котельного топлива 1 889,40 т., стоимости топлива (без доставки) 2 535,57 тыс.руб., транспортных расходах 1 305,70 тыс.руб.

В качестве обоснования предприятием представлены: расчеты предприятия, калькуляция себестоимости машино-часа автотракторной техники (стр. 37-38, том 1, т/д), договор купли-продажи бурого угля сортомарки 2Бр (0-300) со склада «Кайчакуглесбыт» № КУС-21-3 от 09.01.2021 (самовывоз) (стр. 34-37 , том 2, т/д), качественные характеристики поставляемого угля (стр. 38, том 2, т/д), обороты счета 10.03 за 2021 (стр. 22, том 2, т/д), план закупки товаров, работ, услуг на 2021 год (стр. 8, том 2, т/д), договор поставки угля №КУС-21/22, качественные характеристики поставляемого угля (стр. 29-33, том 2, т/д).

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

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 259,38 кг.у.т./Гкал (постановление РЭК Кузбасса от «\_\_\_» 11.2022 № \_\_\_) и теплового эквивалента в размере – 0,527 принятого по качественным характеристикам угля в дополнительном соглашении №1 к договору поставки угля № КУС-21/22 от 01.09.2021.

Расчетный объем натурального топлива, согласно расчету экспертов, составил 1 889,40 тонн.

Исходя из представленных документов: сертификатов качества используемого топлива, информации по проведению закупочных процедур, счетов-фактур о поставках топлива (экспертами был проведен анализ информации по закупочным процедурам, в результате выявлено, что закупка угля произведена согласно закону, Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ (ред. от 01.07.2021) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». По итогу закупочных процедур была произведена закупка у единственного поставщика.

Стоимость угля марки Бр принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q4.2021 и составила, с учетом применения 2 индексов цен производителей (далее ИЦП) по углю энергетическому каменному на 22-23 годы 1,537 и 0,875, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 и составила 1 023,56 руб./т (без НДС) и 1 228,27 руб./т   
(с НДС).

Следует отметить, что цена бурого угля 761,08 руб./т., рассчитанная экспертами, не превышает среднюю цену по субъекту РФ - Кемеровская область - Кузбасс, отраженную в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q4.2021 в размере 856,30 руб./т. которая с 2 ИЦП на уголь энергетический каменный на 22-23 годы 1,537 и 0,875 составит 1 151,62 руб./т. (без НДС) и 1 381,94 (с НДС).

Таким образом, экономически обоснованные расходы на натуральное топливо по расчету экспертов составили 2 320,69 тыс. руб.  
(1 889,40 × 1 228,27 = 2 320,69 тыс. руб.)

Предприятием заявлены расходы на автомобильную транспортировку топлива на уровне 1 157,49 тыс. руб., а также затраты на подталкивание и буртовку котельного топлива в размере 148,21 тыс. руб.

Доставка топлива осуществляется по следующему направлению: от угольных складов разреза «Кайчакский» до складов пяти котельных, находящихся на разных расстояниях от районного центра в среднем на 52,08 км. (плечо доставки) собственными силами ООО «ЖКХ Тамбар». Буртовка и погрузка угля так же производится собственными силами предприятия.

Цена транспортировки принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q4.2021 и составила с учетом применения ИЦП по транспорту на 2022 год 1,143   
и на 2023 год 1,063, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в расчёте на необходимое количество топлива, 559,69 руб./т. (с НДС). Плановые расходы по автоперевозке составили 1 057,49 тыс. руб.

Стоимость буртовки принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q4.2021 и составила с учетом применения ИЦП по транспорту на 2022 год 1,143 и на 2023 год 1,063, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в расчёте на необходимое количество топлива, 62,56 руб./т   
(с НДС). Плановые расходы по буртовке составили 118,20 тыс. руб.

Всего расходы на транспортировку составили 1 175,69 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 3 496,39 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 2 320,69 тыс. руб., стоимость транспортировки – 1 175,69 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 344,9 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индексов роста цен отличных от предложений предприятия и расчету топлива на плановый отпуск в сеть, согласно балансу тепловой энергии, рассчитанному экспертами (стр. 9, таблица 2).

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

Предложения предприятия на приобретение электрической энергии составляют 2 376,96 тыс. руб., при ее количестве 279,035 тыс. кВт\*ч. В качестве обоснования представлен договор от 01.04.2018 № 380353 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения СН2) (стр. 50-55, том 2, т/д), счета-фактуры за октябрь-декабрь 2021 года (стр. 46-48, том 2, т/д), счета-фактуры за январь-март 2022 года (стр. 43-45, том 1, т/д).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году, в количестве 279,035 тыс. кВт\*ч = 279,035 тыс. кВт\*ч / 3004,26 Гкал \* 3004,26 Гкал (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости по представленным счетам-фактурам за 2021 год в размере 7,12 руб./кВт\*ч., с применением ИЦП «Обеспечения электрической энергией» на 2022 год к 2021 году (1,045) и на 2023 к 2022 году (1,08) составила 8,03563 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме  
2 242,22 тыс. руб.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2023 год, относительно предложений предприятия составила  
134,7 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индексов роста цен отличных от предложений предприятия.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Вода из скважины подается на водонапорные башни затем в котельные на подпитку котлов и заполнение теплосетей. Водонапорные башни находятся в ведении Администраций сельских территорий. Тариф на воду не установлен.

Предприятием не заявлены расходы на холодную воду.

Расходы по статье предлагается принять в нулевой оценке.

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

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2023 год расходы по статье в сумме 198,6 тыс. руб., включающие затраты на приобретение нормативного запаса топлива, в соответствии с действующим законодательством (п. 25 б Основ ценообразования).

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

Предприятию в 2019 году был учтен нормативный эксплуатационный запас топлива в размере 0,126 тыс. т. (утвержден постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 245).

В 2022 году предприятию в расчет НВВ включены расходы  
на 0,086 тыс. т. (неснижаемый запас, утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2021   
№ 283).

В соответствии со статьей 61 Основ ценообразования, статьей 40 Методических указаний дополнительные расходы в виде создания нормативного запаса топлива в расходах на приобретение энергетических ресурсов не предусмотрены. В связи с этим эксперты предлагают исключить данные расходы из НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 198,60 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на 2022 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение (5-4) | Динамика расходов (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на топливо | 3 315,12 | 3 841,27 | 3 496,39 | -344,89 | 5,47% |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 326,38 | 2 376,96 | 2 242,22 | -134,74 | -3,62% |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 151,79 | 198,60 | 0 | -198,60 | -100,00 |
| 7 | ИТОГО | 5 793,30 | 6 416,84 | 5 738,61 | -678,23 | -0,94% |

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 года, нормативная прибыль определяется по формуле 12:



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.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии  
ООО «ЖКХ Тамбар» предусмотрен концессионным соглашением от 18.02.2019 № б.н. (стр. 139-159, том 1, т/д), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли на 2023 год составляет 0,28 %.

В соответствии с данным долгосрочным параметром экспертами рассчитана величина нормативной прибыли в абсолютном выражении, которая составила 60,99 тыс. руб.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 413,82 тыс. руб., согласно расчету предпринимательской прибыли на 2023 год   
(стр. 161, том 1, т/д).

Согласно пункту 24 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется 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 топливо. Величина расчётной предпринимательской прибыли составила 914,21 тыс. руб.

18 304,96 тыс. руб. \* 5% = 915,25 тыс. руб.

18 304,96 тыс. руб. = 5 738,61 (ресурсы) - 3 496,39 (топливо) +  
12 115,51 (ОР) + 3 947,22 (НР) – 0,00 (налог на прибыль).

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

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

- операционные расходы за 2021 год принимаются экспертами согласно пункту 56 Методических указаний;

- 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;

- расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

-корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования.

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.

**11.1. Операционные расходы**

Операционные расходы за 2021 год принимаются экспертами   
согласно пункту 56 Методических указаний.

Фактические операционные расходы за 2021 год ООО «ЖКХ Тамбар», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К уровню фактических операционных расходов на 2020 год применен прогноз Минэкономразвития России от 22.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и характеристики тепловых сетей, обслуживаемых ООО «ЖКХ Тамбар» на 2021 год, не меняются, соответственно, индекс изменения количества активов равен нулю.

Величина фактических операционных расходов за 2021 год, составила 11 560,31 тыс. руб. (таблица 7).

Таблица 7

Расчёт фактических операционных (подконтрольных) расходов  
за 2021 год долгосрочного периода регулирования,

приложение 5.2 Методических указаний

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,00000 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 212,04 | 212,04 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 943,84 | 11 560,31 |
| 6 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,056330 |

Таким образом индекс изменения фактических операционных расходов составил 105,63 %.

ОР2021 = 10 943,84 тыс. руб. \*(1-1/100)\*(1+0,034)\*(1+0,75\*(0,00)) = 11 560,31 тыс. руб.

**11.2. Неподконтрольные расходы (фактические).**

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 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

Экспертами использовалась информация по факту 2021 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT и в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2021 которые в соответствии с постановлением РЭК КО   
№ 297 от 30.10.2018, являются официальной отчётностью, а также обосновывающие документы, представленные предприятием в подтверждение неподконтрольных расходов: смета расходов ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию факт за 2021 год (стр. 1-3, том 2, т/д); форма 46-ТЭ за 2021; договора поставки угля с ООО «Кайчакуглесбыт» от 09.01.2021 №КУС-21/3, от 01.09.2021 №КУС-21/22 качественные характеристики поставляемого угля (стр. 29-38, том 2, т/д); отчет по проводкам за 2021 «электроэнергия» (стр. 44-45, том 2, т/д); информация по амортизационным отчислениям за 2021 с приложением ведомости амортизации ОС за 2021 (стр. 59-60, том 2, т/д); сводная информация по начислениям на социальные нужды с ФОТ за 2021 (стр. 65, том 2, т/д); обороты счета 69 за 2021 (стр. 66, том 2, т/д); декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 (стр. 192-197, том 2, т/д); налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2021 (стр. 198-202, том 2, т/д); налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2021 (стр. 203-206, том 2, т/д); расходы на выплаты социального характера за 2021, отчет по проводкам по счету 91.02 (стр. 216-223, том 2, т/д); бухгалтерская отчетность за 2021 (стр. 235-236, том 2, т/д);

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр фактических неподконтрольных расходов на тепловую энергию

за 2021 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт предприятия  за 2021 год | Приведенный факт 2021 год | Отклонение  (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. + стр. 1.4.4. | 201,77 | 1126,20 | 1067,52 | 865,75 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 2,98 | 2,29 | 2,29 | -0,69 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог на имущество, транспортный налог) | 1,37 | 1,03 | 1,03 | -0,34 |
| 1.4.4 | земельный налог | 4,36 | 0,00 | 0,00 | -4,36 |
| 1.4.5 | -прочие налоги (УСН) | 193,06 | 1056,75 | 1064,20 | 871,14 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3072,41 | 2002,24 | 2002,24 | -1070,17 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 532,42 | 639,88 | 639,88 | 107,46 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 3806,60 | 3787,32 | 3728,64 | -77,96 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 3381,16 | 0,00 | 3381,16 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр.4=стр.1.1+стр.1.2+стр.1.3+стр.1.4+стр.1.5 +стр.1.6 +стр.1.7+стр.1.8+стр.2+стр.3. | 7187,76 | 3787,32 | 7109,80 | -77,96 |

**11.3. 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 в сеть и фактической цены топлива.

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

Таблица 9

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на тепловую энергию за 2021 год,  
приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | Факт предприятия за 2021 | Приведенный факт 2021 | Отклонение (5-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на топливо | 2383,10 | 2 522,09 | 2 190,23 | -192,87 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1883,47 | 1 180,33 | 1 515,59 | -367,88 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр.6 = стр.1+стр.2+стр.3+ стр.4+стр.5.) | 4266,57 | 3 702,42 | 3 705,82 | -560,75 |

Фактическая нормативная прибыль принята экспертами в размере 0,27% и составила 51,81 тыс. руб., согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.06.2019 № 181 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ЖКХ Тамбар»».

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию) за 2021 год, приложение 5.9 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт предприятия за 2021 | Приведенный факт 2021 | Отклонение (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11181,01 | 10077,78 | 11560,31 | 379,30 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3806,60 | 3787,32 | 3728,64 | -77,96 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 4266,57 | 3702,42 | 3705,82 | -560,75 |
| 4 | Нормативная прибыль | 51,81 |  | 51,81 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 808,52 | 1 134,53 | 808,52 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆НВВ – 2018 года | 3381,16 |  | 3381,16 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 3381,16 |  | 3381,16 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: (Стр.11=стр.1+стр.2+стр.3+стр.4+стр.5+ стр.6 +стр.7+стр.8+стр.9+стр.10.) | 22687,15 | 23537,20 | 22427,74 | -259,41 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 21386,32 | 23537,20 | 21025,56 | -360,76 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде (постановление от 27.06.2019 №181) |  |  | 16027,10 | 0,00 |
| 13 | ∆ НВВ (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  |  | 4998,46 | 4998,46 |

Выручка от реализации (товарная выручка) рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2021 год (п. 12, таблицы 10).

Размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составил ∆ НВВ2021 4998,46 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,06 (2023/2022), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022.

4 998,46 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 6 034,85 тыс. руб.

Таким образом, в целях корректировки НВВ по тепловой энергии на 2023 год по расчету экспертов необходимо учесть ∆ НВВ2021 в ценах 2023 года 6 034,85 тыс. руб. (см. таблицу 11).

1. **Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Тамбар» методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 11

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 545,18 | 19 300,80 | 12 115,51 | -7 185,29 | 4,94% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 836,56 | 6 449,16 | 3 947,22 | -2 501,94 | 2,88% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 793,30 | 6 416,84 | 5 738,61 | -678,23 | -0,94% |
| 4 | Нормативная прибыль | 54,74 | 83,27 | 60,99 | -22,28 | 11,40% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 058,75 | 1 413,82 | 915,25 | -498,57 | -13,55 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 411,27 | 6 318,58 | 2 968,77 | -3 349,81 |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ) | 23 699,81 | 33 915,66 | 25 746,35 | -8 169,31 | 8,64% |
| 11.1 | НВВ на потребительский рынок | 22 269,21 | 31 489,05 | 24 273,43 | -7 215,62 | 9,00% |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

По результатам предыдущих периодов регулирования, предприятию не была отдана ∆ НВВ в размере 235,00 тыс. руб. (в ценах 2021года). Кроме того, размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил ∆ НВВ2021 4 998,46 тыс. руб.

Всего недостаток средств с применением ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022) составил:

- по результатам предыдущих периодов регулирования

235,00 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 283,73 тыс. руб.

- по фактической оценке результатов деятельности 2021 года

4 998,46 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 6 034,85 тыс. руб.

Всего: 6 318,58 тыс. руб. = 6 034,85 тыс. руб. + 283,73 тыс. руб.

Однако, учет в НВВ на потребительский рынок всего недостатка средств приведет к росту одноставочного тарифа на 23,95%. Руководствуясь положениями закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст. 3 пп.5, ст. 7, в соответствии с которым общими принципами организации отношений в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения являются принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, эксперты предлагают в НВВ 2023 года учесть ∆ НВВ предыдущих периодов регулирования в сумме 283,73 тыс. руб. и ∆ НВВ2021 в размере 2 685,04 тыс. руб.

Всего: 2 968,77 тыс. руб. = 283,73 тыс. руб. + 2 685,04 тыс. руб.

Обоснованные расходы предприятия в размере 3 349,80 тыс. руб. (в ценах 2023 года) предлагается рассмотреть в последующих периодах регулирования.

1. **Расчет тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ Тамбар» (Тисульский муниципальный округ) на 2023 год**

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Утверждено на 2022 год | Утверждено на 2023 год | Изменение, +/-, % |
| 1 | НВВ на потребительский рынок, тыс.руб. | 22 269,21 | 24 273,43 | 9,00% |
| 1.1 | НВВ по мощности | 19 178,05 | 21 013,26 | 9,57% |
| 1.2 | НВВ по энергии | 3 091,15 | 3 260,17 | 5,47% |
| 2 | Средний тариф на тепловую энергию, по году**\*** | 7 949,63 | 8 665,09 | 9,00% |
| 3 | Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/ч в мес. | 2 350,25 | 2 669,37 | 13,58% |
| 4 | Ставка за энергию, руб./Гкал | 1 103,47 | 1 163,81 | 5,47% |

**\* -** Расчетные одноставочные тарифы на тепловую энергию в пересчете с двухставочных.

**-** Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» распространить расчетные тарифы на 2023 год на период с 01.12.2022 года.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ООО "Тамбар" (Тисульский район) на 2023 год (пятый год второго долгосрочного периода)** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2022 год (УСН) | Предложение предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Корректировка экспертов , +/-, 2023 год к предложениям предприятия | Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году, % |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 |
|  | **Количество котельных** |  | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | Гкал | **4 064,35** | **3 581,41** | **4 032,33** | 450,92 | **-0,79** |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | -"- | 3 838,78 | 3 355,84 | 3 838,78 | 482,94 | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск** | -"- | **3 004,26** | **2 690,86** | **3 004,26** | 313,40 | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | -"- | **2 801,29** | **2 487,89** | **2 801,29** | 313,40 | **0,00** |
|  | - жилищные организации | -"- | 437,46 | 494,12 | 455,21 | -38,91 | **4,06** |
|  | - бюджетные организации | -"- | 2 363,83 | 1 993,77 | 2 346,08 | 352,31 | **-0,75** |
|  | - прочие потребители | -"- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** |
|  | - производственные нужды | -"- | 202,97 | 202,97 | 202,97 | 0,00 | **0,00** |
|  | **Потери, всего** | -"- | **1 060,09** | **890,55** | **1 028,07** | 137,52 | **-3,02** |
|  | - на собственные нужды котельной | -"- | 225,57 | 225,57 | 193,55 | -32,02 | **-14,20** |
|  | - в тепловых сетях предприятия | -"- | 834,52 | 664,98 | 834,52 | 169,54 | **0,00** |
|  | Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,68 | 0,66 | 0,66 | 0,00 | **-3,53** |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | **3 315,12** | **3 841,27** | **3 496,39** | **-344,89** | **5,47** |
|  | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 266,40 | 266,40 | 259,38 | -7,02 | -2,63 |
|  | уголь бурый | кг у.т./Гкал | 266,40 | 266,40 | 259,38 | -7,02 | -2,63 |
|  | Тепловой эквивалент |  | 0,51 | 0,53 | 0,53 | 0,00 | 2,47 |
|  | уголь бурый |  | 0,51 | 0,53 | 0,53 | 0,00 | 2,47 |
|  | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 518,00 | 505,50 | 492,19 | -13,31 | -4,98 |
|  | уголь бурый | кг/Гкал | 518,00 | 505,50 | 492,19 | -13,31 | -4,98 |
|  | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1 988,49 | 1 889,40 | 1 889,40 | 0,00 | -4,98 |
|  | уголь бурый | т | 1 988,49 | 1 889,40 | 1 889,40 | 0,00 | -4,98 |
|  | Цена натурального топлива | руб./т | 1 073,85 | 1 342,00 | 1 228,27 | -113,73 | 14,38 |
|  | уголь бурый | руб./т | 1 073,85 | 1 342,00 | 1 228,27 | -113,73 | 14,38 |
|  | Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **2 135,34** | **2 535,57** | **2 320,69** | -214,88 | 8,68 |
|  | уголь бурый | тыс. руб. | 2 135,34 | 2 535,57 | 2 320,69 | -214,88 | 8,68 |
|  | Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **1 179,79** | **1 305,70** | **1 175,69** | -130,01 | -0,35 |
|  | автомобильные перевозки | тыс. руб. | 1 124,05 | 1 157,49 | 1 057,49 | -100,00 | -5,92 |
|  | погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 55,73 | 148,21 | 118,20 | -30,01 | 112,10 |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | т.р. | **2 326,38** | **2 376,96** | **2 242,22** | **-134,74** | **-3,62** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | т.р. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | т.р. | 151,79 | 198,60 | 0,00 | -198,60 | -100,00 |
|  | **ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | т.р. | **5 793,30** | **6 416,84** | **5 738,61** | **-678,23** | **-0,94** |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | т.р. | **12,77** | **36,20** | **13,40** | -22,80 | 4,94 |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | т.р. | **186,20** | **349,51** | **195,40** | -154,11 | 4,94 |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | т.р. | **9 929,53** | **16 927,80** | **10 420,04** | -6 507,76 | 4,94 |
|  | в том числе ППП | т.р. | 8 150,88 | 12 955,57 | 8 553,54 | -4 402,03 | 4,94 |
|  | в том числе АУП | т.р. | 1 778,64 | 3 972,23 | 1 866,51 | -2 105,72 | 4,94 |
|  | численность, всего | чел. | 37,50 | 33,00 | 37,50 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе ППП | чел. | 33,00 | 28,00 | 33,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе АУП | чел. | 4,50 | 5,00 | 4,50 | 0,00 | 0,00 |
|  | средняя зарплата обсл.перс. | руб./чел. | 22 065,61 | 42 746,97 | 23 155,65 | -19 591,32 | 4,94 |
|  | в том числе ППП | руб./чел. | 20 583,04 | 38 558,24 | 21 599,84 | -16 958,40 | 4,94 |
|  | в том числе АУП | руб./чел. | 32 937,79 | 66 203,83 | 34 564,91 | -31 638,92 | 4,94 |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-х по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | т.р. | **175,59** | **356,21** | **184,26** | -171,95 | 4,94 |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | т.р. | **1 013,55** | **1 081,89** | **1 063,62** | -18,27 | 4,94 |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | -"- |  | 86,12 |  | -86,12 |  |
| 5.2 | - вывоз шлака | -"- |  |  |  | 0,00 |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | -"- |  | 318,47 |  | -318,47 |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | -"- |  | 108,34 |  | -108,34 |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | -"- |  | 568,96 |  | -568,96 |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | -"- | **11,27** | **129,09** | **11,82** | -117,27 | 4,94 |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | -"- | **49,87** | **52,67** | **52,34** | -0,33 | 4,94 |
| 8 | **услуги банка** | -"- | **48,19** | **74,41** | **50,57** | -23,84 | 4,94 |
| 9 | **Лизинговый платёж** | -"- |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10 | **Арендная плата** | -"- |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | т.р. | **118,21** | **396,52** | **124,05** | -272,47 | 4,94 |
| 11.1 | спец. питание, спе. одежда | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | т.р. | **11 545,18** | **19 404,30** | **12 115,51** | **-7 288,79** | **4,94** |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | |
| 12 | **Очистка стоков, канализация** | т.р. |  |  |  |  |  |
| 13 | **Арендная плата, в т.ч.** | т.р. | 0,00 | **11,01** | **11,01** | 0,00 | #ДЕЛ/0! |
| 13.1 | - аренда имущества КУМИ | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 13.2 | - аренда земли | т.р. | 0,00 | 11,01 | 11,01 | 0,00 | #ДЕЛ/0! |
| 13.3 | - аренда прочего имущества | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 14 | Концессионная плата | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 15 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | т.р. | 216,61 | **577,99** | 286,47 | -291,52 | 32,25 |
| 15.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | 2,66 | 3,64 | 3,64 | 0,00 | 36,84 |
| 15.2 | - расходы на обязательное страхование | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 15.3 | - налог на имущество организации | т.р. | 6,50 | 5,81 | 5,81 | 0,00 | -10,62 |
| 15.4 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 15.5 | - земельный налог | т.р. | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 0,00 | 0,00 |
| 15.6 | -транспортный налог | т.р. |  | 16,77 | 16,77 | 0,00 |  |
| 15.7 | прочие налоги (УСН) | т.р. | 203,09 | 306,50 | 260,25 | -46,25 | 28,14 |
| 15.8 | плата за выбросы сверх нормативов | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 15.9 | общехозяйственные (другие) | т.р. |  | 245,27 | 0,00 | -245,27 |  |
| 16 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | т.р. | **2 998,72** | **5 357,27** | **3 146,85** | -2 210,42 | 4,94 |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | т.р. | **621,23** | **502,89** | 502,89 | 0,00 | -19,05 |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 19 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 20 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 21 | **Налог на прибыль** | т.р. | 0,00 |  |  | 0,00 |  |
| 22 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 23 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | т.р. | **3 836,56** | **6 449,16** | **3 947,22** | **-2 501,94** | **2,88** |
| 24 | **Нормативная прибыль** | т.р. | **54,74** | **83,27** | **60,99** | **-22,28** | **11,40** |
| 25 | **Нормативный уровень прибыли %** | **%** | **0,27** | **0,27** | **0,28** | **0,01** |  |
| 26 | **Выплаты социального характера** | т.р. |  | **251,50** | 0,00 | -251,50 |  |
| 28 | **Расходы по сомнительным долгам** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 29 | **Прочие расходы по прибыли** | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |
| 30 | **Инвестиционная программа** | т.р. |  | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| 31 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | т.р. | 1 058,75 | 1 413,82 | 915,25 | -498,57 | -13,55 |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | т.р. | **1 411,27** | **6 318,58** | **2 968,77** | **-3 349,81** |  |
|  | **Выпадающие доходы** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Дельта КИП** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Необходимая валовая выручка, всего** | т.р. | **23 699,81** | **40 338,01** | **25 746,35** | **-14 591,66** | **8,64** |
|  | в том числе на потребительский рынок | т.р. | **22 269,21** | **37 903,60** | **24 273,43** | **-13 630,17** | **9,00** |
|  | Экономически обоснованные расходы не учтенные в НВВ 2017-2021 года | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **НВВ с учетом корректировки** | т.р. | **22 269,21** |  | **24 273,43** |  | **9,00** |
|  | **НВВ мощности** |  | **19 178,05** |  | **21 013,26** |  | **9,57** |
|  | **НВВ энергии** |  | **3 091,15** |  | **3 260,17** |  | **5,47** |
|  | **НВВ 1 полугодия** | т.р. | **10 994,19** |  | **11 485,51** |  |  |
|  | НВВ 1 полугодия по мощности | т.р. | **9 589,03** |  | **9 250,59** |  |  |
|  | НВВ 1 полугодие по энергии | т.р. | **1 405,16** |  | **2 234,92** |  |  |
|  | **НВВ 2 полугодия** | т.р. | **11 275,02** |  | **12 787,92** |  |  |
|  | НВВ 2 полугодия по мощности | т.р. | **9 589,03** |  | **11 762,67** |  |  |
|  | НВВ 2 полугодие по энергии | т.р. | **1 685,99** |  | **1 025,25** |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию , средний по году** | руб/Гкал | **7 949,63** |  | **8 665,09** |  | **9,00** |
|  | **ставка за содержание тепловой мощности ср.год** | тыс.руб./Гкал/ч в мес. | **2 350,25** |  | **2 669,37** |  | **13,58** |
|  | **ставка за тепловую энергию в воде, средняя по году** |  | **1 103,47** |  | **1 163,81** |  | **5,47** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели ООО "ЖКХ Тамбар" Тисульский район** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2021** | **перерасчет по законодательству (4 квартал по УСН) 2021** | **Факт предприятия за 2021 год** | **Приведенный факт по оценке экспертов на 2021 год** | **Утверждено на 2022** | **Предложения предприятия на 2023** | **Предложения экспертов на 2023** | **Отклонение от предложений** | **Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году, %** |
|
| 1 | 2 | 3 | 5 |  |  | 5 |  | 6 | 7 | 8 |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 4 064,35 | 4 064,35 | 3 748,03 | 3 351,91 | 4 064,35 | 3 581,41 | 4 032,33 | 450,9 | -1% |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 3 838,78 | 3 838,78 | 3 522,46 | 3 126,34 | 3 838,78 | 3 355,84 | 3 838,78 | 482,9 | 0% |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **3 004,26** | **3 004,26** | **2 721,09** | **2 291,82** | **3 004,26** | **2 690,86** | **3 004,26** | 313,4 | 0% |
| **Полезный отпуск на потребительский рынок** | **Гкал** | **2 801,29** | **2 801,29** | **2 518,12** | **2 122,64** | **2 801,29** | **2 487,89** | **2 801,29** | 313,4 | 0% |
| Отпуск жилищным | Гкал | 530,33 | 530,33 | 497,22 | 434,82 | 437,46 | 494,12 | 455,21 | -38,9 | 4% |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 2 270,96 | 2 270,96 | 2 020,90 | 1 687,82 | 2 363,83 | 1 993,77 | 2 346,08 | 352,3 | -1% |
| Отпуск прочим потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 202,97 | 202,97 | 202,97 | 169,18 | 202,97 | 202,97 | 202,97 | 0,0 | 0% |
| Потери: |  | 1 060,09 | 1 060,09 | 1 026,94 | 1 060,09 | 1 060,09 | 890,55 | 1 028,07 | 137,5 | -3% |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 225,57 | 225,57 | 225,57 | 225,57 | 225,57 | 225,57 | 193,55 | -32,0 | -14% |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 834,52 | 834,52 | 801,37 | 834,52 | 834,52 | 664,98 | 834,52 | 169,5 | 0% |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,678 | 0,678 | 0,656 | 0,656 | 0,678 | 0,656 | 0,656 | 0,0 | -3% |
| Доли по п/г | I | 0,5820 | 0,582 | 0,591 | 0,5373 | 0,573 | 0,591 | 0,573 | 0,0 | 0% |
|  | II | 0,4180 | 0,418 | 0,409 | 0,4627 | 0,427 | 0,409 | 0,427 | 0,0 | 0% |
| **Топливо** | | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 266,40 | 266,40 | 279,89 | 266,40 | 266,40 | 266,40 | 259,38 | -7,0 | -3% |
| уголь бурый | кг у.т./Гкал | 266,40 | 266,40 | 279,89 | 266,40 | 266,40 | 266,40 | 259,38 | -7,0 | -3% |
| Тепловой эквивалент |  | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,53 | 0,53 | 0,0 | 2% |
| уголь бурый |  | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,53 | 0,53 | 0,0 | 2% |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 518,00 | 518,00 | 544,54 | 518,00 | 518,00 | 505,50 | 492,19 | -13,3 | -5% |
| уголь бурый | кг/Гкал | 518,00 | 518,00 | 544,54 | 518,00 | 518,00 | 505,50 | 492,19 | -13,3 | -5% |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1 988,49 | 1 988,49 | 1 918,20 | 1 619,44 | 1 988,49 | 1 889,40 | 1 889,40 | 0,0 | -5% |
| уголь бурый | т | 1 988,49 | 1 988,49 | 1 918,20 | 1 619,44 | 1 988,49 | 1 889,40 | 1 889,40 | 0,0 | -5% |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 2 008,38 | 2 008,38 | 1 918,20 | 1 635,64 |  | 1 889,40 |  |  |  |
| уголь бурый | т | 2 008,38 | 2 008,38 | 1 918,20 | 1 635,64 |  | 1 889,40 |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т | 763,70 | 916,44 | 802,71 | 826,93 | 1 073,85 | 1 342,00 | 1 228,27 | -113,7 | 14% |
| уголь бурый | руб./т | 763,70 | 916,44 | 802,71 | 826,93 | 1 073,85 | 1 342,00 | 1 228,27 | -113,7 | 14% |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **1 533,79** | **1 840,55** | **1 539,70** | **1 352,56** | **2 135,34** | **2 535,57** | **2 320,69** | -214,9 | 9% |
| уголь бурый | тыс. руб. | 1 533,79 | 1 840,55 | 1 539,70 | 1 352,56 | 2 135,34 | 2 535,57 | 2 320,69 | -214,9 | 9% |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **849,31** | **849,31** | **982,39** | **837,68** | **1 179,79** | **1 305,70** | **1 175,69** | -130,0 | 0% |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 825,46 | 825,46 | 883,62 | 753,46 | 1 124,05 | 1 157,49 | 1 057,49 | -100,0 | -6% |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 23,85 | 23,85 | 98,77 | 84,22 | 55,73 | 148,21 | 118,20 | -30,0 | 112% |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | ***2 383,10*** | ***2 689,86*** | ***2 522,09*** | ***2 190,23*** | ***3 315,13*** | ***3 841,27*** | ***3 496,39*** | -344,9 | 5% |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 279,035 | 290,853 | 165,9080 | 212,8633 | 290,852 | 279,035 | 279,035 | 0,0 | -4% |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 279,035 | 290,853 | 165,9080 | 212,8633 | 290,852 | 279,035 | 279,035 | 0,0 | -4% |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 6,74993 | 8,63844 | 7,12000 | 7,12000 | 7,99848 | 8,51851 | 8,03563 | -0,5 | 0% |
| -по низкому напряжению | руб. | 6,74993 | 8,63844 | 7,12000 | 7,12000 | 7,99848 | 8,51851 | 8,03563 | -0,5 | 0% |
| Удельный расход на выработку | кВт\*ч/Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 |  |
| непонятная разница | тыс. руб. |  |  | -0,935 |  |  |  |  |  |  |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **1 883,47** | **2 512,51** | **1 180,33** | **1 515,59** | **2 326,38** | **2 376,96** | ***2 242,22*** | -134,7 | -4% |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 916,76 | 495,38 | 448,69 |  | 916,76 |  |  | 0,0 | 0% |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| Тариф на стоки (себестоимость) | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
| ***Стоимость стоков*** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |  | 0,0 | #ДЕЛ/0! |
|  |  |  |  |  |  | 151,79 | 198,6 | 0 |  |  |
| **Всего** |  | **4 266,57** | **5 202,38** | **3 702,42** | **3 705,82** | **5 793,30** | **6 416,84** | **5 738,61** | -678,2 | -1% |

Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «27» июня 2019 г. № 181

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «ЖКХ Тамбар» на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке Тисульского муниципального округа,**

**на период с 28.06.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регули-  руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО  «ЖКХ Тамбар» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 28.06.2019 | 626,70 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2019 | 701,56 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2020 | 701,56 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2020 | 785,75 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2021 | 785,75 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2021 | 880,02 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2024 | 709,93 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2024 | 730,91 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2025 | 730,91 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2025 | 752,52 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2026 | 752,52 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2026 | 774,77 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2027 | 774,77 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2027 | 797,68 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2028 | 797,68 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2028 | 821,28 | х | х | х | х | х |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 01.10.2021 | 880,02 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2022 | 880,02 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2022 | 1399,68 | х | х | х | х | х |
| с 01.12.2022 | 1163,81 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2023 | 1163,81 | х | х | х | х | х |
|  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | с 28.06.2019 | 1587,10 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2019 | 1776,26 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2020 | 1776,26 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2020 | 1989,42 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2021 | 1989,42 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2021 | 2868,95 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2024 | 1813,00 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2024 | 1866,75 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2025 | 1821,00 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2025 | 1875,08 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2026 | 1820,00 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2026 | 1873,87 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2027 | 1800,00 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2027 | 1853,60 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2028 | 1843,00 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2028 | 1898,08 | х | х | х | х | х |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | с 01.10.2021 | 2868,95 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2022 | 2350,25 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2022 | 2350,25 | х | х | х | х | х |
| с 01.12.2022 | 2669,37 | х | х | х | х | х |
| с 01.01.2023 | 2669,37 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 28.06.2019 | 752,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 841,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 841,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 942,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 942,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1056,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 851,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 877,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 877,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 903,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 903,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 929,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 929,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 957,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 957,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 985,53 | x | x | x | x | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | | | | | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 01.10.2021 | 880,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 880,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1399,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1163,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1163,81 | x | x | x | x | x |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | с 28.06.2019 | 1904,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2131,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2131,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2387,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2387,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3442,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2175,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2240,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2185,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2250,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2184,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2248,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 2160,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2224,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2211,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2277,70 | x | x | x | x | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | | | | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | с 01.10.2021 | 2868,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2350,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2350,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2669,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2669,37 | x | x | x | x | x |

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

\*\* В соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 174.1 Налогового кодекса Российской Федерации на концессионера (за исключением организаций и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 настоящего Кодекса и заключивших концессионные соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, расположенных на территориях населенных пунктов с населением менее 100 тысяч человек на дату заключения концессионного соглашения) возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

Приложение № 76 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам,

представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ)

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов

на тепловую энергию, реализуемую на потребительском

рынке на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество.

Полное наименование организации – Закрытое акционерное общество «ТЯЖИНСКОЕ ДОРОЖНОЕ РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ».

Сокращенное наименование организации ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Юридический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Фактический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Генеральный директор Григорович Сергей Дмитриевич, 8-(384-49)-27-4-39.

ЗАО "Тяжинское ДРСУ" зарегистрировано 21 июля 2006 г. регистратором Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кемерово.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ЗАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,35 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МУП «Водоканал» (договор № 101/1-2 от 01.06.2019 с автопролонгацией).

Для производства тепловой энергии используется бурый уголь, поставщик ООО «Кайчакуглесбыт» (договор № КУС-20/4 от 13.01.2020) и ООО «Сибуголь» (договор № 228-11/21 от 10.11.2021). Поставку электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения СН 2 (договор № 370467 от 01.03.2021).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ) ИНН 4243005819 – далее предприятие, обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (от 26.04.2022 № 69 вх. РЭК Кузбасса № 2658 от 28.04.2022) для корректировки тарифов на тепловую энергию на пятый год (2023г.) второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. (постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374) методом индексации установленных тарифов.

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

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

Приказ 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»;

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики"

Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики"

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

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

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785);

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. **Определение полезного отпуска тепловой энергии на пятый год второго долгосрочного периода регулирования (2023 год)**

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.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования на основании анализа статистической отчетности регулируемой организации, осуществляющей отпуск тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения населению и приравненным к нему категориям потребителей, содержащей сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей за последний отчетный год.

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне предложений предприятия, в связи с тем, что актуализация схемы теплоснабжения отсутствует. Данная величина также равна среднему значению объема отпуска, по группам потребителей, за последние три года по факту, согласно отчетности, направленной по системе ЕИАС (использовался факт 2018-2020 годы направленный предприятием через систему ЕИАС).

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 пересматриваются (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243). Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной принимаются в процентном отношении 1,89 % или 41 Гкал согласно экспертному заключению к утвержденному удельному расходу топлива. Данные сведены в таблицу 1.

Таблица 1

Баланс отпуска тепловой энергии ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 2 185 | 1 228 | 957 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2 144 | 1 205 | 939 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 1 729 | 972 | 757 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 564 | 317 | 247 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 564 | 317 | 247 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 1 165 | 655 | 510 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 456 | 256 | 200 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 41 | 23 | 18 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 415 | 233 | 182 |

\*-Потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 09.10.2018 № 243.

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию для** **ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2023 год**

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

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2023 год на уровне 3 932,65 тыс. руб.

Величина уровня операционных расходов на 2022 год (рассчитанного методом индексации) составила 3467,44 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на пятый расчётный год долгосрочного периода регулирования (2019-2023), необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ЗАО «Тяжинское ДРСУ», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

Поскольку на 2023 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2022, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы   
на производство тепловой энергии на 2023 год в размере 3 638,73 тыс. руб.:

3 467,44 тыс. руб. (операционные расходы утвержденные РЭК КО   
на 2022 год) × (1 – 1% ÷ 100%) × 1,06 × (1 + 0,75 × 0,00) = 3 638,73 тыс. руб.

Расчёт корректировки операционных расходов на 2023 год и их распределение представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

Расчёт корректировки операционных расходов в части производства тепловой энергии на 2023 год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 467,44 | 3 638,73 |

Таблица 3

Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на производство тепловой энергии(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1034,45 | 1043,80 | 9,35 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2687,35 | 2433,02 | -254,33 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 34,24 | 34,54 | 0,30 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 173,41 | 127,37 | -46,04 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 3,20 |  | -3,20 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 3932,65 | 3638,73 | -293,92 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

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

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.2. Расходы на уплату налогов**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.3.** **Арендная плата**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.4. 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**

Предложение предприятия по плате за загрязнение окружающей природной среды на 2023 год составляет 31,63 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год стр. 123-156 тарифного дела. Согласно представленной декларации, оплата в пределах установленных лимитов равна 0,00 руб.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов могут включаться затраты по плате 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. Соответственно данные расходы исключены экспертами в полном объёме.

**4.2.5.** **Отчисления на социальные нужды.**

В соответствии с пунктами 62 Основ ценообразования,   
39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2023 год в размере 817,22 тыс. руб.

С 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменят.

С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ)

5.1. Для плательщиков, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса, начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов.

С 1 января 2023 года страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (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). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- 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 в редакции от 31.12.2010 № 1231) 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») 0,2 %. Предприятием представлен Приказ об установлении надбавки к страховому тарифу   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (стр.160-162), размер страхового тарифа с января 2022 года составляет 3%.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 33 %, от планового размера ФОТ (2433,02 тыс. руб. учтенного в операционных расходах), всего в сумме 802,90 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 14,32 тыс. руб., в связи с корректировкой в сторону снижения ФОТ.

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

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации основных средств.

Согласно Положению по бухгалтерскому учету № 6/01 «Учет основных средств», (утверждено приказом Минфина № 26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

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 (абз.7 п.39 Методических указаний).

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составляет   
4,66 тыс. руб.

В обоснование данной статьи предприятие представило ведомость амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 по котельной   
пгт Тяжин за 2021 год (стр.99 тарифного дела).

Рассмотрев и проанализировав все представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы по данной статье на уровне предложения предприятия 4,66 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4.

Неподконтрольные расходы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 31,63 |  | -31,63 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 817,22 | 802,90 | -14,32 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 | 4,66 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ИТОГО неподконтрольных расходов на производство ТЭ | 853,51 | 807,56 | -45,95 |

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

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

**4.3.1. Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2023 год составили 2714,28 тыс. руб., при количестве котельного топлива 700,12 т., стоимости топлива (без доставки) 1670,60 тыс.руб., транспортных расходах 1043,68 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов обществом представлены:

Договор поставки бурого угля сортомарки 2Бр с ООО «Кайчакуглесбыт» № КУС-20/4 от 13.01.2020, дополнительное соглашение к договору поставки бурого угля № 4 от 11.01.2021 (стр. 15-19 тарифного дела), договор поставки угля ООО «Сибуголь» № 228-11/21 от 10.11.2021 (стр. 23-28 тарифного дела) стоимость машино-часа автомобиля, автотракторной техники (стр. 93 тарифного дела).

Экспертами проведен анализ представленных документов, а также анализ отчетных шаблонов, полученных через систему ЕИАС и заверенных электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2021 и BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, которые в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии: 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии; 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;  
3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

В результате анализа экспертами установлено, что предприятием в последние годы (2020 – 2022гг.) для производства тепловой энергии используется бурый уголь, исходя из этого плановый расчет затрат на топливо выполнен на использование бурого угля.

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 223,1 кг.у.т./Гкал (постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2021 №208) и теплового эквивалента в размере – 0,42 (калорийность топлива составила 2940 ккал/кг.) взятого по информации о фактически сложившихся средневзвешенных ценах на твердое топливо за 2018-2021 годы согласно форме warm.topl.Q.4.

Расчетный объем натурального топлива, при тепловом эквиваленте топлива 0,42 составит 1138,87 тонн.

Применение системы ЕИАС в целях применения пп. «г» п. 29 ПП РФ №1075: (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).

Юридическая значимость электронных документов в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ "Об электронной подписи" обеспечивается применением средств ЭП и СКЗИ (в соответствии с необходимыми правилами и регламентами), обеспечивающих подлинность и достоверность подписанных ЭП и переданных в порядке информационного обмена документов.

В связи с отсутствием в представленных документах информации по проведению закупочных процедур, сертификатов качества используемого топлива, (экспертами был проведен анализ информации по закупочным процедурам, в результате выявлено, что конкурсные процедуры не проводились).

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

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

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

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

Названные источники применяются последовательно, при этом отказ от определения планируемых цен в соответствии с одним источником информации подразумевает невозможность его использования и необходимость перехода к следующему источнику.

Учитывая ограниченность рынка поставки бурого угля в Кузбассе (ООО «Кайчакуглесбыт» г.Тисуль).

Эксперты предлагают для расчета использовать информацию по фактической стоимости котельного топлива сложившейся по рыночным ценам, в субъекте Российской Федерации (без учета автомобильных перевозок и иных видов транспортировки) за 2021 год, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2021, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью, согласно которой фактическая средневзвешенная цена угля марки 2Бр сложилась  
на уровне 856,30 руб./т.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2023 год эксперты применили ИЦП на 2022 год   
к 2021 году по добыче угля – (159,5%) и ИЦП на 2023 год к 2022 году – (88,7%) опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России.

Расчетная стоимость топлива на 2023 год составила – 1 211,46 руб./т (856,30×1,595×0,887 = 1 211,46 руб./т).

Всего расходы на топливо, на 2023 год составили – 1 379,70 тыс.руб.  
(1 211,46 × 1138,87 = 1 379,70 тыс.руб.).

Предприятием заявлены расходы на автомобильную транспортировку топлива на уровне 1 043,68 тыс. руб. Эксперты отмечают, что в смете расходов по статье топливо в затраты на автомобильную транспортировку предприятием учтены, затраты на подталкивание и буртовку котельного топлива.

Доставка топлива осуществляется собственным автомобильным транспортом на склад котельной. Для определения экономической обоснованности стоимости машино-часа собственного транспорта, задействованного для перевозки угля, экспертами проведен анализ стоимости на используемый автотранспорт.

В целях проведения анализа цены доставки топлива экспертами использован каталог «Цены в строительстве» Часть 3 книга 1 индексы 2022 январь (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 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 15 т на январь 2022 года составила 1849,52 руб. маш./ч (без НДС) (Раздел 40. Сметные цены на эксплуатацию автотранспортных средств (стр 638, п/п 2121). Предложение предприятия по стоимости машино-часа составляет 2380,73 руб. маш./ч (без НДС) (доп. материалы тарифного дела), что превышает цену из каталога.

Экспертами для расчета затрат на перевозку угля до котельной, была учтена стоимость согласно каталог «Цены в строительстве» с применением ИЦП на 2022 год к 2021 году – (114,3%), ИЦП на 2023 год к 2022 году – (106,3%) опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 2247,18 руб. маш./ч. (1849,52 руб. маш./ч×1,143×1,063 = 2247,18 руб. маш./ч.).

Предприятием заявлены затраты по доставке угля на котельную. В размере 858,29 тыс.руб. Экспертами предлагается учесть затраты на перевозку угля до котельных в размере 511,9 тыс.руб. Исходные данные и расчет стоимости доставки приведены в таблице 5.

Расчет стоимости доставки

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| годовая потреб-ность т. | Количест-во рейсов при грузоподьемности 15 тонн | Расстоя-ние вывозки угля до котель-ной, км | время погрузки, разгрузки | Время одного рейса со средней скоростью 30км/ч. Мин. | Время доставки всего топлива час. | С/стои-мость 1 машино-часа самосвал грузопод. 15т. | Затраты по вывозке угля тыс.руб-лей | Цена дос-тавки, руб./т |
| 1138,87 | 75,92 | 75+75=150 | 30 | 150 | 227,77 | 2247,18 | 511,9 | 449,44 |

Снижение цены обусловлено корректировкой стоимости маш./ч.. Расходы составят 511,9 тыс.руб. (449,44×1138,87=511,9 тыс.руб.).

Предприятием заявлены расходы на использование технологического транспорта, в целях функционирования котельной в части погрузки угля на автомашины, подталкивания угля на котельной. Предложение предприятия по стоимости машино-часа (трактора К-700) составляет 3665,4 руб. маш./ч (без НДС) Согласно каталогу «Цены в строительстве» стоимость машино-часа (трактора К-700) на январь 2022 года составила 1724,45 руб. маш./ч (без НДС). Экспертами для расчета затрат на погрузку, подталкивание, была учтена стоимость, согласно каталогу «Цены в строительстве» с применение ИЦП на 2022 год к 2021 году – (114,3%), ИЦП на 2023 год к 2022 году – (106,3%) опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 2095,22 руб. маш./ч. (1 724,45×1,143×1,063 = 2095,22 руб. маш./ч.).

Экспертами предлагается принять расходы на погрузку, подталкивания в размере 119,44 тыс.руб. Исходные данные и расчет стоимости буртовки и погрузки топлива приведены в таблице 6.

Расчет буртовки и погрузки

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| годовая потреб-ность т. | Время подталкивания угля час. | стоимость погрузки угля на автомошины тыс. руб. | стоимость подталкивания  на котельной тыс. руб. | стоимость маш/час. Трактор К-700 | Затраты по погрузки, подталкиванию угля тыс.рублей | Цена буртовки и погрузки, руб./т |
| 1138,87 | 34 | 48,20 | 71,24 | 2095,22 | 119,44 | 104,87 |

Сокращение расходов обусловлено корректировкой, стоимостью маш./ч. Расходы составят 119,44 тыс. руб. (104,87×1138,87=119,44 тыс. руб.).

Итого расходы по статье на 2023 год составили 2010,99 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 1 379,70 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 290,90 тыс. руб., в связи с завышенной стоимостью приобретаемого угля и стоимостью машино-часа используемой техники.

**4.3.2. Расходы на электрическую энергию**

Предложения предприятия на приобретение электрической энергии составляют 307,70 тыс. руб., при ее количестве 58,83 тыс. кВт\*ч. В качестве обоснования представлены акты сверки об оказании услуг электроснабжения согласно договору от 01.03.2021 № 370467 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения СН2), счета-фактуры за 2021 год, расчеты предприятия (стр. 34-82 тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 60,31 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости по представленным счетам-фактурам за 2021 год в размере 4,83 руб./кВт\*ч., с применением ИЦП «Обеспечения электрической энергией» на 2022 год к 2021 году (104,5%) и на 2023 к 2022 году (108%) составила 5,45 руб./кВт\*ч. Всего по расчетам на сумму 328,77 тыс. руб. Так как предложение предприятия по затратам на электрическую энергию меньше рассчитанного экспертами, затраты принимаются на уровне предложения предприятия 307,70 тыс. руб.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
11,13 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов предприятие представило следующие материалы и копии документов:

Договор № 101/1-2 на отпуск воды из водопровода с МУП «Водоканал» Тяжинского муниципального округа от 01.06.2019 с автопролонгацией и счет – фактуры за 2021 год (стр. 83-92 тарифного дела).

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 0,23 тыс. м³ (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

В данном объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии учитывается расход воды на наполнение системы (1,5 объема) и утечки через запорную арматуру 0,13912 тыс. м³ (постановление РЭК КО от 01.10.2018 № 243). Также, учтен расход воды на нужды АБК согласно расчету предприятия, в доле, отнесенной на тепловую энергию (17% - рассчитана пропорционально ФОТ ППП).

Эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2023 год в сумме  
11,11 тыс. руб., исходя из объема холодной воды в размере 0,23 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду с 01.01.2022 в размере 46,12 руб./м3 установленный постановлением РЭК КО от 26.11.2019 № 467 (ред. от 05.11.2020) на 2022 год с применением ИЦП «Водоснабжение» на 2023 к 2022 году (104%) составила 47,96 руб./м3.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 0,02 тыс.руб., в связи со снижением стоимости воды.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 7.

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на 2023 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | | тыс.руб. |  |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 | Предложение экспертов на 2023 | | Корректировка предложения предприятия | |
| 1 | Расходы на топливо | 2 714,28 | 2 010,99 | | -703,29 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 307,70 | 307,70 | | 0 | |
| 3 | Расходы на покупку потерь | 0 | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 11,13 | 11,11 | | -0,02 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | | 0 | |
| 7 | ИТОГО | 3033,11 | 2329,80 | | -682,23 | |

**4.3.4 Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

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 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 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 за 2021 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний;

- 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.

**Операционные расходы по итогу 2021 года**

Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2021 год ЗАО «Тяжинское ДРСУ», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К фактическому уровню операционных расходов на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 18.05.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %. Индекс изменения операционных расходов (далее ОР) при этом составил 105,63 %.

Таким образом, фактические операционные расходы по итогу 2021 года будут равны базовому уровню ОР на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2021 год.

3 286,43 тыс. руб. \* 105,63 % = 3 471,55 тыс. руб.

В 2021 году установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2021, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 8.

Таблица 8

**Расчёт фактических операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 286,43 | 3 471,55 |
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0563 |

**Неподконтрольные расходы по итогу 2021 года**

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 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по плате 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, согласно представленной декларации за 2021 год, оплата в пределах установленных лимитов ‒ 0,00 руб.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов могут включаться затраты по плате 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. Соответственно данные расходы исключены экспертами в полном объёме.

Размер отчислений на социальные нужды составил 632,60 тыс. руб. или 27,24% от фактического фонда оплаты труда, согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 23 за 2021 г (стр. 99 тарифного дела).

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Подразделение «Котельная «Тяжин» за 2021 год (стр. 99 тарифного дела) в сумме 4,66 тыс.руб.

Экономически обоснованные неподконтрольные расходы, документально подтвержденные и признанные экспертами сведены в таблице 9.

Таблица 9

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии тыс. руб. по итогу 2021 года

| №  п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 0 |
| 1.4.4 | транспортный налог | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 632,60 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 637,26 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов (Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 + стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3) | 637,26 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов по итогу 2021** **года**

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

В целях определения фактической экономически обоснованной цены натурального топлива по итогу 2021 года, эксперты использовали данные, отраженные в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2021, подтвержденному через систему ЕИАС и заверенному электронно-цифровой подписью руководителя, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

В пункте 29 Основ ценообразования говорится, что при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования, в случае, когда конкурсные процедуры не проводились, либо конкурс признан не состоявшимся, эксперт в своих суждениях должен руководствоваться пп. г) вышеназванного пункта, а именно: «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.».

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

Таблица 10.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии по итогу 2021 года.

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 1848,75 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 291,31 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 10,50 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 2150,56 |

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2021 год составила 6259,37 тыс. руб., в том числе 2207,00 тыс. руб. ‒ фактическая НВВ на потребительский рынок.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии) по итогу 2021 года.

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3471,55 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 637,26 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 2150,56 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 164,00 |
| 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:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 6423,37 |
| 11.1 | В том числе на потребительский рынок | 2207,00 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

Плановый полезный отпуск на 2021 год - 0,564 тыс. Гкал.

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 12.

Таблица 12

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ) 2021 год

тыс. руб.

| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 2207,00 |
| 2 | Товарная выручка | тыс. руб. | 1981,22 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 1094,29 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 886,93 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 0,564 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 0,316 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 0,248 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 15.12.2020 № 589) | руб./Гкал | 3461,69 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 15.12.2020 № 589) | руб./Гкал | 3570,93 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 225,78 |

Товарная выручка ЗАО «Тяжинское ДРСУ» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2021 год составила 1981,22 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (0,564 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,56 и 0,44, утвержденных тарифов 2021 года (постановление РЭК КО от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 15.12.2020 № 589)) с 01.01.2021 – 3461,69 руб/Гкал, с 01.07.2021 – 3570,93 руб/Гкал.

В результате выполненных аналитических расчетов выявлено, что у предприятия по итогу 2021 года имеется недостаток средств  
в размере 225,78 тыс. руб. Это разница между НВВ фактической и товарной выручкой за 2021 год (2207,00 тыс. руб. – 1981,22 тыс. руб. = 225,78 тыс. руб.).

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2023 год необходимо включить 272,59 тыс. руб.= 225,78 тыс. руб. × 1,139 × 1,06.

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» общими принципами организации отношений в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Экспертами предлагается учесть в расчет НВВ на тепловую энергию на2023 год экономически обоснованные расходы с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, в размере 30,31 тыс. руб. (в ценах 2023 года). При этом рост тарифа на тепловую энергию составит  
 9,00 %. Оставшаяся сумма (242,28 тыс. руб. в ценах 2023 года) будет учитываться органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) в последующих периодах регулирования (2024-2025 годах), но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме (пункт 13 Основ ценообразования № 1075).

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2023 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ»   
на 2023 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2023 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 | Предложение экспертов  на 2023 | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3932,65 | 3638,73 | -293,92 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 853,51 | 807,56 | -45,95 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3033,11 | 2329,80 | -703,30 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 7819,27 | 6776,09 | -1043,18 |
| 11 | В т.ч. необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. | 2552,14 | 2210,36 | -341,78 |
| 12 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 30,31 | 30,31 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. с учетом корректировки | 2552,14 | 2240,67 | -311,47 |

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 (ред. от 21.12.2020).

1. **Тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **на 2023 год**

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию   
для ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (без НДС) на 2023 год (см. таблицу 14).

Таблица 14

Тарифы на тепловую энергию для ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | период | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
|  | тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 01.07.2022 |  | 3644,79 |  |  |
|  | 2023 год | 0,564 | 3972,82 | 9,00 | 2240,67 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» распространить расчетные тарифы на 2023 год на период с 01.12.2022 года.

1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
   с предыдущими периодами регулирования** **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок по категории потребителей «Население» за последние три года не изменился соответственно имеет нулевую динамику изменения.

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны   
в таблицах 15 – 18.

Таблица 15

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика, % |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 994,66 | 1043,80 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 318,48 | 2433,02 | 4,94 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 32,92 | 34,54 | 4,94 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 121,38 | 127,37 | 4,94 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 3 467,44 | 3638,73 | 4,94 |

Таблица 16

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата  в части имущества, используемого  в регулируемой деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загряз-х веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окру-ю среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 700,18 | 802,90 | 14,67 |  |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |  | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 | 4,66 | 0,0 |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 704,84 | 807,56 | 14,57 |  |

Таблица 17

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб**.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 | Динамика, % |
| 1 | Расходы на топливо | 1 162,72 | 2010,99 | 72,96 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 295,87 | 328,77 | 11,12 |
| 3 | Расходы на покупку потерь | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 10,69 | 11,11 | 4,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 1 469,28 | 2350,88 | 60,00 |

Таблица 18

Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 | Динамика, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 467,44 | 3638,73 | 4,94 |
| 2 | Неподконтрольные расходы в т.ч. | 704,84 | 807,56 | 14,57 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 469,28 | 2350,88 | 60,00 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 641,56 | 6797,16 | 20,48 |
| 7 | В т.ч. необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 1 841,35 | 2217,23 | 20,41 |
| 8 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 97,30 | 23,44 | 0 |
| 9 | Экономически обоснованные расходы не учтенные в НВВ 2020 года | 95,34 | 0 | 0 |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок с учетом корректировки | 2 034,00 | 2240,67 | 10,16 |







|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| «Приложение № 2  к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области  от «20» ноября 2018 г. № 374  **Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский  Тяжинский муниципальный округ,  на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наимено-вание регулируемой организации | Вид тарифа | | Период | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | | 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | Односта-вочный  руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 2886,90 | | x | | x | x | x | x | | с 01.07.2019 | | 2967,36 | | x | | x | x | x | x | | с 01.01.2020 | | 2967,36 | | x | | x | x | x | x | | с 01.07.2020 | | 3461,69 | | x | | x | x | x | x | | с 01.01.2021 | | 3461,69 | | x | | x | x | x | x | | с 01.07.2021 | | 3570,93 | | x | | x | x | x | x | | с 01.01.2022 | | 3570,93 | | x | | x | x | x | x | | с 01.07.2022 | | 3644,79 | | x | | x | x | x | x | | с 01.12.2022 | | 3972,82 | | x | | x | x | x | x | | с 01.01.2023 | | 3972,82 | | x | | x | x | x | x | | Двухста-вочный | | x | | x | | x | | x | x | x | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | | x | x | x | x | |  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | | x | | x | | x | | x | x | x | x | |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | 3464,28 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.07.2019 | | 3560,83 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.01.2020 | | 3560,83 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.07.2020 | | 4154,03 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.01.2021 | | 4154,03 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.07.2021 | | 4285,12 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.01.2022 | | 4285,12 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.07.2022 | | 4373,75 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.12.2022 | | 4767,38 | | x | | x | | x | x | x | | с 01.01.2023 | | 4767,38 | | x | | x | | x | x | x | | Двухста-вочный | 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 № 77 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Знамя»,

для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа в части периода

с 01.12.2022 по 31.12.2023

1. **Общая характеристика предприятия**

**Полное наименование организации – акционерное общество «Знамя».**

**Сокращенное наименование организации – АО «Знамя».**

**ИНН 4211002950, КПП 421101001, ОГРН 1024201255286.**

Юридический адрес: 652708, Кемеровская область - Кузбасс, г. Киселевск, ул. Ускатная, д. 6А.

Фактический адрес: 652708, Кемеровская область - Кузбасс, г. Киселевск, ул. Ускатная, д. 6А.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Галкин Леонид Андреевич.

АО «Знамя» находится на общей системе налогообложения.

АО «Знамя» включает в себя 1 угольную котельную, находящуюся в поселке Ускат Киселевского городского округа, работающую на каменном угле, которая предназначена для обеспечения теплоснабжения систем отопления подключенных потребителей: 42 МКД, 48 частных жилых домов, 2 объекта бюджетной сферы (школа №5, детский сад №41), 4 прочих потребителя.

Поставку топлива осуществляют: АО «СУЭК-Кузбасс», со склада разреза «Заречный», находящегося на территории Прокопьевского района (плечо доставки 45 км.); и ООО «Разрез Задубровский Новый» Беловского района со склада разреза «Задубровский» (плечо доставки 90 км.). Доставка топлива осуществляется сторонним автотранспортом.

Вода, используемая в процессе выработки тепловой энергии, собственного подъема.

Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения СН1, и годового объема мощности 6,52 МВт по двухставочному тарифу.

Основным видом деятельности АО «Знамя» является производство промышленных взрывчатых веществ. Кроме основного вида деятельности предприятие оказывает услуги по ведению взрывных работ, осуществляет услуги по авто доставке выпускаемой продукции, оказывает услуги по отоплению и горячему водоснабжению. Для обеспечения предприятия и всей инфраструктуры жилого посёлка Ускат (Киселевский городской округ) тепловой энергией, на территории предприятия имеется котельная.

**Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.**

АО «Знамя» является собственником имущества на основании решения КУГИ Администрации Кемеровской области от 16.06.1994 №298 «О приватизации Киселевского завода «Знамя» и преобразовании его в открытое акционерное общество». В 2020 году в соответствии с действующим законодательством приведена в соответствие организационно-правовая форма предприятия (ОАО заменено на АО), согласно изменениям гл. 4 ГК РФ (в редакции 129-ФЗ).

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 557 «Об установлении ОАО «Знамя» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2019 – 2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 334, постановления РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 530, постановления РЭК Кузбасса от 14.12.2021 №688) «Об установлении ОАО «Знамя» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2019 – 2023 годы» в части 2023 года.

АО «Знамя» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 28.04.2022 № 01/852 (вх. от 28.04.2022 № 2713) и представило тарифное дело в 4 томах для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию и ГВС в закрытой системе, реализуемых на потребительском рынке города Киселевска на 2023 год.

На основании заявления АО «Знамя» открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год АО «Знамя» № РЭК/47-Знамя-2023 от 29.04.2022 г.

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

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

Приказ 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».

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики";

Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики";

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

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

- Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785).

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

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в соответствии с которым индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составит 106,0.

Расчеты в электронном виде содержатся в расчетном файле, которые являются неотъемлемой частью экспертного заключения.

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

Материалы АО «Знамя» по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023, 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 на бумажном носителе в 4 томах на 1275 листах.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Знамя» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2021 года.

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. 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 Киселевского городского округа утверждена постановлением администрации Киселевского городского округа от 24.10.2022 № 184 (постановление <http://gkhkis.ru/aktualizaciya-sxemy-vodosnabzheniya-i-vodootvedeniya-2023-god>). Экспертами отмечается отсутствие в актуализированной схеме теплоснабжения информации о полезном отпуске тепловой энергии потребителям.

Руководствуясь п. 22 Основ ценообразования экспертами рассмотрены и проанализированы фактические значения полезного отпуска тепловой энергии за 2018-2021 годы, а также их динамика (таблицы 1, 2, 3, 4) (информация по факту 2018-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT). Также экспертами учтен п. 9 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 главой III Методических указаний.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению АО «Знамя» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население»,  Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 12077 | 1,80 |
| 2019 | 12341 | 2,19 |
| 2020 | 10947 | -11,30 |
| 2021 | 10740,24 | -1,89 |
| план 2023 | 10346,49 | -3,67 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям АО «Знамя» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет»,  Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 1315 | 5,20 |
| 2019 | 1114 | -15,29 |
| 2020 | 1103 | -0,99 |
| 2021 | 1028,83 | -6,72 |
| план 2023 | 949,96 | -7,67 в среднем |

Таблица 3

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям АО «Знамя» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 650 | 5,86 |
| 2019 | 647 | -0,46 |
| 2020 | 680 | 5,10 |
| 2021 | 633 | -6,91 |
| план 2023 | 628,20 | -0,76 в среднем |

Таблица 4

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по производственным нуждам АО «Знамя» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории «Производственные нужды», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 28548 | 25,79 |
| 2019 | 27940 | -2,13 |
| 2020 | 23559 | -15,68 |
| 2021 | 26610 | 12,95 |
| план 2023 | 26178,98 | -1,62 в среднем |

Из фактических показателей за три года с учетом динамики полезный отпуск тепловой энергии складывается в размере 38,103 тыс. 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, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 4853,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 27.11.2018 № 392).

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.

Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс тепловой энергии АО «Знамя»   
г. Киселевск на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 43 909 | 23 439 | 20 470 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 42 956 | 22 930 | 20 026 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 38 103 | 20 339 | 17 764 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 11 924 | 6 365 | 5 559 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 10 346 | 5 523 | 4 823 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 950 | 507 | 443 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 628 | 335 | 293 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 26 179 | 13 974 | 12 205 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 5 806 | 3 100 | 2 706 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 953 | 509 | 444 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 4 853 | 2 591 | 2 262 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 54 513,00 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчёты расходов на оплату труда, штатное расписание котельной (том 2, стр. 562-563, т/д); расчёты затрат на ремонт оборудования, реестр выполненных мероприятий, акты ремонта котла, акты выполненных работ по ревизии насосов, копии счетов-фактур (том 2-3, стр. 622-922, т/д); расчёты затрат по услугам производственного характера (том  4, стр. 1052, т/д); расчёты затрат на вспомогательные материалы, ГСМ, расчёт затрат на другие расходы (том 4, стр. 1147-1157, т/д).

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы АО «Знамя», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно пункту 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

 =38 780,95 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75×0,00) = 40 696,73 тыс. руб.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год

долгосрочного периода регулирования,

приложение 5.2 Методических указаний

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования 2019-2023 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 87,92 | 87,92 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75 | 75 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,049400 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 38 780,95 | 40 696,73 |

Таблица 7

Распределение операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год

АО «Знамя» постатейно, приложение 5.1 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 956,42 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 17 233,60 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 15 080,28 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 438,72 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 3 572,05 |
| 5.5 | Расходы на оплату других работ и услуг | 1 256,78 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 74,26 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 10,96 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 73,66 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 40 696,73 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

Согласно абзацу 4 пункта 73 Основ ценообразования, величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

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

Предприятием были заявлены расходы по статье на 2023 год  
688,00 тыс. руб. при объеме стоков 21,40 тыс. м3 и себестоимости отводимых стоков 32,17 руб./м3.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод, смета затрат на очистку сточных вод (том 2, стр. 476-479, т/д).

Необходимо отметить, что объем стоков в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний, поскольку стоки не являются ресурсом.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования утвержденный тариф АО «Знамя» (Киселевский городской округ) на водоотведение на 2023 год (в 1-м полугодии – 16,05 руб./м3; во 2-м полугодии – 27,41 руб./м3), согласно постановлению от 29.07.2022 г. № 198 "Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (очистка сточных вод) и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) Акционерному обществу "Знамя" (Киселевский городской округ)".

Исходя из установленных тарифов, а также доли полезного отпуска в 2023 году (1 полугодие 55,7 %, 2 полугодие 44,3%) средний тариф на водоотведение составил 21,73 руб. м3 (без НДС).

16,05 \* 0,557 + 27,41 \* 0,443 = 21,73 руб. м3

Всего расходы на водоотведение составили 465,02 тыс. руб. при объеме стоков 21,40 тыс. м3.

Эксперты признают величину затрат 465,02 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложений предприятия составила 223,42 тыс. руб. в сторону снижения по вышеуказанным причинам.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 44,20 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); страховой полис на трубопроводы, котельную (том4, стр. 1168-1169, т/д); расчет налогов и других обязательных платежей и сборов включаемых в затраты на производство и передачу тепловой энергии (том 4, стр. 1237, т/д); налоговая декларация по налогу на имущество (том 4, стр. 1258-1267, т/д); расчёт необходимой прибыли, расчет налога на имущество (том 4, стр. 1254-1256, т/д); копия декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, (том 4, стр. 1241-1253, т/д).

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат 44,20 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год, в том числе плата за негативное воздействие 6,20 тыс. руб., в пределах установленных лимитов, согласно факту за 2021 год; налог на имущество организации 28,00 тыс. руб., рассчитанный по налоговой ставке 2,2 % от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии со ст. 374 НК РФ) в доле, приходящейся на теплоснабжение; расходы на обязательное страхование производственных объектов 10,00 тыс. руб.

* 1. **Арендная плата**

Предприятием были заявлены расходы по статье 9,00 тыс. руб. по аренде земельного участка под промплощадкой котельной у КУМИ КГО.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчет налогов и других обязательных платежей и сборов включаемых в затраты на производство и передачу тепловой энергии (том 4, стр. 1237, т/д); расчет арендной платы для АО «Знамя» за земельный участок в г.Киселевске (том 4, стр. 1238, т/д).

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат 7,20 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 1,80 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

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

Предприятием не планируются расходы по статье.

* 1. **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) согласно расчету;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,94 %).

Предприятие представило обосновывающие документы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчёт расходов на оплату труда(том 2, стр. 562-563, т/д), копия уведомление о размере страховых взносов (том 2, стр. 618-621, т/д).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
6 929,00 тыс. руб.

На основании представленных документов эксперты предлагают учесть страховые взносы в размере 30,94 % от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов 15 080,28 тыс. руб., всего   
в сумме 4 665,84 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 2 263,16 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с пересчетом ФОТ в составе операционных расходов, в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

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

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят, в том числе из расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации (пункт 71 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 4 Общих положений ФСБУ 6/2020 «Основные средства», для целей бухгалтерского учета объектом основных средств считается актив, характеризующийся одновременно следующими признаками:

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).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.

В подтверждение основных средств необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности представлены следующие обосновывающие материалы: положение об учетной политике (том 1, стр. 114-127, т/д); смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчёт амортизационных отчислений [(том 2, стр. 551-554, т/д)](https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c9879bd9-6fc6-49c8-bd86-7bae52234242).

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 137,00 тыс. руб.

На основании представленных документов эксперты признают экономически обоснованные расходы всего в размере 1 066,46 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 2 263,16 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования имущества предприятия.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2023 году, по оценке экспертов, составит 6 248,72 тыс. руб. (таблица 8), предприятием заявлено 8 807,20 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в 2023 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 558,48 тыс. руб.

Таблица 8

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию

на 2023 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2022 | Предложе-ние предпр. на 2023 | Предложе-ние экспертов на 2023 | Корректи-ровка предложе-ний | Динамика расходов, % |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 296,94 | 688,00 | 465,02 | -222,98 | 56,6% |
| 1.2 | Арендная плата | 83,00 | 9,00 | 7,20 | -1,80 | -91,3% |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 51,43 | 44,20 | 44,20 | 0,00 | -14,1% |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 8,78 | 6,20 | 6,20 | 0,00 | -29,4% |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7,65 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 30,7% |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество, транспортный налог, земельный налог) | 35,00 | 28,00 | 28,00 | 0,00 | -20,0% |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 421,77 | 6 929,00 | 4 665,84 | -2 263,16 | 5,5% |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 106,92 | 1 137,00 | 1 066,46 | -70,54 | -3,7% |
|  | ИТОГО | 5 960,06 | 8 807,20 | 6 248,72 | -2 558,48 | 4,8% |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 11,00 | 0,00 | -11,00 |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 960,06 | 8 818,20 | 6 248,72 | -2 569,48 | 4,8% |

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

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного 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.

* 1. **Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2023 год составили   
40 048,00 тыс. руб., при количестве котельного топлива 13 706,00 т., стоимости топлива (без доставки) 26 041,00 тыс.руб., транспортных расходах  
14 007,00 тыс.руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год, корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчёт затрат на котельное топливо (том 1, стр. 201-203, т/д); копии удостоверений качества (том 1, стр. 224-227, т/д); договора на услуги по перевозке угля (том 2, стр. 428-441, т/д).

Кроме того, представлены дополнительные материалы исх. №01/1930 от 14.11.22 г. (вх. РЭК №6940 от 14.11.22 г.): скорректированная смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии (стр. 2-3), расчет затрат на котельное топливо, используемое для выработки тепловой энергии (стр. 4), скорректированная смета (финансовые потребности) на производство теплоэнергии на 2023 год (стр. 5-7).

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 195,50 кг.у.т./Гкал, согласно постановлению Региональной энергетической комиссией Кузбасса от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_\_.

Расчетный объем натурального топлива марки Др, составил   
11 504,14 тонн (без учёта нормативных потерь при автомобильных перевозках и хранении на складе, в связи с тем, что постановление Госснаба СССР от 11.08.1987 № 109 (ред. от 29.03.1989) «Об утверждении норм естественной убыли антрацитов, каменных и бурых углей и брикетов из каменных и бурых углей при хранении, разгрузке и перевозках» (утратило силу с 1 июля 2021 года в связи с изданием Постановления Правительства РФ от 13.06.2020 № 857). Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,73 (фактическая низшая теплота сгорания 5 108 ккал/кг), согласно фактически сложившейся за 2021 год, информация получена по системе ЕИАС в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2021, являющегося, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 297, формой официальной отчетности.

При определении цены угля на 2023 год эксперты проанализировали следующий подход:

В связи с отсутствием проведенных торгов, представленные обществом договоры поставки угольной продукции, не отвечают подпункту б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

В целях принятия цены топлива на 2023 год эксперты приняли за основу цену угля в размере 1 359,14 руб./т. (уровень средневзвешенной фактической стоимости топлива по Кемеровской области - Кузбассу в 2021 г.), с учетом ИЦП по энергетическому углю (153,7 и 87,5), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2022 и 2023 гг., в соответствии с пп. в) п 28 Основ ценообразования, цена угля сортомарки Др на 2023 год составила:

1 827,87 руб./т = 1 359,14 руб./т × 1,537 × 0,875

Экспертами принята цена натурального топлива в расчет на 2023 год в размере 1 827,87 руб./т. (без НДС), что не превышает приведенной в цены 2023 г. средневзвешенной цены топлива по Кемеровской области 1 827,87 руб./т (без НДС).

Справочно: Сравнение цены, принятой за основу для АО «Знамя» на 2023 год с фактической стоимостью котельного топлива без транспортировки на 2023 год, из расчета средневзвешенной сложившейся за 2021 год по Кемеровской области – Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q4.2021) по каменному углю сортомарки Др, приведенной в цены 2023 года, приведено в таблице 9.

Шаблон WARM.TOPL.Q4.2021 в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Таблица 9

Сравнительный анализ цен на уголь сортомарки Др, приведенных к 2023 году

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт за 2021 год по Кузбассу | Цена по Кузбассу  с ИПЦ 153,7%,  87,5%  на 2023 год | Предложение предприятия на 2023 год по АО  «Знамя» | Принято в расчет экспертами на 2023 год  АО «Знамя» | Отклонение, %  (5/3\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| руб./т  (без НДС) | 1 359,14 | 1 827,87 | 1 899,97 | 1 827,87 | 0,00 |

Всего расходы на котельное топливо составили 1 827,87 тыс.руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 5 012,89 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с изменением полезного отпуска и перерасчетом объема необходимого натурального топлива.

Доставка угля осуществляется сторонним автотранспортом на склад котельной предприятия. Буртовка угля производится собственными силами предприятия.

Предприятием заявлены расходы на автомобильную транспортировку топлива на уровне 10 706,00 тыс. руб. (781,12 руб./т.), а также затраты на подталкивание и буртовку котельного топлива в размере 3 301,00 тыс. руб. (240,84 руб./т.). Всего расходы по статье транспортировки составляют 14 007,00 тыс. руб.

Доставка топлива осуществляется от угольного склада разреза  
ООО «Задубровский» на склад котельной 180 км. (туда - обратно).

Проведение торгов на автомобильную транспортировку топлива не проводилось.

В целях анализа цены доставки топлива экспертами использован каталог «Цены в строительстве» № 1 Январь 2022 года Часть 3 Книга 1 (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 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 15 т на январь 2022 года составила 1849,52 руб. маш./ч (без НДС) (№ п/п 2121, раздел 40, стр. 638, каталога).

Экспертами для расчета затрат на перевозку угля до котельной, была учтена стоимость согласно каталогу «Цены в строительстве» с применением ИЦП (транспорт, с исключением трубопроводн. транспорта) на 2022 год к 2021 году – (114,3%), ИЦП (транспорт, с исключением трубопроводн. транспорта) на 2023 год к 2023 году – (106,3%) опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 2 247,18 руб. маш./ч. (1849,52 руб. маш./ч×1,143× 1,063 = 2 247,18 руб. маш./ч.).

Результаты расчета цены доставки приведен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет стоимости доставки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| со склада ООО "Разрез "Задубровский Новый" | | | | | | | | |
| годовая потребность | количество рейсов при грузоподьемности 15 тонн | Расстояние вывозки угля до котельной км | время погрузки, разгрузки | Время одного рейса со средней скоростью 60км/ч. Мин. | Время доставки всего топлива час. | С/стоимость 1 машино-часа самосвал грузопод. 10т. | Затраты по вывозке угля тыс.рублей | Цена доставки, руб./т |
| 13706,00 | 1370,60 | 180 | 30 | 180 | 4797,10 | 2247,18 | 10780,0 | 786,51 |

Таким образом расчетная стоимость доставки топлива до котельной  
 АО «Знамя» составит:

10780,0 / 13706,00 \* 1000) = 786,51 руб./т.

Экспертами предлагается учесть в расчет НВВ 2023 года цену на перевозку угля до котельных по предложению предприятия в размере 781,12 руб./т.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на автомобильные перевозки по расчету экспертов составили 8 986,09 тыс.руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 1 719,91 тыс. руб. в сторону снижения,   
в связи с изменением объема необходимого натурального топлива.

Предприятием представлен расчет услуг технологического транспорта,   
в целях функционирования котельной. Согласно данному расчету, стоимость буртовки, подталкивания составила 240,84 руб./т. По информации о фактически сложившихся средневзвешенных ценах на твердое топливо за 2018-2021 годы согласно форме WARM.TOPL.Q4 c учетом объемов натурального топлива в субъекте РФ Кемеровская область - Кузбасс и с учетом последовательного применения индекса цен производителей (далее ИЦП) по транспорту на 2022 год 114,3 и на 2023 год 106,3, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, стоимость буртовки, подталкивания составила 225,64 руб./т (без НДС).

Так как средневзвешенная по Кузбассу стоимость буртовки, подталкивания меньше, чем по предложению предприятия эксперты предлагают учесть в расчете НВВ на 2023 год средневзвешенную по Кузбассу которая составила 225,64 руб./т (без НДС).

В расчёте на необходимое количество топлива плановые расходы буртовки, подталкивания угля составили 2 595,80 тыс. руб.

Всего расходы на транспортировку составили 11 581,89 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье в целом на 2023 год составили 32 610,00 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива –   
21 028,11 тыс. руб., стоимость транспортировки – 11 581,89 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 7 438,00 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с изменением полезного отпуска, перерасчетом объема необходимого натурального топлива и корректировкой стоимости доставки.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
14 801,11 тыс. руб., при объеме электроэнергии 2 545,00 тыс. кВт\*ч. и цене электроэнергии 5,81576 руб./кВт\*ч.

Предприятие приобретает электроэнергию у ОАО «Кузбассэнергосбыт» уровня напряжения СН1, и годового объема мощности 6,52 МВт по двух ставочному тарифу.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год, корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчет затрат на электрическую энергию для выработки тепловой энергии (том 2, стр. 511-514, т/д); справка по электроэнергии за 2021 год, копии счетов-фактур на ЭЭ за 2020 год (том 2, стр. 515-530, т/д); договор на энергоснабжение АО «Знамя» (том 2, стр. 531-550, т/д);.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии за 2021 год, в соответствии с представленными документами, составляет  
 5,08547 руб./кВт\*ч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с последовательным применением индексов цен производителей (далее ИЦП) на обеспечение электрической энергией на 2022 и 2023 год в размере 1,045 и 1,08, согласно по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 5,85982 руб./кВт\*ч.

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2023 году, всего в количестве 2 351,82 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 13 781,26 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 019,85 тыс. руб. по причине снижения полезного отпуска.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

* 1. **Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 613,88 тыс. руб., при объеме холодной воды 141,21 тыс. м3.

Тариф на водоснабжение АО «Знамя» не установлен.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год, корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема сточных   
вод (том 2, стр. 476-479, т/д); расчет количества реагентов, калькуляция стоимости воды (том 2, стр. 480-497, т/д); копия налоговой декларации по водному налогу (том 2, стр. 498-510, т/д).

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2023 году, всего в количестве 32,64 тыс. м³. (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 1 538,39 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 6 075,49 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

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

Таблица 11

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год,

холодной воды и теплоносителя АО «Знамя»,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023год | Отклонение (5-4) | Динамика расходов, % (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на топливо | 23 135,50 | 40 048,00 | 32 610,00 | -7 438,00 | 40,95% |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 914,22 | 14 801,11 | 13 781,26 | -1 019,85 | 15,67% |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию |  |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 353,12 | 7 613,88 | 1 538,39 | -6 075,49 | 13,69% |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 36 402,85 | 62 462,99 | 47 929,65 | -14 533,34 | 31,66% |

1. **Нормативный уровень прибыли**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний в соответствии с формулой (12.1):



где:

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=BC2BDF2BF7D003B9CC0153D67BFE44CE0A938055DD4DCB0DE7557870281B6E84B1A06ABF0DB14ECFA5BF244D19864ABC175FC30FFA0F8751J9Z7I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=BC2BDF2BF7D003B9CC0153D67BFE44CE0A918F54D949CB0DE7557870281B6E84A3A032B30DB959CBA2AA721C5FJDZ3I) Российской Федерации, тыс. руб.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 77,00 тыс. руб. на частичную компенсацию проезда до места работы (50% стоимости проездного билета, пункт 5.6 коллективного договора).

Согласно уведомлению Департамента труда и занятости населения Кемеровской области, «коллективный договор ОАО «Знамя»» внесен в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области от 09.07.2019 № 642, согласно ст. 50 ТК РФ.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год, корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); расчет необходимой прибыли, расчет налога на имущество, расчет на оплату проезда   
(том 4, стр. 1254-1256, т/д).

Согласно п. 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя, в том числе 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.

Статьей 270 Налогового Кодекса установлено, что при определении налоговой базы не учитываются следующие расходы: в виде расходов на любые виды вознаграждений, предоставляемых руководству или работникам помимо вознаграждений, выплачиваемых на основании трудовых договоров (контрактов) (п. 21); в виде сумм материальной помощи работникам (п. 23); в виде надбавок к пенсиям, единовременных пособий уходящим на пенсию ветеранам труда (п. 25), расходы на оплату занятий в спортивных секциях, кружках или клубах, а также другие аналогичные расходы произведенные в пользу работников (п.29) т.е. данные расходы не могут приниматься в состав затрат в целях расчета тарифов на тепловую энергию.

- детский отдых, взрослый отдых – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 29 ст. 270 НК РФ;

- выплаты работникам премий и соответственно отчислений на социальные нужды с начисленных премий – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 22 ст. 270 НК РФ;

- приобретение новогодних подарков – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. п. 16, 21 ст. 270 НК РФ;

- материальная помощь на погребение и в случае заболевания, требующего длительного дорогостоящего лечения – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ;

Таким образом, заявленная предприятием сумма расходов из прибыли, не принимается экспертами в полном объеме.

Инвестиционная программа предприятию не утверждалась.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 77,00 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пункту 24 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется 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 топливо.

Предпринимательская прибыль АО «Знамя» не утверждалась в долгосрочном периоде регулирования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.),

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) 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) Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

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

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений, согласно пункту 55 Методических указаний;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов, согласно пункту 39 Методических указаний;

- 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.

- расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

-корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования.

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.

1. Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2021 год по АО «Знамя», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К базовому уровню операционных расходов на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составил 106,7 %.

Таким образом, индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 105,633 %. Фактические операционные расходы в 2021 году будут равны базовому уровню ОР на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2021 год.

36 761,00 тыс. руб. \* 105,633 % = 38 831,75 тыс. руб. Расчет операционных расходов приведен в таблице 12.

Таблица 12

Расчет фактических операционных расходов на производство тепловой энергии за 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| 2020 | факт 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 87,92 | 87,92 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75 | 75 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 36 761,00 | 38 831,75 |
|  | ИОР |  |  | 1,056330 |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

В подтверждение неподконтрольных расходов по факту 2021 года, предприятием представлены следующие обосновывающие документы: смета предложение АО «Знамя» о финансовых потребностях на тепловую энергию на 2023 год, корректировка (период 2019-2023) (том 1, стр. 196-200, т/д); бухгалтерский баланс по предприятию с приложениями за 2021 год с отметкой налогового органа (том 1, стр. 100-113, т/д); положение об учетнй политике для целей бухгалтерского учета (том 1, стр. 114-127, т/д); расчёт налога на имущество, налоговая декларация по налогу на имущество организации, о плате за негативное воздействие на окружающую среду (том 4, стр. 1238-11267, т/д); копия статистической формы 1-ТЭП о плате за негативное воздействие на окружающую среду (том 4, стр. 1269-1275, т/д).

Экспертами использовалась информация по факту 2021 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 13.

Таблица 13

Реестр фактических неподконтрольных расходов  
на тепловую энергию за 2021 год,

приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 290,05 | 290,18 | 0,13 |
| 1.2 | Арендная плата | 74,56 | 7,20 | -67,36 |
| 1.3 | Концессионная плата | - | - | - |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 67,55 | 49,50 | -18,05 |
| 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 | 10,55 | 6,20 | -4,35 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 15,00 | 15,30 | 0,30 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог на имущество) | 42,00 | 28,00 | -14,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 282,29 | 5 956,27 | 1 673,98 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 058,97 | 1 066,46 | 7,50 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 5 773,42 | 7 369,62 | 1 596,20 |
| 2 | Налог на прибыль | 15,25 | 0,00 | -15,25 |
| 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  Стр.4=стр.1.1+стр.1.2+стр.1.3+стр.1.4+стр.1.5 +стр.1.6 +стр.1.7+стр.1.8+стр.2+стр.3. | 5 788,67 | 7 369,62 | 1 580,95 |

3. 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 в сеть и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 14.

Таблица 14

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на тепловую энергию за 2021 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 20 494,59 | 18 711,13 | -1 783,45 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 12 433,64 | 12 382,88 | -50,76 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 422,49 | 1 461,86 | 39,38 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр.6 = стр.1+стр.2+стр.3+ стр.4+стр.5.) | 34 350,71 | 32 555,88 | -1 794,84 |

4. Экспертами величина прибыли принята на нулевом уровне, с учетом положений п.74 Методических указаний № 760-э и статьи 270 НК РФ в связи с тем, что компенсационные выплаты, связанные с оплатой проезда до места работы, относятся к фонду оплаты труда, который учтен в разделе «Операционные расходы».

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки

методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию) за 2021 год, приложение 5.9 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 37 557,70 | 39 673,33 | 2 115,63 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 773,42 | 7 369,62 | 1 596,20 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 34 350,71 | 32 555,88 | -1 794,84 |
| 4 | Нормативная прибыль | 61,00 | 0,00 | -58,66 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -760,63 |  |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: (Стр.11=стр.1+стр.2+стр.3+стр.4+стр.5+ стр.6 +стр.7+стр.8+стр.9+стр.10.) | 76 997,45 | 79 598,82 | 2 601,37 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 26 438,38 | 25 304,74 | -1 133,64 |
| 11.2 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок с учетом ограничения |  |  |  |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде (постановление от 17.12.2018 № 557) | 30 061,25 | 26 201,23 | -3 860,02 |
| 13 | ∆НВВ 2021 (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  | -896,49 | -896,49 |

Выручка от реализации (товарная выручка) рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии, тарифов, установленных региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2021 год и долей полезного отпуска по полугодиям (п. 12, таблицы 15).

Размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил -896,49 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022.

-896,49 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = -1 082,37 тыс. руб.

Таким образом, в целях корректировки НВВ по тепловой энергии на 2023 год по расчету экспертов необходимо учесть «-» 1 082,37 тыс. руб. (см. таблицу 16).

Так же в НВВ 2023 года эксперты предлагают учесть часть от ∆НВВ 2020 года в размере 500,96 тыс. руб. (в ценах 2020 года) которое подлежит умножению на ИПЦ 1,067 (2021/2020), ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022.

500,96 тыс. руб. × 1,067 (ИПЦ) × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 645,35 тыс. руб.

Согласно п.13 Основ ценообразования № 1075 «В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.».

Исходя из вышеизложенного, часть ∆НВВ сформировавшаяся по итогу анализа деятельности предприятия в 2020 году в размере 500,96 тыс. руб. включена в НВВ 2023 года, остаток денежных средств 1373,25 тыс. руб. (в ценах 2020 года) будет учтен в последующих периодах регулирования.

1. **Расчет необходимой валовой выручки АО «Знамя» методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 16

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 38 780,95 | 54 513,00 | 40 696,73 | -13 816,27 | 4,9% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 960,06 | 8 807,20 | 6 248,72 | -2 558,48 | 3,2% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 36 402,85 | 62 462,99 | 47 929,65 | -14 533,34 | 5,97 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 77,00 | 0,00 | -77,00 |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, ∆ НВВ 2018 в 2022, ∆ НВВ 2020 в 2023 | 1142,33 |  | 645,35 |  |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 82 286,19 | 118 808,00 | 95 520,46 | -23 287,54 | 17,7% |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 28 712,10 | 39 087,00 | 30 336,81 | -8 750,19 | 10,0% |
| 11.2 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов  ∆ НВВ 2021 |  |  | -1 082,37 |  |  |
| 11.3 | Ст.3 190-ФЗ | -1433,70 |  |  |  |  |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 80 852,49 |  | 94 438,09 |  |  |
| 13 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 27 278,41 |  | 29 254,44 |  |  |

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.

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка на 2023 год по расчету экспертов составила 94 438,09 тыс. руб., в том числе скорректированная необходимая валовая выручка на потребительском рынке на 2023 год составила 29 254,44 тыс. руб.

1. **Тарифы на тепловую энергию АО «Знамя» реализуемую на потребительский рынок Киселевского городского округа на 2023 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год (см. таблицу 17)

Таблица 17

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **период** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| с 01.07.2022 |  | 2 243,22 |  |  |
| 2023 год | 11,924 | 2 453,41 | 9,37 | 29 254,44 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» распространить расчетные тарифы на 2023 год на период с 01.12.2022 года.

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

При расчете тарифов на горячую воду экспертами принималась за основу информация предприятия, что АО «Знамя» отпускает горячую воду потребителям г. Киселевска от котельной, используя закрытую схему теплоснабжения.

Представленные предприятием материалы для корректировки тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

АО «Знамя» (г. Киселёвск) отпускает горячую воду потребителям г. Киселёвска, используя закрытую схему теплоснабжения. Подпитка сети ГВС производится артезианской водой собственного подъема.

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», при закрытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: холодная вода и тепловая энергия.

**Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества собственного производства (добыча и транспорт) после прохождения ХВП. Уровень планируемого объема воды на ГВС на потребительский рынок на 2023 год составляет 51 765,00 м3 в долгосрочном периоде.

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 18.

Таблица 18

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям АО «Знамя».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  показателя | Ед.  изм. | Предложения экспертов на 2023 | в том числе | |
|
| 1-е п/г 2023 | 2-е п/г 2023 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 51 765,00 | 25 882,50 | 25 882,50 |
| Жилищные организации | м3 | 49 037,00 | 24 518,50 | 24 518,50 |
| Бюджетные организации | м3 | 2 704,00 | 1 352,00 | 1 352,00 |
| Прочие потребители | м3 | 24 | 12 | 12 |
| Всего полезный отпуск | м3 | 51 765,00 | 25 882,50 | 25 882,50 |

Тарифы на холодную воду для АО «Знамя» не утверждались.

Тариф на холодную воду за 1 м3 с 01.01.2023 предлагается принять на уровне 47,14 руб./м3 (без НДС), применив к себестоимости воды сложившейся из фактических затрат добычи и транспортировки в 2021 году последовательно два индекса цен производителей ИЦП на обеспечение водой на 2022 и 2023 год в размере 1,036 и 1,04 соответственно, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022.

Стоимость компонента холодная вода на 2023 год составит:

43,75 × 1,036 (ИЦП) × 1,04 (ИЦП) = 47,14 руб./м3

**Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию рассчитан согласно пункту 13.

Следовательно, **тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения** равны:

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.07.2022 | 43,13 | 2 243,22 | х | х |
| 2023 год | 47,14 | 2 453,41 | х | х |
| С ростом: | 9,29% | 9,37% |  |  |

Ориентировочный рост тарифа по горячей воде 9,35%.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Смета расходов по производству и реализации тепловой энергии** | | | | | | | | |
| **АО «Знамя» на 2023 год** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование расхода | Ед.изм. | Утверждено на 2022 | Предложения предприятия на 2023 | Предложения экспертов на 2023 | Корректировка экспертов , +/-, 2023 год к предложениям предприятия | Динамика изменения показателей 2023 года к 2022 году |
| 1 | 2 | 3 | 6 |  |  | 7 | 8 |
| **Баланс тепловой энергии** | | | | | | | | |
|  | Количество котельных | шт. | 1 | 1 | 1 | 0 | 0,00 |
|  | Нормативная выработка | Гкал. | **42851,87** | **48500,00** | **43909,63** | **-4 590,4** | **2,47** |
|  | Отпуск в сеть | Гкал. | **41484,87** | **47133,00** | **42956,63** | **-4 176,4** | **3,55** |
|  | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал. | **36631,87** | **42280,00** | **38103,63** | **-4 176,4** | **4,02** |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок: | Гкал. | **12446,19** | **13910,00** | **11924,65** | **-1 985,4** | **-4,19** |
|  | отпуск жилищным организациям | Гкал. | 10680,10 | 12073,00 | 10346,49 | **-1 726,5** | **-3,12** |
|  | отпуск бюджетным потребителям | Гкал. | 1062,29 | 1196,00 | 949,96 | **-246,0** | **-10,57** |
|  | отпуск прочим потребителям | Гкал. | 703,80 | 641,00 | 628,20 | **-12,8** | **-10,74** |
|  | отпуск на производственные нужды | Гкал. | 24185,67 | 28370,00 | 26178,98 | **-2 191,0** | **8,24** |
|  | Потери, в том числе: | Гкал. | **6220,00** | **6220,00** | **5806,00** | **-414,0** | **-6,66** |
|  | расход на собственные нужды | Гкал. | 1367,00 | 1367,00 | 953,00 | **-414,0** | **-30,29** |
|  | потери тепловой энергии в сетях | Гкал. | 4853,00 | 4853,00 | 4853,00 | **0,0** | **0,00** |
|  | Доли полезного отпуска по полугодиям | I-п/г. | 0,557 |  | 0,557 |  |  |
|  |  | II-п/г. | 0,443 |  | 0,443 |  |  |
| **Приложение 5.4 Методических указаний** | | | | | | | | |
| **1** | **Расходы на приобретение (производство) энергоресурсов** | тыс.руб. | **36 402,85** | **62 462,99** | **47 929,65** | **-14 533,34** | **5,97** |
| 1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 23 135,50 | 40 048,00 | 32 610,00 | **-7 438,00** | **40,95** |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 11 914,22 | 14 801,11 | 13 781,26 | **-1 019,85** | **15,67** |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 1 353,12 | 7 613,88 | 1 538,39 | **-6 075,49** | **13,69** |
| 5 | Расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | |
| **2** | **Операционные расходы** | тыс.руб. | **38 780,95** | **54 513,00** | **40 696,73** | **-13 816,27** | **4,9%** |
| 2.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 911,40 | 1 464,00 | 956,42 | -507,58 | 4,9% |
| 2.2. | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 16 422,34 | 17 245,00 | 17 233,60 | -11,40 | 4,9% |
| 2.3. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 14 370,38 | 22 512,00 | 15 080,28 | -7 431,72 | 4,9% |
|  | *в том числе ППП* | тыс.руб. | 6 000,01 | 9 399,36 | 6 296,42 | -3 102,94 | 4,9% |
|  | *численность, всего* | *чел.* | 56,00 | 55,50 | 56,00 |  |  |
|  | *в том числе ППП* | *чел.* | 27,00 | 27,00 | 27,00 |  |  |
|  | *средняя зарплата всего* | *руб./мес.* | 21 029,55 | 33 801,80 | 22 068,41 | -11 733,39 | 4,9% |
|  | *в том числе ППП* | *руб./мес.* | 18 518,56 | 29 010,36 | 19 433,38 | -9 576,97 | 4,9% |
| 2.4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера | тыс.руб. | 2 323,92 | 2 607,00 | 2 438,72 | -168,28 | 4,9% |
| 2.5. | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс.руб. | 3 403,90 | 4 293,00 | 3 572,05 | -720,95 | 4,9% |
| 2.6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 70,77 | 90,00 | 74,26 | -15,74 | 4,9% |
| 2.7. | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 10,44 | 78,00 | 10,96 | -67,04 | 4,9% |
| 2.8. | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.9. | Арендная плата | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.10. | Другие обоснованные расходы | тыс.руб. | 1 267,81 | 6 224,00 | 1 330,44 | -4 893,56 | 4,9% |
|  | - расходы на охрану труда | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - услуги банка | тыс.руб. | 70,19 | 90,00 | 73,66 | -16,34 | 4,9% |
|  | - канцелярские товары | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - общехозяйственные | тыс.руб. | 1 197,62 | 6 134,00 | 1 256,78 | -4 877,22 | 4,9% |
| **Приложение 5.3 Методических указаний** | | | | | | | | |
| **3** | **Неподконтрольные расходы** |  | **5 960,06** | **8 807,20** | **6 248,72** | **-2 558,48** | **3,2%** |
| 3.1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс.руб. | 296,94 | 688,00 | 465,02 | -222,98 | 56,6% |
| 3.1.2. | Арендная плата | тыс.руб. | 83,00 | 9,00 | 7,20 | -1,80 | -91,3% |
|  | - аренда КУМИ (земельный участок) | тыс.руб. | 83,00 | 9,00 | 7,20 | -1,80 | -91,3% |
| 3.1.3. | Концессионная плата | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов | тыс.руб. | 51,43 | 44,20 | 44,20 | 0,00 | -14,1% |
| 3.1.4.1. | плата за выбросы | тыс.руб. | 8,78 | 6,20 | 6,20 | 0,00 | -29,4% |
| 3.1.4.2. | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 7,65 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 30,7% |
| 3.1.4.3. | иные расходы (налоги и платежи) | тыс.руб. | 35,00 | 28,00 | 28,00 | 0,00 | -20,0% |
|  | - налог на имущество организаций | тыс.руб. | 35,00 | 28,00 | 28,00 | 0,00 | -20,0% |
|  | - земельный налог | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - транспортный налог | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - водный налог | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - прочие налоги | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1.5. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4 421,77 | 6 929,00 | 4 665,84 | -2 263,16 | 5,5% |
|  | - отчисления ППП | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1.6. | Расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 1 106,92 | 1 137,00 | 1 066,46 | -70,54 | -3,7% |
| 3.1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1.9. | Расходы концессионера на осуществление гос.кадастрового учета и (или) гос.регистрации права собственности концедента | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | Итого | тыс.руб. | 5 960,06 | 8 807,20 | 6 248,72 | -2 558,48 | 4,8% |
| 3.2. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 11,00 | 0,00 | -11,00 | #ДЕЛ/0! |
| 3.3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **3.4.** | **Итого неподконтрольных расходов** | тыс.руб. | **5 960,06** | **8 818,20** | **6 248,72** | -2 569,48 | 4,8% |
| **4. Прибыль** | | | | | | | | |
| **4** | **Нормативная прибыль** | тыс.руб. | **0,00** | **77,00** | **0,00** | -77,00 | #ДЕЛ/0! |
|  | - социальные выплаты по коллективному договору | тыс.руб. | 0,00 | 77,00 | 0,00 | -77,00 | #ДЕЛ/0! |
|  | - инвестпрограмма | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | - другие выплаты из прибыли |  |  |  |  |  |  |
| **5** | **Предпринимательская прибыль** | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс.руб. |  |  | 645,35 |  |  |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **10** | **Необходимая валовая выручка** | тыс.руб. | **81 143,86** | **118 808,00** | **95 520,46** | **-23 287,54** | **17,7%** |
| в том числе на потребительский рынок | тыс.руб. | **27 569,77** | **39 087,00** | **30 336,81** | **-8 750,19** | **10,0%** |
|  | Экономически обоснованные расходы, не учтённые регулирующим органом в связи с корректировкой (сглаживание) за 2018 год | тыс.руб. | **1 142,33** |  |  |  |  |
|  | Необходимая валовая выручка с учетом ∆ НВВ за 2018 (остатки) |  | **82 286,19** |  |  |  |  |
|  | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок с учетом ограничения | тыс.руб. | **28 712,10** |  |  |  |  |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆ НВВ 2021 |  | **0,00** |  | **-1 082,37** |  |  |
|  | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок с учетом корректировки |  | **27 278,41** |  |  |  |  |
|  | Корректировка (сглаживание) |  | **-1 433,70** |  |  |  |  |
| **10.1** | **Необходимая валовая выручка (с учетом корректировки)** | тыс.руб. | **80 852,49** |  | **94 438,09** |  |  |
| в том числе на потребительский рынок (с учетом корректировки) | тыс.руб. | **27 278,41** |  | **29 254,44** |  |  |
| **11** | **Товарная выручка на потребительский рынок** | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | *1 полугодие* | тыс.руб. | 14 909,92 |  | 15 615,94 |  |  |
|  | *2 полугодие* | тыс.руб. | 12 368,48 |  | 13 638,50 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12** | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | **тыс.Гкал.** | **12,446** |  | **11,924** |  | -4,2% |
|  | *1 полугодие* |  | 6,932 |  | 6,365 |  | -8,2% |
|  | *2 полугодие* |  | 5,514 |  | 5,559 |  | 0,8% |
| **13** | **Тариф среднегодовой** | **руб./Гкал** | **2 191,71** |  | **2 453,41** |  |  |
|  | рост среднегодового тарифа |  |  |  | **9,37%** |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели АО «Знамя» на 2021-2023 годы**  Приложение № 1 к экспертному заключению ОАО "Агентство энергетических экспертиз"  т " \_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г. | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2021** | **Факт предприятия за 2021 год** | **Приведенный факт за 2021 год** | **Утвержденно на 2022 год** | **Предложения предприятия на 2023** | **Предложения экспертов на 2023** | **Отклонение** | **Динамика, %** |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | |
|  | Количество котельных | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0,0% |
|  | Нормативная выработка | Гкал | **47 153,00** | **45 369,00** | **45 369,07** | **42 851,87** | **48 500,00** | **43 909,63** | -4 590,37 | 2,47 |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | **45 649,00** | **43 865,00** | **43 865,07** | **41 484,87** | **47 133,00** | **42 956,63** | -4 176,37 | 3,55 |
|  | **Полезный отпуск** | Гкал | **40 796,00** | **39 012,00** | **39 012,07** | **36 631,87** | **42 280,00** | **38 103,63** | -4 176,37 | 4,02 |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | Гкал | **14 244,00** | **12 402,00** | **12 402,07** | **12 446,19** | **13 910,00** | **11 924,65** | -1 985,35 | -4,19 |
|  | Отпуск жилищным организациям | Гкал | 12 303,00 | 10 740,00 | 10 740,24 | 10 680,10 | 12 073,00 | 10 346,49 | -1 726,51 | -3,12 |
|  | Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 1 281,00 | 1 029,00 | 1 028,83 | 1 062,29 | 1 196,00 | 949,96 | -246,04 | -10,57 |
|  | Отпуск прочим потребителям | Гкал | 660,00 | 633,00 | 633,00 | 703,80 | 641,00 | 628,20 | -12,80 | -10,74 |
|  | Отпуск на производственные нужды | Гкал | 26 552,00 | 26 610,00 | 26 610,00 | 24 185,67 | 28 370,00 | 26 178,98 | -2 191,02 | 8,24 |
|  | Потери: | Гкал | **6 357,00** | **6 357,00** | **6 357,00** | **6 220,00** | **6 220,00** | **5 806,00** | -414,00 | -6,66 |
|  | Расход на собственные нужды | Гкал | 1 504,00 | 1 504,00 | 1 504,00 | 1 367,00 | 1 367,00 | 953,00 | -414,00 | -30,29 |
|  | Потери в сетях предприятия | Гкал | 4 853,00 | 4 853,00 | 4 853,00 | 4 853,00 | 4 853,00 | 4 853,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Доли теплоснабжения по полугодиям, в т.ч. 1 п/г |  | 0,543 | 0,539 | 0,510 | 0,557 |  | 0,557 |  | 0,00 |
|  | 2 п/г |  | 0,457 | 0,461 | 0,490 | 0,443 |  | 0,443 |  | 0,00 |
|  | **Топливо** | | | | | | | | | |
|  | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 197,00 | 193,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 195,50 | -1,50 | -0,76 |
|  | - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 197,00 | 193,00 | 197,00 | 197,00 | 197,00 | 195,50 | -1,50 | -0,76 |
|  | Тепловой эквивалент |  | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,00 |
|  | - уголь каменный |  | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,00 |
|  | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 269,86 | 248,02 | 269,86 | 269,86 | 269,86 | 267,81 | -2,05 | -0,76 |
|  | -уголь каменный | кг/Гкал | 269,86 | 248,02 | 269,86 | 269,86 | 269,86 | 267,81 | -2,05 | -0,76 |
|  | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 12 772,98 | 11 252,00 | 11 837,56 | 11 195,23 | 13 706,00 | 11 504,14 | -2 201,86 | 2,76 |
|  | -уголь каменный | т | 12 772,98 | 11 252,00 | 11 837,56 | 11 195,23 | 13 706,00 | 11 504,14 | -2 201,86 | 2,76 |
|  | Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,20 | 1,20 | 1,20 |  | 1,20 |  |  |  |
|  | -при автомобильных перевозках | % | 0,40 | 0,40 | 0,40 |  | 0,40 |  |  |  |
|  | -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,80 | 0,80 |  | 0,80 |  |  |  |
|  | Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 12 926,25 | 11 387,02 | 11 979,61 |  | 13 706,00 |  |  |  |
|  | -уголь каменный | т | 12 926,25 | 11 387,02 | 11 979,61 |  | 13 706,00 |  |  |  |
|  | Цена натурального топлива | руб./т | 1 083,01 | 838,52 | 838,48 | 1 256,58 | 1 899,97 | 1 827,87 | -72,10 | 45,46 |
|  | -уголь каменный | руб./т | 1 083,01 | 838,52 | 838,48 | 1 256,58 | 1 899,97 | 1 827,87 | -72,10 | 45,46 |
|  | Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **13 999,26** | **9 435,00** | **10 044,66** | **14 067,68** | **26 041,00** | **21 028,11** | -5 012,89 | 49,48 |
|  | -уголь каменный | тыс. руб. | 13 999,26 | 9 435,00 | 10 044,66 | 14 067,68 | 26 041,00 | 21 028,11 | -5 012,89 | 49,48 |
|  | Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 6 495,33 | 8 666,00 | 8 666,47 | 9 067,83 | 14 007,00 | 11 581,89 | -2 425,11 | 27,73 |
|  | автомобильные перевозки | тыс. руб. | 4 846,63 | 7 234,00 | 7 234,47 | 6 877,95 | 10 706,00 | 8 986,09 | -1 719,91 | 30,65 |
|  | буртовка угля, услуги тракт.парка | тыс. руб. | 1 648,70 | 1 432,00 | 1 432,00 | 2 189,87 | 3 301,00 | 2 595,80 | -705,20 | 18,54 |
|  | ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **20 494,59** | **18 101,00** | **18 711,13** | **23 135,50** | **40 048,00** | **32 610,00** | -7 438,00 | 40,95 |
|  | **Электроэнергия** | | | | | | | | | |
|  | Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 2 518,00 | 2 480,00 | 2 407,89 | 2 260,98 | 2 545,00 | 2 351,82 | -193,18 | 4,02 |
|  | Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 4,94 | 5,08547 | 5,14262 | 5,26949 | 5,81576 | 5,85982 | 0,04 | 11,20 |
|  | -по СН I | руб. | 2,99 | 3,07 | 3,07 | 3,16 | 3,50 | 3,46 | -0,04 | 9,42 |
|  | Заявленная годовая мощность, всего, в т.ч.: | МВт | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 0,00 | 0,00 |
|  | Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. | 750,56 | 767,95 | 766,73 | 730,54 | 902,17 | 865,33 | -36,84 | 18,45 |
|  | Удельный расход на выработку | кВт\*ч/Гкал | 51,78 | 54,66 | 53,07 | 51,78 | 52,47 | 51,78 | -0,69 | 0,00 |
|  | Удельный расход на полезный отпуск | кВт\*ч/Гкал | 61,72 | 63,57 | 61,72 | 61,72 | 60,19 | 61,72 | 1,53 | 0,00 |
|  | ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **12 433,64** | **12 611,96** | **12 382,88** | **11 914,22** | **14 801,11** | **13 781,26** | -1 019,85 | 15,67 |
|  | **Вода и стоки** | | | | | | | | | |
|  | Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 34,94 | 136,88 | 33,41 | 31,38 | 141,21 | 32,64 | -108,57 | 4,02 |
|  | Удельный расход воды на полезный отпуск | м3/Гкал | 0,86 | 3,51 | 0,86 | 0,86 | 3,34 | 0,86 | -2,48 | 0,00 |
|  | Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 0,00 | 0,00 |
|  | Тариф на воду (ВС не регулируется) | руб./м3 | 40,71 | 43,75 | 43,75 | 43,13 | 53,92 | 47,14 | -6,78 | 9,30 |
|  | Стоимость воды (скважины Знамя, собственный подъем) | руб./м3 | 1 422,49 | 5 988,46 | 1 461,86 | 1 353,12 | 7 613,88 | 1 538,39 | -6 075,49 | 13,69 |
|  | Тариф на стоки ВО | руб./м3 | 13,55 | 26,57 | 13,56 | 13,88 | 32,17 | 21,73 | -10,44 | 56,61 |
|  | Удельный расход стоков на полезный отпуск | м3/Гкал | 0,52 | 0,55 | 0,55 | 0,58 | 0,51 | 0,56 | 0,06 | -3,86 |
|  | Стоимость канализации | тыс. руб. | 290,05 | 568,60 | 290,18 | 296,94 | 688,44 | 465,02 | -223,42 | 56,61 |
|  | ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **1 422,49** | **5 988,46** | **1 461,86** | **1 353,12** | **7 613,88** | **1 538,39** | -6 075,49 | 13,69 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего*** |  | **34 350,71** | **36 701,42** | **32 555,88** | **36 402,85** | **62 462,99** | **47 929,65** | **-14 533,34** | **31,66** |

«Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «17» декабря 2018 г. № 557

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Знамя» на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке Киселевского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регули-  руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО  «Знамя» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1517,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1699,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1699,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2076,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2076,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2150,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2150,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2243,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 453,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 453,41 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1820,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2039,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2039,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2491,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2491,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2580,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2580,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2691,86 | x | x | x | x | x |
|  |  | с 01.12.2022 | 2944,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2944,09 | 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 № 78 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кемеровской области  
от «17» декабря 2018 г. № 558

**Производственная программа АО «Знамя» в сфере горячего водоснабжения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Знамя» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Ускатная ул., д. 6а, г. Киселевск, 652718, Кемеровская область |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Н. Островского ул., д. 32, г. Кемерово,  650000, Кемеровская область |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям АО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по.31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27823,50 | 27823,50 | 51765,00 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27500,00 | 27823,50 | 27823,50 | 51765,00 |
| 1.1.1. | Потребителям  в жилищном секторе | м3 | 25535,74 | 25535,74 | 25535,74 | 25535,74 | 25535,74 | 25535,74 | 26066,00 | 26066,00 | 49037,00 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 1914,62 | 1914,62 | 1914,62 | 1914,62 | 1914,62 | 1914,62 | 1710,50 | 1710,50 | 2704,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 49,64 | 49,64 | 49,64 | 49,64 | 49,64 | 49,64 | 47,00 | 47,00 | 24,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы  
АО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы  в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 985,05 | 1076,90 | 1076,90 | 1067,55 | 1067,55 | 1162,43 | 1193,91 | 1193,91 | 2440,10 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы АО «Знамя»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

АО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2017 год | Ожидаемые  значения  2018 года | План  2019 год | План  2020 год | План  2021 год | План  2022 год | План  2023 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 8. Отчет об исполнении производственной программы

за 2017-2021 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2017 год, тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «17» декабря 2018 г. № 558

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Знамя» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2020**

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) | | | | Компо-нент на холодную воду,  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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Знамя» | с 01.01.2019 | 142,03 | 140,58 | 148,60 | 142,76 | 118,36 | 117,15 | 123,83 | 118,97 | 35,82 | 1517,35 | х | x |
| с 01.07.2019 | 157,93 | 156,30 | 165,28 | 158,75 | 131,61 | 130,25 | 137,73 | 132,29 | 39,16 | 1699,49 | х | x |
| с 01.01.2020 | 157,93 | 156,30 | 165,28 | 158,75 | 131,61 | 130,25 | 137,73 | 132,29 | 39,16 | 1699,49 | x | x |
| с 01.07.2020 | 183,06 | 181,07 | 192,04 | 184,06 | 152,55 | 150,89 | 160,03 | 153,38 | 39,62 | 2076,00 | x | x |

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Знамя» на горячую воду в закрытой системе водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа,**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) \*\* | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) \*\* |
| АО «Знамя» | с 01.01.2021 | 47,54 | 39,62 | 2076,00 | 2491,20 |
| с 01.07.2021 | 50,16 | 41,80 | 2150,74 | 2580,89 |
| с 01.01.2022 | 50,16 | 41,80 | 2150,74 | 2580,89 |
| с 01.07.2022 | 51,76 | 43,13 | 2243,22 | 2691,86 |
| с 01.12.2022 | 56,57 | 47,14 | 2 453,41 | 2944,09 |
| с 01.01.2023 | 56,57 | 47,14 | 2 453,41 | 2944,09 |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B39C6952ABEE16C4D5D7FC5822F49E2C17AE93BF992A2F3A61EEC59B3D6E01852342A01897D6F84E3A51C79412DFD4DAA6AE22FE0F1DFCP4h7G) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Знамя», реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 557.

Приложение № 79 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МКП ММР «Ресурс»,  
для установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке г. Мариинска (Мариинский муниципальный район) на 2023 - 2027 годы

**1. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

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

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».

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (ред. от 23.12.2016) «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики».

Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики».

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785);

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

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2023 год составит 106,0.

**2. Общая характеристика предприятия**

МКП ММО «Ресурс» (далее предприятие) в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов на тепловую энергию (исх. № 175 от 29.04.2022 г. (вх. № 2834 от 29.04.2022 г.)). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/111-МКПРесурс-2023 от 06.05.2022 на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы.

Полное наименование организации – Муниципальное казенное предприятие Мариинского муниципального округа «Ресурс».

Сокращенное наименование организации – МКП ММО «Ресурс»

ИНН 4213012417

КПП 421301001

Юридический адрес: 652150, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Дорожная, 8

Фактический адрес: 652150, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Дорожная, 8

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Ховалко Дмитрий Васильевич

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также другим теплоснабжающим организациям.

Решением КУМИ администрации Мариинского муниципального района от 15.08.2019 № 29 предприятию передан на праве оперативного управления имущественный комплекс (14 районных котельных с тепловыми сетями), ранее находившийся на обслуживании у ООО «Тепловик»   
по концессионному соглашению № 2 от 17.12.2018, которое расторгнуто 15.08.2019 года соглашением от 15.08.2019 между ООО «Тепловик», администрацией Кемеровской области и КУМИ администрации Мариинского муниципального района.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая   
по температурному графику 95/70 Сº. Общая протяженность сетей   
(в двухтрубном исчислении) составляет 23 907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») МКП ММО «Ресурс» осуществляет регулируемые виды деятельности: теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение.

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

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

МКП ММО «Ресурс» осуществляет свою деятельность в соответствии   
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

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

Материалы МКП ММО «Ресурс» по корректировке тарифов на 2023 - 2027 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МКП ММО «Ресурс» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссии Кузбасса видам деятельности на 2023-2027 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023-2027 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов и анализа факта 2021 года.

**5. Тепловой баланс предприятия на 2023 год**

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 Мариинского муниципального округа утверждена постановлением администрации Мариинского муниципального округа от 22.06.2022 № 570-П (https://www.mariinsk.ru/index.php?do=download&id=11613).

Эксперты отмечают наличие в актуализированной на 2023 год схеме теплоснабжения данных о полезном отпуска МКП ММО «Ресурс», который составит 22 360,41 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.

В связи с тем, что предприятие осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, начиная с середины 2019 года, проанализировать динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года не представляется возможным. Эксперты считают экономически обоснованным проанализировать динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Информация по факту 2020 -2021 годов получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT и представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 |  |  |
| 2020 | 11759,27 | 0,00 |
| 2021 | 12439,14 | 5,78 |
| 2023 | 12798,73 | 2,89 в среднем |

Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 27.10.2022 № 321 в размере 7 856 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,87 % или 892,17 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии МКП ММО «Ресурс»

| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 31 108,58 | 17 299,48 | 13 809,10 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 30 216,41 | 16 803,34 | 13 413,07 |
| 4.1 | в т.ч. от котельных, работающих на каменном угле | 17 995,27 | 10 007,17 | 7 988,10 |
| 4.2 | в т.ч. от котельных, работающих на буром угле | 12 221,14 | 6 796,18 | 5 424,96 |
| 3 | Полезный отпуск | 22 360,41 | 12 434,62 | 9 925,79 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 22 360,41 | 12 434,62 | 9 925,79 |
| 4.1 | - жилищные организации | 12 798,73 | 7 117,37 | 5 681,36 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 9 131,03 | 5 077,77 | 4 053,26 |
| 4.3 | - прочие потребители | 430,65 | 239,48 | 191,17 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 8 748,17 | 4 864,86 | 3 883,31 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 892,17 | 496,14 | 396,03 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 7 856,00 | 4 368,72 | 3 487,28 |

Доли полезного отпуска по полугодиям на 2023 год:

1 полугодие 0,5561;

2 полугодие 0,4439.

**6. Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Предприятие в своих предложениях заявило базовый уровень операционных расходов на 2023 год в сумме 83 346,34 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год принимается в размере 61 470,45 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

**6.1. Расходы на сырьё и материалы**

Предприятием в смете расходов на 2023 год заявлены затраты в размере 2 963,07 тыс. руб. Расчет выполнен согласно карточке счета 20 по статье «Списание материалов» за 2021 год.

Экспертами проведен анализ представленных документов. Расчет расходов выполнен согласно факту, сложившемуся в 2021 году с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06).

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы по статье в меньшей сумме, эксперты принимают расходы на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 2 963,07 тыс. руб.

**6.2. Расходы на ремонт основных средств**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 - 2027 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму **16 091,33 тыс. руб.** в 2023 году.

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

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены график выполнения капитальных и текущих ремонтов по МКП ММО «Ресурс» на 2023-2027 гг (том 1, стр. 183-185), акты технического обследования (том 1, стр. 186-202), локальные сметные расчеты (том 1, стр. 203-298).

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

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

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

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

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

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

цены на природный газ;

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

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

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий. В качестве обоснования был представлен график выполнения капитальных и текущих ремонтов по МКП ММО «Ресурс» на 2023-2027 гг (том 1, стр. 183-185) и акты технического обследования (том 1, стр. 186-202). По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными, при этом отмечается, что ряд мероприятий относятся к капитальным вложениям и не могут быть учтены в ремонтной программе.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования представлены локальные сметные расчеты (том 1, стр. 203-298). По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметных расчетов.

Таким образом,экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму **3 087,81** **тыс. руб.** в 2023 году согласно таблице 3.

**Таблица 3**

**Программа капитального ремонтного обслуживания МКП ММО «Ресурс» на 2023 год**

Без НДС

| № п/п | Наименование объекта | Спо-соб | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложе-нию предприятия, тыс. руб. | Подтверждаю-щие документы | Стоимость ремон-  тов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Ремонт котельной п. Калининский (замена 2-х котлов) | подряд | капитальный ремонт | 4377,20 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения |
| 2 | Замена сетевого насоса на котельной на аналогичный п. Лебяжий | подряд | капитальный ремонт | 172,93 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 172,93 |  |
| 3 | Замена насоса водоподготовительной установки на котельной с. Красные Орлы | подряд | капитальный ремонт | 109,17 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 109,17 |  |
| 4 | Ремонт котельной п. Первомайский ул. Юбилейная, 38 | подряд | капитальный ремонт | 769,10 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 769,1 |  |
| 5 | Ремонт котла КВр-1,74 в котельной № 1 с. Суслово | подряд | капитальный ремонт | 339,89 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 339,89 |  |
| 6 | Утепление теплотрасс (теплоизоляция) п. Калининский | подряд | капитальный ремонт | 610,08 | - | 0 | Отсутствуют обосновывающие документы |
| 7 | Капитальный ремонт центральной теплотрассы п. Калининский, от поворота на въезд к котельной до ул. Солнечная | подряд | капитальный ремонт | 2073,53 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 8 | Капитальный ремонт теплотрассы п. Первомайский по ул. Юбилейная от верховой теплотрассы в сторону СРЦ | подряд | капитальный ремонт | 1039,09 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 9 | Капитальный ремонт теплотрассы п. Первомайский по ул. Рабочий от центральной теплотрассы до дома №2 | подряд | капитальный ремонт | 488,51 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 10 | Капитальный ремонт теплотрассы п. Лебяжий от школы до клуба | подряд | капитальный ремонт | 647,01 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 11 | Капитальный ремонт теплотрассы с. Красные Орлы от котельной до верховой теплотрассы | подряд | капитальный ремонт | 1008,04 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 12 | Капитальный ремонт теплотрассы с. Красные Орлы от верховой теплотрассы по ул. Центральная до здания администрации | подряд | капитальный ремонт | 414,43 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 13 | Капитальный ремонт теплотрассы д. Тюменево по ул. Радищева | подряд | капитальный ремонт | 466,10 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно локального сметного расчета мероприятие по реконструкции теплотрассы |
| 14 | Капитальный ремонт теплотрассы с. Красные Орлы по ул. Юбилейная, от ул. Юбилейная от верховой теплотрассы по ул. Центральная | подряд | капитальный ремонт | 826,42 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Согласно акту технического обследования изменяется вид прокладки трубопровода, что является инвестиционной программой |
| 15 | Замена котлов в котельной с. Малопесчанка | подряд | капитальный ремонт | 748,54 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 748,54 |  |
| 16 | Замена 1-го котла в котельной с. Красные Орлы | подряд | капитальный ремонт | 747,90 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 747,90 |  |
| 17 | Замена сетевого насоса в котельной с. Благовещенка | подряд | капитальный ремонт | 200,28 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 200,28 |  |
| 18 | Установка гидроаккумулятора в котельной д. Малопесчанка | подряд | капитальный ремонт | 218,62 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения. В настоящий момент бак отсутствует |
| 19 | Установка гидроаккумулятора в котельной д. Т-Михайловка | подряд | капитальный ремонт | 218,62 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения. В настоящий момент бак отсутствует |
| 20 | Установка гидроаккумулятора в котельной п. Лебяжий | подряд | капитальный ремонт | 218,62 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения. В настоящий момент бак отсутствует |
| 21 | Установка гидроаккумулятора в котельной д. Тюменево | подряд | капитальный ремонт | 218,62 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения. В настоящий момент бак отсутствует |
| 22 | Установка гидроаккумулятора в котельной с. Суслово | подряд | капитальный ремонт | 218,62 | Акт технического обследования, локальный сметный расчет | 0 | Капитальные вложения. В настоящий момент бак отсутствует |
| **Итого** | | | | 16091,33 | **Х** | **3087,81** |  |

**6.3. Расходы на оплату труда**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в 2023 году в размере 53 232,54 тыс. руб., в том числе: по ППП в сумме 38 589,20 тыс. руб. при численности 113 единиц, по АУП в сумме 10 472,90 тыс. руб. при численности 22,30 единицы, по цеховым в сумме 4 170,44 тыс. руб. при численности 11,40 единиц. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- штатные расписания (стр. 311-317 том 1),

- приказ об утверждении положения об оплате труда от 12.09.2019 № 39-п (стр. 298 том 1),

- положение об оплате труда работников МКП ММО «Ресурс» (стр. 299-307 том 1),

- письмо УЖКХТиС администрации Мариинского муниципального округа о согласовании штатного расписания и фонда оплаты труда на 2022 год (дополнительные материалы).

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

Экспертами произведен анализ представленных материалов, исследованы отчетные данные о фактическом фонде оплаты труда за 2021 год и произведен расчет заработной платы на 2023 год с учетом утвержденного фонда оплаты труда на 2022 год администрацией Мариинского муниципального округа и учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2023=1,06).

Фонд оплаты труда ППП на 2023 год принят согласно утвержденному фонду оплаты труда на 2022 год с учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2023=1,06) и составил 35 606,69 тыс. руб. = 33 591,22 тыс. руб. \* 1,06.

Численность ППП принимается согласно утвержденному штатному расписанию на 2022 год в количестве 106 человек.

Средний уровень заработной платы на 2023 год по ППП составит 27 992,68 руб./чел./мес.

Фонд оплаты труда АУП на 2023 год принят согласно утвержденному фонду оплаты труда на 2022 год с учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2023=1,06) и составил 9 370,74 тыс. руб. = 8 840,32 тыс. руб. \* 1,06.

Численность АУП принимается согласно утвержденному штатному расписанию на 2022 год в количестве 19 человек.

Средний уровень заработной платы на 2023 год по АУП составит 41 099,73 руб./чел./мес.

Фонд оплаты труда цеховых рабочих на 2023 год принят согласно утвержденному фонду оплаты труда на 2022 год с учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2023=1,06) и составил 4 346,37 тыс. руб. = 4 100,35 тыс. руб. \* 1,06.

Численность цеховых рабочих принимается согласно утвержденному штатному расписанию на 2022 год в количестве 11,4 человека.

Средний уровень заработной платы на 2023 год по цеховым рабочим составит 31 771,73 руб./чел./мес.

Средний уровень заработной платы на 2023 год, по предприятию, при общем фонде оплаты труда 49 323,80 тыс. руб. (35 606,69 тыс. руб. (ППП) + 9 370,74 тыс. руб. (АУП)+ 4 346,37 тыс. руб. (цеховые)) и принимаемой численности 136,4 человек (106 чел. (ППП) + 19 чел. (АУП)+11,4 чел. (цеховые)) составит 30 134,29 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 3 908,74 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**6.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме 6 077,59 тыс. руб.

Операционные расходы включают расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, а также расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату юридических услуг. Указанные затраты определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг) (подпункты «а» и «б» пункта 44, подпункты «г», «и» пункта 58, пункт 73 Основ ценообразования).

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования последовательно использует источники информации о ценах (тарифах), перечислены в пункте 28 Основ ценообразования.

**6.4.1. Складирование и захоронение шлака**

Предприятием заявлены расходы на складирование и захоронение шлака в сумме 529,42 тыс. руб. В обоснование затрат представлены:

- расчет золо – шлаковых отходов на 2023 год (стр. 322 том 1),

- договор № 6/21 от 23.03.2021 с ООО «Эдельвейс М» на размещение (захоронение) отходов 4,5 класса опасности на полигоне г. Мариинска (стр. 323-325 том 1),

Экспертами проведен анализ представленных документов. Расчет расходов выполнен согласно факту, сложившемуся в 2021 году с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06) и составил 166,66 тыс. руб.= 138,04 тыс. руб.\*1,139\*1,06

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 362,76 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**6.4.2. Содержание автотранспорта**

Предприятием заявлены расходы на содержание автотранспорта в сумме 5 357,25 тыс. руб. Расходы по статье учитывают затраты содержание легкового автотранспорта, использующегося для общепроизводственных и общехозяйственных нужд. В обоснование затрат представлены:

- план работ по ремонту и обслуживание автотранспорта (стр. 326-333 том 1)

Экспертами проведён альтернативный расчет расходов на содержание автотранспорта исходя из факта 2021 года с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06). Согласно проведенного расчета, расходы составили 4 548,77 тыс. руб. = 3 767,60\*1,139\*1,06.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 808,48 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**6.4.3. Консалтинговые услуги**

Предприятием заявлены расходы на консалтинговые услуги в сумме 190,92 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- договор на оказание услуг № АЭЭ0802-41-Т-2022-49 от 16.02.2022 с ОАО «АЭЭ» (стр. 354-357 том 1),

- договор на оказание услуг № АЭЭ0903-28-ЭСО-2022-86 от 29.04.2022 с ОАО «АЭЭ» (стр. 358-359 том 5),

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы на консалтинговые услуги в сумме 190,92 тыс. руб. на уровне предложений предприятия.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера составили 4 906,35 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 171,24 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

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

В соответствии с подпунктом д) пункта 58 Основ ценообразования операционные расходы включают в себя 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 и других работ, и услуг и должны определяться на основании пунктов 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в сумме 4 444,72 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 109,8 тыс. руб.,

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг – 128,86 тыс. руб.,

- расходы по охране труда – 2 019,64 тыс. руб.,

- расходы на канцелярию – 121,74

- расходы на оплату других работ и услуг – 2 064,68 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы по статье на 2023 год приняты в сумме 1 070,32 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 46,44 тыс. руб. Расходы на мобильную связь рассчитаны согласно факту за 2021 год, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06), 46,44 тыс. руб. = 38,47 тыс. руб.\*1,139\*1,06;

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг – 128,86 тыс. руб. Расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг рассчитаны согласно факту за 2021 год, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06).

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы по статье в меньшей сумме, эксперты принимают расходы на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 128,86 тыс. руб.;

- расходы по охране труда – 454,37 тыс. руб., расходы на 2023 год приняты исходя из фактических расходов в 2021 году. с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06), 454,37 тыс. руб. = 376,34 тыс. руб.\*1,139\*1,09;

- расходы на канцелярию – 103,70 тыс. руб. Расходы на канцелярию рассчитаны согласно факту за 2021 год, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06), 103,70 тыс. руб. = 85,89 тыс. руб.\*1,139\*1,06;

- расходы на оплату других работ и услуг (замеры для подтверждения СЗЗ, разработка проекта образования отходов ОСК, паспортизация опасных отходов, разработка проектной документации СЗЗ, разработка проекта ПДВ, оборудование объектов противопожарными щитами) – 336,95 тыс. руб. Затраты на обустройство и разработку экологической документации рассчитаны экспертами по коммерческим предложениям, принятым по наименьшей стоимости работ.

**6.6. Расходы на обучение персонала**

Согласно подпункту е) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на обучение персонала.

Предприятием заявлены расходы на обучение в сумме 144,0 тыс. руб.

Экспертами проведён альтернативный расчет расходов на обучение персонала исходя из факта 2021 года с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06). Согласно проведенного расчета, расходы составили 32,60 тыс. руб. = 27 тыс. руб.\*1,139\*1,06.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 111,40 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**6.7. Лизинговые платежи**

Согласно подпункту г) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются лизинговые платежи.

Предприятием заявлены расходы на лизинговые платежи в сумме 257,67 тыс. руб.

Экспертами проведён анализ представленных документов. Предприятие предоставило договор лизинга от 28.12.2021 № ОВ/Ф-157299-01-01 неподписанный лизингодателем и лизингополучателем, поэтому эксперты не приняли данные расходы, как экономически необоснованные.

**6.8. Другие расходы (услуги банков)**

Предприятием заявлены расходы на услуги банков в сумме 135,42 тыс. руб.

Экспертами расходы рассчитаны в соответствии с фактическими расходами за 2021 год, по счету 91 (стр. 58 том 1), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022=1,139 и 2023=1,06). Согласно проведенного расчета расходы на услуги банков составили 86,50тыс. руб. = 71,65 тыс. руб.\*1,139\*1,06.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год по статьям затрат в таблице 4.

Таблица 4

Базовый уровень операционных расходов МКП ММО «Ресурс» на 2023 год

| п/н | Операционные расходы, в т. ч.: | тыс. руб. | Сумма |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 2 963,07 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 3 087,81 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 49 323,80 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 4 906,35 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 1 070,32 |
| 5.1 | расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 46,44 |
| 5.2 | расходы на охрану труда | тыс. руб. | 454,37 |
| 5.3 | расходы на канцелярию | тыс. руб. | 103,7 |
| 5.4 | расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 128,86 |
| 5.5 | расходы на оплату других работ и услуг | тыс. руб. | 336,95 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 32,60 |
| 8 | Лизинговый платеж | тыс. руб. | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | тыс. руб. | 0 |
| 10 | Другие расходы | тыс. руб. | 86,50 |
|  | Итого | тыс. руб. | 61 470,45 |

На последующие годы долгосрочного периода регулирования операционные расходы определены регулирующим органом по формуле 10 пункта 36 Методических указаний и отражены в таблице 5.

Таблица 5

| № п. п. | Показатели | Единица измерения | Расчет операционных (подконтрольных) расходов МКП ММО«Ресурс» на долгосрочный период регулирования с 2023 по 2027 | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,047 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | расчетная присоединительная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 61470,45 | 63715,96 | 65601,95 | 67543,77 | 69543,07 |

Расходы на 2023-2027 гг. по статьям расходов отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

**7. Неподконтрольные расходы на 2023 год**

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы на 2023 год в сумме 21 472,77 тыс. руб.

Согласно абз. 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

**7.1. Арендная плата**

По данной статье предприятием не планируются расходы.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 041,33 тыс. руб.

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

Предприятие по статье «Плата за загрязнение окружающей среды» запланировало на 2023 год сумму в размере 837,74 тыс. руб. Платежи за ущерб экологии определяются, в соответствии с Постановлением № 913 Правительства РФ от 13 сентября 2016 года, в фиксированных суммах. Помимо фиксированных ставок, в некоторых случаях применяется также и дополнительный коэффициент к самой фиксированной ставке. Эксперты приняли данные расходы в пределах ПДВ в сумме 31,26 тыс. руб.

Справкой – расчет налога на имущество за 2021 год в сумме 128,51 тыс. руб. (стр.393/2 том 2), предприятие обосновало затраты по налогу на имущество.

Эксперты провели альтернативный расчет налога на имущество на 2023 год и считают экономически обоснованной по налогу на имущество сумму в размере 112,62 тыс. руб.

В части расходов на обязательное страхование рассмотрены страховые полисы по «ОСАГО» страховых компаний «Астро-Волга» и «Гелиос» на сумму 57,58 тыс. руб. (стр.484-493 том 2).

Эксперты признают экономически обоснованными расходы на обязательное страхование в сумме 57,58 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Справкой – расчет транспортного налога за 2021 год в сумме 17,50 тыс. руб. (стр.501 том 2), предприятие обосновало затраты по транспортному налогу.

Эксперты признают экономически обоснованными расходы по транспортному налогу в сумме 17,50 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Таким образом, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составили 218,96 тыс. руб.

Сумма корректировки в размере 822,37 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованная.

**7.3. Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 16 076,23 тыс. руб.

Федеральным законом от 14.07.2022 № 237-ФЗ с 1 января 2023 года внесены изменения в правила расчета и уплаты взносов, состав отчетности и порядок ее сдачи, а также условия назначения пособий.

С 01.01.2023 ст. 421 НК РФ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ), который звучит следующим образом:

«5.1. Для плательщиков, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса, начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов.

С сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физического лица, превышающих установленную на соответствующий расчетный период единую предельную величину базы для исчисления страховых взносов, определяемую нарастающим итогом с начала расчетного периода, страховые взносы не взимаются, если иное не установлено настоящей главой.

Положение настоящего пункта не применяется при исчислении страховых взносов по дополнительным тарифам на обязательное пенсионное страхование, установленным статьей 428 настоящего Кодекса, и страховых взносов на дополнительное социальное обеспечение членов летных экипажей воздушных судов гражданской авиации, а также отдельных категорий работников организаций угольной промышленности, установленных статьей 429 настоящего Кодекса.»

То есть с 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменяются, при этом страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

Предприятие предоставило уведомление ФСС РФ «О размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» от 29.07.2019, согласно уведомлению – 0,2 %.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год приняты страховые взносы в размере 30,2 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 14 895,79 тыс. руб.

Сумма корректировки в размере 1 180,44 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованная.

**7.4. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» предприятием не заявлены.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 429,21 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят, в том числе из расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 4 Общих положений ФСБУ 6/2020 «Основные средства», для целей бухгалтерского учета объектом основных средств считается актив, характеризующийся одновременно следующими признаками:

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

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».

В подтверждение основных средств, находящихся на балансе учреждения и необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности (угольный склад, котельная, оборудование) представлена сводная ведомость амортизации основных средств за 2021 год (стр.502 том 2).

Расчет амортизационных отчислений произведен на максимальный срок полезного использования основного средства.

Эксперты признают экономически обоснованные расходы в размере 2 404,63 тыс. руб., в связи с исключением из расчета предприятия заявленных сумм амортизации по основным средствам, срок амортизации которых закончен в 2022 году и предлагают принять указанную сумму в НВВ предприятия на 2023 год.

Таким образом, неподконтрольные расходы составили 17 519,38 тыс. руб.

Корректировка плановых неподконтрольных расходов на 2023 год относительно предложений предприятия составила 3 953,39 тыс. руб. в сторону снижения.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2021 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение (5=4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 1 041,33 | 218,96 | -822,37 |
| 2 | Отчисления на социальные нужды | 16 076,23 | 14 895,79 | -1 180,44 |
| 3 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Амортизация ОС и НМА | 3 429,21 | 2 404,63 | -1 024,58 |
| 5 | Прочие расходы | 926,00 | 0,00 | -926,00 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **21 472,77** | **17 519,38** | **-3 953,39** |

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2024 год составила 17 967,09 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2025 год составила 17 338,98 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2026 год составила 16 976,08 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2027 год составила 17 438,97 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

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

**8.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
41 008,35 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива в размере 31 136,96 тыс. руб., затраты на транспортировку в размере 9 871,39 тыс. руб.

Объем потребления натурального топлива, необходимый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива, принятого постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2022 № 322, для угля каменного в размере 222,9 кг. у.т./Гкал., для угля бурого в размере 258,90 кг.у.т./Гкал. Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю составляет – 10 765,32 т. Тепловой эквивалент по углю каменному принят в расчет в размере – 0,686, по углю бурому тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,686 (согласно качественной характеристики угля по договорам поставки угля).

Предприятие использует две марки топлива ДР, БР.

Поставщиком котельного топлива марки ДР определено ООО «Кузбасстопливосбыт» (аукцион в электронной форме, заключен договор поставки угля от 02.01.2021 № 89, закупки № 32009757851).

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

Экспертами в расчетах на 2023 год учтена цена топлива марки ДР 1 263,40 руб./т, согласно договору поставки угля от 02.01.2021 № 89 с учетом ИЦП на уголь энергетический каменный на 2022 год – 153,7% на 2023 год – 87,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022).

Цена угля марки ДР на 2023 год составила:

1 263,40 руб./т = 939,42\*1,537 \*0,875

Размер провозной платы (жд тариф от разреза до угольного склада ООО «Кузбасстопливосбыт») принят согласно письму АО «КТК» и экспертного заключения РЭК «По уровню цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» с учетом ИЦП на жд перевозки на 2023 год – 8% в сумме 690,12 руб./т.

Цена железнодорожной перевозки топлива за тонну на 2023 год составила:

690 руб./т = 639,00 руб./т\*1,08

Экспертами в расчетах на 2023 год учтена цена транспортировки топлива марки ДР за тонну 290,39 руб./т, согласно данному договору от 02.01.2021 № 89 с учетом ИЦП на транспорт на 2022 год – 114,3% на 2023 год – 106,3% (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022).

Цена транспортировки топлива за тонну на 2023 год составила:

290,39 руб./т = 286,80 руб./т/1,2\*1,143\*1,063

Поставщиком котельного топлива марки БР определено ООО «Ресурс-Инвест» (запрос котировок в электронной форме, заключен договор поставки угля от 17.08.2021 № 2021.124958).

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

Экспертами в расчетах на 2023 год учтена цена топлива марки БР 1 697,72 руб./т, согласно договору поставки угля от 17.08.2021 № 2021.124958 с учетом ИЦП на уголь энергетический каменный на 2022 год – 159,5%, на 2023 год – 88,7% (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022).

Цена угля марки БР на 2023 год составила:

1 697,72 руб./т = 1 440,00 руб./т/1,2\*1,595\*0,887

Экспертами в расчетах на 2023 год учтена цена транспортировки топлива за тонну 810,01 руб./т, согласно данному договору поставки угля от 17.08.2021 № 2021.124958 с учетом ИЦП на транспорт на 2022 год – 114,3%, на 2023 год – 106,3% (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022).

Цена транспортировки топлива за тонну на 2023 год составила:

810,01 руб./т = 800,00 руб./т/1,2\*1,143\*1,063

Расходы по данной статье на 2023 год, по мнению экспертов, составили 25 948,85 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 16 551,82 тыс. руб., стоимость расходов по транспортировке – 9 307,03 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 15 059,50 тыс. руб. в сторону понижения, в связи со снижением полезного отпуска.

Результаты расчетов сведены в приложении 1 к экспертному заключению.

**8.2. Расходы на электрическую энергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 8 802,62 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 1 827,93 тыс.кВт\*ч.

Экспертами принят объем потребления электроэнергии в размере 1 378,38 тыс.кВт\*ч. (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведен расчет объема потребления электроэнергии с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Договор энергоснабжения от 13.02.2020 № 350846 (стр.150 том 1), заключен с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «Кузбассэнергосбыт»), действующие до 31.12.2020 с дальнейшей пролонгацией.

Эксперты предлагают принять плановую цену на электрическую энергию на 2023 год 4,88 руб./кВт\*ч, исходя из фактически сложившейся цены за 1 кВт\*ч по итогу 2021 года, с учетом ИЦП на 2022 год – 104,5% и на 2023 год – 108,0% (прогноз Минэкономразвития России от 28.09.2022).

Цена на электрическую энергию на 2023 год составила:

4,88 руб./кВт\*ч = 4,33 руб./кВт\*ч\*1,045\*1,08

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 6 730,49 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 2 072,13 тыс. руб. в сторону понижения, в связи со снижением полезного отпуска.

**8.3. Расходы на холодную воду**

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» предприятием не заявлены.

**8.4. Расходы на водоотведение**

Расходы по статье «Расходы на водоотведение» предприятием не заявлены.

**9. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

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 расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

- 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 и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

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

1. Фактические операционные расходы за 2021 год составили 55 049,58 тыс. руб., что на 3 603,76 тыс. руб. выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Расчёт операционных (подконтрольных)расходов

на 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено | Факт |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | год | 2021 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,0 | 0,0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 32,69 | 32,69 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
|  | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 51 445,82 | 55 049,58 |

Фактические операционные расходы представлены в таблице 7

Таблица 7

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2021 год

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 5 864,83 | 2 232,80 | -3 632,03 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 1 579,49 | 1 144,56 | -434,93 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 43 209,79 | 41 685,71 | -1 524,08 |
| 4 | Услуги производственного характера | тыс. руб. | 0,00 | 8 202,17 | 8 202,17 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 561,70 | 1 215,77 | 654,07 |
| 6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 131,78 | 131,78 |
| 7 | Другие расходы | тыс. руб. | 230,01 | 436,79 | 206,78 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 51 445,82 | 55 049,58 | 3 603,76 |

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на арендную плату, расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, расходы на обязательное страхование, отчисления на социальные нужды, расходы по сомнительным долгам, расходы на услуги банка (проценты по кредитам и займам), а также амортизацию основных средств и нематериальных активов. В целях формирования необходимой валовой выручки на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2021 году составили 177,03 тыс. руб., что на 29,48 тыс. руб. выше уровня, принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2021 году составили 9 483,96 тыс. руб., что на 3 565,40 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы по амортизации основных средств предприятия в 2021 году составили 3 429,21 тыс. руб., что на 3 429,21 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы по налогу на прибыль в 2021 году составили 97,59 тыс. руб., что на 97,59 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2021 году составили 13 187,79 тыс. руб., что на 838,19 тыс. руб. (6 %) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2021 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Очистка стоков, канализация | 547,35 | 0,00 | -547,35 |
| 2 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 147,55 | 177,03 | 29,48 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 13 049,36 | 9 483,96 | -3 565,40 |
| 4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 3 429,21 | 3 429,21 |
| 5 | Налог на прибыль | 0,00 | 97,59 | 97,59 |
| 6 | Прочие расходы | 281,72 | 0,00 | -281,72 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 14 025,98 | 13 187,79 | 838,19 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема, приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов.

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2021 году составили 26 295,67 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр фактических расходов на приобретение

энергетических ресурсов, холодной воды

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 26 530,07 | 19 883,93 | -6 646,14 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 10 463,46 | 6 411,74 | -4 051,72 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 738,72 | 0,00 | -738,72 |
| 4 | Расходы на водоотведение | 547,35 | 0,00 | -547,35 |
|  | ИТОГО | **38 279,60** | **26 295,67** | **-11 983,93** |

4. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» была утверждена в размере 5 063,21 тыс. руб.

Эксперты при расчете фактической необходимой валовой выручки по итогу 2021 года сохранили данную корректировку на принятом уровне в размере 5 063,21 тыс. руб.

5.Необходимая валовая выручка принимается согласно пункту 51 Методических указаний.

Фактическая необходимая валовая выручка за 2021 год составила 99 596,25 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 99 596,25 тыс. руб.

8. Фактическая товарная выручка предприятия за 2021 год составила 88 827,87 тыс. руб. Тарифы для МКП ММО «Ресурс» на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 01.12.2020 № 469.

Расчёт товарной выручки МКП ММО «Ресурс» за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчёт товарной выручки МКП ММО «Ресурс» за 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3/1000) | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 13 369,08 | 3 655,29 | 48 867,86 | х | х |
| 2 полугодие | 10 671,71 | 3 744,48 | 39 960,01 | х | х |
| Итого за год | 24 040,79 |  | 88 827,87 | 99 596,25 | 10 768,38 |

По результатам анализа по итогу 2021 года Дельта НВВ сложилась положительная в размере 10 768,38 тыс. руб. (в ценах 2021 года).

Согласно п.13 Основ ценообразования № 1075 «В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.».

**10. Расчет необходимой валовой выручки МКП ММО «Ресурс» на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 11.

Таблица 11

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53 121,40 | 61 470,45 | 8 349,05 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 15826,01 | 17 519,38 | 1 693,37 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 44 410,78 | 32 679,34 | -11 731,44 |
| 4 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -27 965,33 | -6 875,14 | 21 090,19 |
|  | Итого необходимая валовая выручка | 85 392,86 | 104 794,03 | 19 401,17 |

Общая величина НВВ на 2023 год должна составить 104 794,03 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 104 794,03 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 49 836,05 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 49 836,05 тыс. руб. Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 83 346,34 | 61 470,45 | -21 875,89 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 21 472,77 | 17 519,38 | -3 953,39 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 49 810,97 | 32 679,34 | -17 131,63 |
| 4 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | -6 875,14 | -6 875,14 |
|  | Итого необходимая валовая выручка | 154 630,08 | 104 794,03 | -49 836,05 |

Сумма необходимой валовой выручки на 2024 год составила 113 136,23 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 113 136,23 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма необходимой валовой выручки на 2025 год составила 123 697,37 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 123 697,37 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма необходимой валовой выручки на 2026 год составила 124 043,38 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 124 043,38 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма необходимой валовой выручки на 2027 год составила 124 514,59 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 124 514,59 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

**11. Тарифы МКП ММО «Ресурс» на тепловую энергию на 2023 - 2027 годы**

На основании необходимой валовой выручки на 2023 год в размере 104 794,03 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию.

Данные сведены в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2023 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – декабрь | 22,36 | 4 686,59 | 20,0 | 104 794,03 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации   
от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31.12.2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

На основании необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 113 136,23 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию.

Данные сведены в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2024 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 12,43 | 4 686,59 |  | 58 275,96 |
| 2 | Июль – декабрь | 9,93 | 5 527,05 | 17,9 | 54 860,27 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 22,36 | 5 059,67 |  | 113 136,23 |

На основании необходимой валовой выручки на 2025 год в размере 123 697,37 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию.

Данные сведены в таблице 15.

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2025 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 12,43 | 5 527,05 |  | 68 726,74 |
| 2 | Июль – декабрь | 9,93 | 5 538,16 | 0,2 | 54 970,64 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 22,36 | 5 531,98 |  | 123 697,37 |

На основании необходимой валовой выручки на 2026 год в размере 124 043,38 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию.

Данные сведены в таблице 16.

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2026 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 12,43 | 5 538,16 |  | 68 865,00 |
| 2 | Июль – декабрь | 9,93 | 5 559,10 | 0,4 | 55 178,38 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 22,36 | 5 547,46 |  | 124 043,38 |

На основании необходимой валовой выручки на 2027 год в размере 124 514,59 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию.

Данные сведены в таблице 17.

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2027 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 12,43 | 5 559,10 |  | 69 125,26 |
| 2 | Июль – декабрь | 9,93 | 5 580,35 | 0,4 | 55 389,33 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 22,36 | 5 568,53 |  | 124 514,59 |

**12. Тарифы на теплоноситель МКП ММО «Ресурс» на 2023 год**

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.

В нашем случае стоимость теплоносителя соответствует стоимости воды собственного подъема без дополнительных расходов на ее доочистку.

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует первым источником информации о ценах (тарифах) и расходах, установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на холодную воду для МКП ММО «Ресурс».

Стоимость воды экспертами принята для МКП ММО «Ресурс» согласно экспертному заключению РЭК Кузбасса в размере 43,72 руб./м3 с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2024=1,041, 2025=1,04, 2026=1,04, 2027=1,04).

Тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года, в 2024 – 2027 годах устанавливаются с разбивкой по полугодиям.

**13. Тарифы 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 холодную воду для МКП ММО «Ресурс».

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2023 год согласно данному экспертному заключению.

Стоимость тепловой энергии в горячей воде составляет:

Таблица 18

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
|
|
| 2023 | 4 686,59 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимые для осуществления горячего водоснабжения МКП ММО «Ресурс», 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»:

Таблица 19

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для МКП ММО «Ресурс» в следующем виде:

Тарифы на горячую воду МКП ММО «Ресурс»,   
реализуемую в открытой системе горячего

водоснабжения на потребительском рынке

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на тепло-носитель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию руб./Гкал   (без НДС) |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |
| МКП ММР «Ресурс» | с 01.01.2023 | 298,67 | 294,92 | 315,54 | 300,55 | 43,72 | 4 686,59 |
| с 01.01.2024 | 298,67 | 294,92 | 315,54 | 300,55 | 43,72 | 4 686,59 |
| с 01.07.2024 | 346,18 | 341,76 | 366,08 | 348,39 | 45,51 | 5 527,05 |
| с 01.01.2025 | 346,18 | 341,76 | 366,08 | 348,39 | 45,51 | 5 527,05 |
| с 01.07.2025 | 348,61 | 344,18 | 368,54 | 350,82 | 47,33 | 5 538,16 |
| с 01.01.2026 | 348,61 | 344,18 | 368,54 | 350,82 | 47,33 | 5 538,16 |
| с 01.07.2026 | 351,64 | 347,19 | 371,65 | 353,86 | 49,22 | 5 559,10 |
| с 01.01.2027 | 351,64 | 347,19 | 371,65 | 353,86 | 49,22 | 5 559,10 |
| с 01.07.2027 | 354,76 | 350,30 | 374,85 | 356,99 | 51,19 | 5 580,35 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации   
от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31.12.2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.













«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «20» декабря 2019 г. № 834

**Долгосрочные тарифы МКП ММО «Ресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Мариинского муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регули-  руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свы  ше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП ММО «Ресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 486,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 655,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 655,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 744,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 744,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 905,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 686,59 |  |  |  |  |  |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2020 | 4 184,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4 386,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4 386,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 493,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 493,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 686,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 5 623,91 |  |  |  |  |  |
| 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 № 80 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2019 г. № 835

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МКП ММО «Ресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа,  на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-ние 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-те-лями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-те-лями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-те-лями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | МКП ММО «Ресурс» | с 01.01.2020 | 291,83 | 288,48 | 306,89 | 293,50 | 243,19 | 240,40 | 255,74 | 244,58 | 53,51 | 3 486,74 | х | х | | с 01.07.2020 | 305,82 | 302,30 | 321,61 | 307,57 | 254,85 | 251,92 | 268,01 | 256,31 | 56,00 | 3 655,29 | х | х | | с 01.01.2021 | 305,82 | 302,30 | 321,61 | 307,57 | 254,85 | 251,92 | 268,01 | 256,31 | 56,00 | 3 655,29 | х | х | | с 01.07.2021 | 314,33 | 310,73 | 330,50 | 316,13 | 261,94 | 258,94 | 275,42 | 263,44 | 58,24 | 3 744,48 | х | х | | с 01.01.2022 | 314,33 | 310,73 | 330,50 | 316,13 | 261,94 | 258,94 | 275,42 | 263,44 | 58,24 | 3 744,48 | х | х | | с 01.07.2022 | 326,56 | 322,80 | 343,43 | 328,43 | 272,13 | 269,00 | 286,19 | 273,69 | 59,67 | 3 905,49 | х | х | | с 01.12.2022 | 358,40 | 353,90 | 378,65 | 360,66 | 298,67 | 294,92 | 315,54 | 300,55 | 43,72 | 4 686,59 |  |  | |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для МКП ММО «Ресурс», реализуемый на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.11.2019 № 514.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для МКП ММО «Ресурс», реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 834.

Приложение № 81 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Приложение № 1

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования МКП ММО «Ресурс» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП ММО «Ресурс» | 2023 | 61 470,45 | х | 0,00 | x | х | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | х | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | х | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | х | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | х | x | x |

Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные тарифы МКП ММО «Ресурс»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, на период**

**с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП ММО «Ресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 4 686,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 686,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 527,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 527,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 538,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 538,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 559,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 559,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 5 580,35 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП ММО «Ресурс» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 5 623,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 5 623,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 6 632,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 6 632,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 6 645,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 6 645,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 6 670,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 6 670,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 6 696,42 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | 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 № 82 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МКП ММО «Ресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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 | | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные 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 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | МКП ММО «Ресурс» | с 01.01.2023 | 358,40 | 353,90 | 378,65 | | 360,66 | 298,67 | 294,92 | 315,54 | 300,55 | 43,72 | 4 686,59 | х | х | | с 01.01.2024 | 358,40 | 353,90 | | 378,65 | 360,66 | 298,67 | 294,92 | 315,54 | 300,55 | 43,72 | 4 686,59 | х | х | | с 01.07.2024 | 415,42 | 410,11 | | 439,30 | 418,07 | 346,18 | 341,76 | 366,08 | 348,39 | 45,51 | 5 527,05 | х | х | | с 01.01.2025 | 415,42 | 410,11 | | 439,30 | 418,07 | 346,18 | 341,76 | 366,08 | 348,39 | 45,51 | 5 527,05 | х | х | | с 01.07.2025 | 418,33 | 413,02 | | 442,25 | 420,98 | 348,61 | 344,18 | 368,54 | 350,82 | 47,33 | 5 538,16 | х | х | | с 01.01.2026 | 418,33 | 413,02 | | 442,25 | 420,98 | 348,61 | 344,18 | 368,54 | 350,82 | 47,33 | 5 538,16 | х | х | | с 01.07.2026 | 421,97 | 416,63 | | 445,98 | 424,63 | 351,64 | 347,19 | 371,65 | 353,86 | 49,22 | 5 559,10 | х | х | | с 01.01.2027 | 421,97 | 416,63 | | 445,98 | 424,63 | 351,64 | 347,19 | 371,65 | 353,86 | 49,22 | 5 559,10 | х | х | | с 01.07.2027 | 425,71 | 420,36 | | 449,82 | 428,39 | 354,76 | 350,30 | 374,85 | 356,99 | 51,19 | 5 580,35 | х | х | |
|  |

Приложение № 83 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к постановлению

«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017 - 2026 годы»,

в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»

Постановлением РЭК Кузбасса от 22.09.2022 № 275 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017 - 2026 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения,   
а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами   
в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные) и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии   
с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановление РЭК Кузбасса от 22.09.2022 № 275 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017 - 2026 годы», в части 2023 года» предлагаем привести в соответствие в вышеуказанным постановлением РФ, утвердив:

1. Баланс тепловой энергии без календарной разбивки на 2023 год.

2. Тарифы на тепловую энергию на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для прочих потребителей в размере 2 757,37 руб./Гкал (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 2 757,37 руб./Гкал (НДС не облагается).

Расчет и обоснование НВВ и баланса тепловой энергии содержатся   
в экспертном заключении к тарифам, установленным постановлением   
РЭК Кузбасса от 22.09.2022 № 275 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017 - 2026 годы», в части 2023 года».

Дополнительные материалы от ООО «Панфиловец» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

«Приложение № 3

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «10» августа 2017 г. № 146

**Долгосрочные тарифы ООО «Панфиловец» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого**

**муниципального округа, на период с 01.01.2018 по 31.12.2026**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| ООО  «Панфи-  ловец» | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2018 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 676,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 676,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 742,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 618,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 757,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 757,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 792,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 866,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 866,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 989,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 989,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 057,88 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2018 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 327,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 676,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 676,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 742,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 618,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 647,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 757,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 757,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 792,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 866,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 866,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 989,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 989,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 057,88 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

Приложение № 84 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к постановлениям:

«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023», «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023», «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 331 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа,

на 2019-2028 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»

Постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 210 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 211 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на теплоноситель на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 212 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 331 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения,   
а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами   
в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные) и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии   
с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 210 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы» в части 2023 года», постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 211 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы» в части 2023 года», постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 212 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 331 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы», в части 2023 года»

предлагаем привести в соответствие в вышеуказанным постановлением РФ, утвердив:

1. Баланс тепловой энергии без календарной разбивки на 2023 год.

2. Тарифы на тепловую энергию на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для прочих потребителей в размере 5 843,90 руб./Гкал (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 5 843,90 руб./Гкал (НДС не облагается).

3. Тарифы на теплоноситель на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для прочих потребителей в размере 54,75 руб./м3 (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 54,75 руб./м3 (НДС не облагается).

Расчет и обоснование НВВ и баланса тепловой энергии содержатся   
в экспертном заключении к тарифам, установленным постановлением   
РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 210 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019 - 2028 годы» в части 2023 года».

Дополнительные материалы от ООО «ТЭК» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «22» октября 2019 г. № 329

**Долгосрочные тарифы ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ТЭК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 23.10.2019 | 4 713,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 4 713,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 5 078,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 5 078,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 5 014,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 822,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 6 742,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 6 742,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 283,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 283,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 8 234,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 8 234,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 128,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 128,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 10 593,35 | 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 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.10.2021 | 5 343,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 5 343,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 5 665,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 5 843,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 5 843,90 | 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 23.10.2019 | 5 656,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 5 656,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 6 094,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 6 094,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 6 017,42 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 587,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 8 090,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 8 090,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 940,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 940,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 9 881,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 9 881,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 553,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 553,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 12 712,02 | 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 (НДС не облагается) \*\* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.10.2021 | 5 343,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 5 343,16 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 5 665,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 5 843,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 5 843,90 | 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 |

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

\*\* В соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 174.1 Налогового кодекса Российской Федерации на концессионера (за исключением организаций   
и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 настоящего Кодекса и заключивших концессионные соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, расположенных на территориях населенных пунктов   
с населением менее 100 тысяч человек на дату заключения концессионного соглашения) возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

Приложение № 85 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «22» октября 2019 г. № 330

**Тарифы ООО «ТЭК» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «ТЭК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 39,87 | x |
| с 01.01.2020 | 39,87 | x |
| с 01.07.2020 | 43,66 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |
| с 01.07.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2024 | 44,94 | x |
| с 01.07.2024 | 53,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,32 | x |
| с 01.07.2025 | 46,78 | x |
| с 01.01.2026 | 46,78 | x |
| с 01.07.2026 | 60,07 | x |
| с 01.01.2027 | 60,07 | x |
| с 01.07.2027 | 47,44 | x |
| с 01.01.2028 | 47,44 | x |
| с 01.07.2028 | 69,12 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,98 | x |
| с 01.12.2022 | 54,75 | x |
| с 01.01.2023 | 54,75 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 39,87 | x |
| с 01.01.2020 | 39,87 | x |
| с 01.07.2020 | 43,66 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2021 | 36,29 | х |
| с 01.01.2024 | 44,94 | x |
| с 01.07.2024 | 53,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,32 | x |
| с 01.07.2025 | 46,78 | x |
| с 01.01.2026 | 46,78 | x |
| с 01.07.2026 | 60,07 | x |
| с 01.01.2027 | 60,07 | x |
| с 01.07.2027 | 47,44 | x |
| с 01.01.2028 | 47,44 | x |
| с 01.07.2028 | 69,12 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | х |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,98 | x |
| с 01.12.2022 | 54,75 | x |
| с 01.01.2023 | 54,75 | x |
| Население (без НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 47,84 | x |
| с 01.01.2020 | 47,84 | x |
| с 01.07.2020 | 52,39 | x |
| с 01.01.2021 | 43,55 | x |
| с 01.07.2021 | 43,55 | x |
| с 01.01.2024 | 53,92 | x |
| с 01.07.2024 | 63,98 | x |
| с 01.01.2025 | 63,98 | x |
| с 01.07.2025 | 56,14 | x |
| с 01.01.2026 | 56,14 | x |
| с 01.07.2026 | 72,08 | x |
| с 01.01.2027 | 72,08 | x |
| с 01.07.2027 | 56,93 | x |
| с 01.01.2028 | 56,93 | x |
| с 01.07.2028 | 82,95 | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,98 | x |
| с 01.12.2022 | 54,75 | x |
| с 01.01.2023 | 54,75 | x |

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

\*\* В соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 174.1 Налогового кодекса Российской Федерации на концессионера (за исключением организаций и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 настоящего Кодекса и заключивших концессионные соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, расположенных на территориях населенных пунктов с населением менее 100 тысяч человек на дату заключения концессионного соглашения) возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

Приложение № 86 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от «22» октября 2019 г. № 331

**Долгосрочные тарифы ООО «ТЭК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \*(с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | 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-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ТЭК» | с 23.10.2019 | 355,55 | 351,02 | 375,91 | 357,81 | 296,29 | 292,52 | 313,26 | 298,18 | 39,87 | 4 713,60 | х | х |
| с 01.01.2020 | 355,55 | 351,02 | 375,91 | 357,81 | 296,29 | 292,52 | 313,26 | 298,18 | 39,87 | 4 713,60 | х | х |
| с 01.07.2020 | 383,93 | 379,06 | 405,87 | 386,37 | 319,94 | 315,88 | 338,23 | 321,98 | 43,66 | 5 078,75 | х | х |
| с 01.01.2021 | 383,93 | 379,06 | 405,87 | 386,37 | 312,57 | 308,51 | 330,86 | 314,61 | 36,29 | 5 078,75 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2021 | 370,90 | 366,08 | 392,56 | 373,31 | 309,08 | 305,07 | 327,13 | 311,09 | 36,29 | 5 014,52 | х | х |
| с 01.01.2024 | 303,48 | 299,81 | 319,99 | 305,32 | 252,90 | 249,84 | 266,66 | 254,43 | 44,94 | 3 822,83 | х | х |
| с 01.07.2024 | 504,11 | 497,63 | 533,23 | 507,35 | 420,09 | 414,69 | 444,36 | 422,79 | 53,32 | 6 742,07 | х | х |
| с 01.01.2025 | 504,11 | 497,63 | 533,23 | 507,35 | 420,09 | 414,69 | 444,36 | 422,79 | 53,32 | 6 742,07 | х | х |
| с 01.07.2025 | 270,48 | 267,32 | 284,66 | 272,05 | 225,40 | 222,77 | 237,22 | 226,71 | 46,78 | 3 283,41 | х | х |
| с 01.01.2026 | 270,48 | 267,32 | 284,66 | 272,05 | 225,40 | 222,77 | 237,22 | 226,71 | 46,78 | 3 283,41 | х | х |
| с 01.07.2026 | 609,64 | 601,74 | 645,22 | 613,60 | 508,03 | 501,45 | 537,68 | 511,33 | 60,07 | 8 234,61 | х | х |
| с 01.01.2027 | 609,64 | 601,74 | 645,22 | 613,60 | 508,03 | 501,45 | 537,68 | 511,33 | 60,07 | 8 234,61 | х | х |
| с 01.07.2027 | 195,85 | 193,80 | 205,04 | 196,87 | 163,21 | 161,50 | 170,87 | 164,06 | 47,44 | 2 128,04 | х | х |
| с 01.01.2028 | 195,85 | 193,80 | 205,04 | 196,87 | 163,21 | 161,50 | 170,87 | 164,06 | 47,44 | 2 128,04 | х | х |
| с 01.07.2028 | 774,48 | 764,30 | 820,24 | 779,57 | 645,40 | 636,92 | 683,53 | 649,64 | 69,12 | 10 593,35 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ТЭК», реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 641, от 09.11.2021 № 514).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ТЭК», реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 640, от 09.11.2021 № 513).

**Долгосрочные тарифы ООО «ТЭК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения  
 (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа,   
на период с 01.10.2021 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \*(НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\*  (НДС не облагается) | 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 |
| ООО «ТЭК» | с 01.10.2021 | 326,96 | 322,68 | 346,19 | 329,10 | 326,96 | 322,68 | 346,19 | 329,10 | 36,29 | 5 343,16 | х | х |
| с 01.01.2022 | 326,96 | 322,68 | 346,19 | 329,10 | 326,96 | 322,68 | 346,19 | 329,10 | 36,29 | 5 343,16 | х | х |
| с 01.07.2022 | 357,21 | 352,67 | 377,60 | 359,47 | 357,21 | 352,67 | 377,60 | 359,47 | 48,98 | 5 665,94 | х | х |
| с 01.12.2022 | 372,66 | 367,98 | 393,70 | 375,00 | 372,66 | 367,98 | 393,70 | 375,00 | 54,75 | 5 843,90 | х | х |
| с 01.01.2023 | 372,66 | 367,98 | 393,70 | 375,00 | 372,66 | 367,98 | 393,70 | 375,00 | 54,75 | 5 843,90 | х | х |

\* В соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 174.1 Налогового кодекса Российской Федерации   
на концессионера (за исключением организаций и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 настоящего Кодекса и заключивших концессионные соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, расположенных на территориях населенных пунктов с населением менее 100 тысяч человек на дату заключения концессионного соглашения) возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ТЭК», реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ТЭК», реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329.

Приложение № 87 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для установления тарифов на услуги по производству тепловой энергии, теплоносители, горячей воды в открытой и закрытых системах теплоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

Постановлениями РЭК Кузбасса от 27.09.2022:

№ 288 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год;

№ 289 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 201 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на теплоерситель на 2023 год;

№ 290 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 202 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год;

№ 291 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.08.2021 № 272 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская), на 2021-2030 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская);

№ 292 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.08.2021 № 273 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021-2030 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021-2030 годы»;

№ 293 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.10.2021 № 422 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021 2030 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения,   
а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами   
в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные)   
и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановления РЭК Кузбасса в отношении ООО «Энергоресурс» предлагается привести в соответствие с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053.

Расчет и обоснование НВВ, баланса тепловой энергии, тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду (в открытой и закрытой системе) в части 2023 года содержатся   
в экспертном заключении (протокол заседания Правления РЭК Кузбасса от 27.09.2022 № 63).

Тарифы на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду (в открытой и закрытой системе) рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год и распространены на декабрь 2022 года.

Дополнительные материалы от ООО «Энергоресурс» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

Так, постановление РЭК Кузбасса от 27.09.2022 № 288 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы», в части 2023 года» предлагаеся привести в соответствие с вышеуказанным постановлением РФ:

1. Баланс тепловой энергии без календарной разбивки на 2023 год в размере 36 000,30 Гкал.

2. Тарифы на тепловую энергию на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для населения, бюджетных организаций и прочих потребителей в размере 3 795,11 руб./Гкал без НДС (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год и распространены на декабрь 2022 года).

3. Размер НВВ на 2023 год составит 136 625,16 тыс. руб.

«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса

от «15» июня 2021 г. № 200

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021** **по 31.12.2030**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энергоресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 16.06.2021 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 983,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 795,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 795,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 014,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 042,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 042,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 177,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 177,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 269,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 269,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 430,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 430,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 543,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 4 543,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 727,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 727,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 4 835,46 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 16.06.2021 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 780,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 554,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 554,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 816,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 851,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 851,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 012,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 012,99 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 123,41 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 123,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 5 316,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 5 316,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 452,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 452,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 5 672,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 5 672,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 802,55 | 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 |

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

Приложение № 88 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса  
от «15» июня 2021 г. № 201

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021 по 31.12.2030**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Энергоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 37,80 | x |
| с 01.07.2021 | 37,80 | x |
| с 01.01.2022 | 37,80 | x |
| с 01.07.2022 | 40,55 | x |
| с 01.12.2022 | 34,12 | x |
| с 01.01.2023 | 34,12 | x |
| с 01.01.2024 | 41,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,63 | x |
| с 01.01.2025 | 43,63 | x |
| с 01.07.2025 | 44,69 | x |
| с 01.01.2026 | 44,69 | x |
| с 01.07.2026 | 47,04 | x |
| с 01.01.2027 | 47,04 | x |
| с 01.07.2027 | 48,92 | x |
| с 01.01.2028 | 48,92 | x |
| с 01.07.2028 | 50,40 | x |
| с 01.01.2029 | 50,40 | x |
| с 01.07.2029 | 52,81 | x |
| с 01.01.2030 | 52,81 | x |
| с 01.07.2030 | 54,60 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 37,80 | x |
| с 01.07.2021 | 37,80 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2022 | 37,80 | х |
| с 01.07.2022 | 40,55 | x |
| с 01.12.2022 | 34,12 | x |
| с 01.01.2023 | 34,12 | x |
| с 01.01.2024 | 41,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,63 | x |
| с 01.01.2025 | 43,63 | x |
| с 01.07.2025 | 44,69 | x |
| с 01.01.2026 | 44,69 | x |
| с 01.07.2026 | 47,04 | x |
| с 01.01.2027 | 47,04 | x |
| с 01.07.2027 | 48,92 | x |
| с 01.01.2028 | 48,92 | x |
| с 01.07.2028 | 50,40 | x |
| с 01.01.2029 | 50,40 | x |
| с 01.07.2029 | 52,81 | x |
| с 01.01.2030 | 52,81 | x |
| с 01.07.2030 | 54,60 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 45,36 | x |
| с 01.07.2021 | 45,36 | x |
| с 01.01.2022 | 45,36 | x |
| с 01.07.2022 | 48,66 | x |
| с 01.12.2022 | 40,94 | x |
| с 01.01.2023 | 40,94 | x |
| с 01.01.2024 | 49,38 | x |
| с 01.07.2024 | 52,36 | x |
| с 01.01.2025 | 52,36 | x |
| с 01.07.2025 | 53,63 | x |
| с 01.01.2026 | 53,63 | x |
| с 01.07.2026 | 56,45 | x |
| с 01.01.2027 | 56,45 | x |
| с 01.07.2027 | 58,70 | x |
| с 01.01.2028 | 58,70 | x |
| с 01.07.2028 | 60,48 | x |
| с 01.01.2029 | 60,48 | x |
| с 01.07.2029 | 63,37 | x |
| с 01.01.2030 | 63,37 | x |
| с 01.07.2030 | 65,52 | x |

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

Приложение № 89 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от «15» июня 2021 г. № 202

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Энергоресурс» | с 16.06.2021 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.01.2022 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.07.2022 | 308,70 | 304,88 | 325,91 | 310,61 | 257,25 | 254,07 | 271,59 | 258,85 | 40,55 | 3 983,49 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.12.2022 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |
| с 01.01.2023 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |
| с 01.01.2024 | 311,41 | 307,56 | 328,75 | 313,34 | 259,51 | 256,30 | 273,96 | 261,12 | 41,15 | 4 014,00 | х | х |
| с 01.07.2024 | 316,26 | 312,38 | 333,72 | 318,20 | 263,55 | 260,32 | 278,10 | 265,17 | 43,63 | 4 042,60 | х | х |
| с 01.01.2025 | 316,26 | 312,38 | 333,72 | 318,20 | 263,55 | 260,32 | 278,10 | 265,17 | 43,63 | 4 042,60 | х | х |
| с 01.07.2025 | 326,34 | 322,33 | 344,38 | 328,34 | 271,95 | 268,61 | 286,99 | 273,62 | 44,69 | 4 177,49 | х | х |
| с 01.01.2026 | 326,34 | 322,33 | 344,38 | 328,34 | 271,95 | 268,61 | 286,99 | 273,62 | 44,69 | 4 177,49 | х | х |
| с 01.07.2026 | 335,16 | 331,06 | 353,61 | 337,21 | 279,30 | 275,89 | 294,67 | 281,01 | 47,04 | 4 269,51 | х | х |
| с 01.01.2027 | 335,16 | 331,06 | 353,61 | 337,21 | 279,30 | 275,89 | 294,67 | 281,01 | 47,04 | 4 269,51 | х | х |
| с 01.07.2027 | 347,94 | 343,69 | 367,08 | 350,07 | 289,95 | 286,40 | 305,90 | 291,72 | 48,92 | 4 430,64 | х | х |
| с 01.01.2028 | 347,94 | 343,69 | 367,08 | 350,07 | 289,95 | 286,40 | 305,90 | 291,72 | 48,92 | 4 430,64 | х | х |
| с 01.07.2028 | 357,09 | 352,72 | 376,71 | 359,27 | 297,57 | 293,94 | 313,93 | 299,39 | 50,40 | 4 543,55 | х | х |
| с 01.01.2029 | 357,09 | 352,72 | 376,71 | 359,27 | 297,57 | 293,94 | 313,93 | 299,39 | 50,40 | 4 543,55 | х | х |
| с 01.07.2029 | 371,96 | 367,42 | 392,38 | 374,23 | 309,97 | 306,18 | 326,98 | 311,86 | 52,81 | 4 727,15 | х | х |
| с 01.01.2030 | 371,96 | 367,42 | 392,38 | 374,23 | 309,97 | 306,18 | 326,98 | 311,86 | 52,81 | 4 727,15 | х | х |
| с 01.07.2030 | 381,18 | 376,54 | 402,07 | 383,50 | 317,65 | 313,78 | 335,06 | 319,58 | 54,60 | 4 835,46 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Энергоресурс», реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 201.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 90 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «19» октября 2021 г. № 422

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 20.10.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 20.10.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 4 021,00 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 4 021,00 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 350,00 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 3 500,00 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 171,00 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 20.10.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 77,80 | | 28,02 | 23,06 | 137,33 | | 29,81 | 25,36 | 30,99 | 26,37 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 32,23 | 27,42 | 33,52 | 28,52 | 34,86 | 29,66 | 36,25 | 30,85 | 37,70 | 32,08 |

\* 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.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 20.10.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 20.10.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Энергоресурс» | | с 20.10.2021 | | 33,55 | 40,26 | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.01.2022 | | 21,97 | 26,36 | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.07.2022 | | 22,10 | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 | | |
| с 01.12.2022 | | 37,52 | 45,02 | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.01.2023 | | 37,52 | 45,02 | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.01.2024 | | 23,37 | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 | | |
| с 01.07.2024 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.01.2025 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.07.2025 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.01.2026 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.07.2026 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.01.2027 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.07.2027 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
| с 01.01.2028 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | 5 | | 6 |
|  | с 01.07.2028 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | | 30,74 | | 36,89 | 4 835,46 | | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для АО «ПО Водоканал» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 91 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Приложение № 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «5» августа 2021 г. № 272

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 16 587,95 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 16 587,95 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 14 873,00 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 32,95 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 350,00 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 332,00 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 392,45 | | 479,66 | 392,45 | 868,16 | | 479,66 | 399,47 | 488,25 | 412,07 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 503,64 | 425,58 | 520,15 | 440,39 | 538,26 | 455,73 | 557,01 | 471,61 | 576,42 | 477,87 |

\* 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.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Энергоресурс» | | с 06.08.2021 | | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.01.2022 | | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.07.2022 | | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 | |
| с 01.12.2022 | | 53,34 | 64,01 | 3 795,11 | 4 554,13 | |
| с 01.01.2023 | | 53,34 | 64,01 | 3 795,11 | 4 554,13 | |
| с 01.01.2024 | | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 | |
| с 01.07.2024 | | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.01.2025 | | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.07.2025 | | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.01.2026 | | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.07.2026 | | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.01.2027 | | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.07.2027 | | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
| с 01.01.2028 | | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
|  | с 01.07.2028 | | 59,70 | | 71,64 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | | 59,70 | | 71,64 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | | 61,78 | | 74,14 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | | 61,78 | | 74,14 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | | 62,60 | | 75,12 | 4 835,46 | | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для ООО «Энергоресурс» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 212.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 92 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «5» августа 2021 г. № 273

**Производственная программа ООО «Энергоресурс» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 19 012,93 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 19 012,93 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 2 301,93 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 16 500,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 211,00 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* |  | 566,35 | 453,29 | 373,07 | 649,35 | | 482,17 | 410,20 | 501,36 | 426,58 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 521,37 | 443,63 | 542,21 | 461,35 | 563,88 | 479,75 | 586,36 | 499,00 | 609,89 | 518,92 |

\* 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.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Энергоресурс» | | с 06.08.2021 | | 33,55 | | 40,26 | | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.01.2022 | | 21,97 | | 26,36 | | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.07.2022 | | 22,10 | | 26,52 | | 3 983,49 | 4 780,19 | | |
| с 01.12.2022 | | 37,52 | | 45,02 | | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.01.2023 | | 37,52 | | 45,02 | | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.01.2024 | | 23,37 | | 28,04 | | 4 014,00 | 4 816,80 | | |
| с 01.07.2024 | | 24,30 | | 29,16 | | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.01.2025 | | 24,30 | | 29,16 | | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.07.2025 | | 25,27 | | 30,32 | | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.01.2026 | | 25,27 | | 30,32 | | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.07.2026 | | 26,28 | | 31,54 | | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.01.2027 | | 26,28 | | 31,54 | | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.07.2027 | | 27,33 | | 32,80 | | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
| с 01.01.2028 | | 27,33 | | 32,80 | | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
|  | с 01.07.2028 | | 28,42 | | 34,10 | | 4 543,55 | | | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | | 28,42 | | 34,10 | | 4 543,55 | | | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | | 29,56 | | 35,47 | | 4 727,15 | | | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | | 29,56 | | 35,47 | | 4 727,15 | | | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | | 30,74 | | 36,89 | | 4 835,46 | | | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для АО «ПО Водоканал» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 93 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для установления тарифов на услуги по производству тепловой энергии, теплоносители и горячей воды в открытой системе теплоснабжения на потребительском рынке Беловского муниципального округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Постановлениями РЭК Кузбасса от 21.06.2022:

№ 155 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы» установлены тарифы на тепловую энергию на 2022-2031 годы;

№ 156 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы» установлены тарифы на теплоноситель на 2022-2031 годы.,;

№ 157 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы» установлены тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2022-2031 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения,   
а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами   
в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные)   
и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии   
с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановления РЭК Кузбасса в отношении ООО «Энергоресурс» предлагается привести в соответствие с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053.

Расчет и обоснование НВВ, баланса тепловой энергии, тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в части 2023 года содержатся в экспертном заключении (протокол заседания Правления РЭК Кузбасса от 21.06.2022 № 38).

Тарифы на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год и распространены на декабрь 2022 года.

Дополнительные материалы от ООО «Энергоресурс» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

Так, постановление РЭК Кузбасса от 21.06.2022 № 155 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы»» предлагается привести в соответствие с вышеуказанным постановлением РФ, утвердив:

1. Баланс тепловой энергии без календарной разбивки на 2023 год в размере 62 282,88 Гкал.

2. Тарифы на тепловую энергию на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для бюджетных организаций и прочих потребителей в размере 3 660,15 руб./Гкал без НДС (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год и распространены на декабрь 2022 года).

3. Размер НВВ на 2023 год составит 227 964,70 тыс. руб.

«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса

от «21» июня 2022 г. № 155

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022** **по 31.12.2031**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энергоресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2022 | 3 338,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 779,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 660,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 660,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 526,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 4 317,42 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 21.06.2022 | 4 006,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 535,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 392,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 392,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 231,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 231,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 231,28 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 788,47 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 788,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 5 180,90 | 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 |

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

Приложение № 94 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса  
от «21» июня 2022 г. № 156

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Энергоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 55,53 | x |
| с 01.07.2022 | 55,53 | x |
| с 01.12.2022 | 57,75 | x |
| с 01.01.2023 | 57,75 | x |
| с 01.01.2024 | 60,23 | x |
| с 01.07.2024 | 59,87 | x |
| с 01.01.2025 | 59,87 | x |
| с 01.07.2025 | 65,36 | x |
| с 01.01.2026 | 65,36 | x |
| с 01.07.2026 | 64,52 | x |
| с 01.01.2027 | 64,52 | x |
| с 01.07.2027 | 70,95 | x |
| с 01.01.2028 | 70,95 | x |
| с 01.07.2028 | 69,50 | x |
| с 01.01.2029 | 69,50 | x |
| с 01.07.2029 | 77,06 | x |
| с 01.01.2030 | 77,06 | x |
| с 01.07.2030 | 74,81 | x |
| с 01.01.2031 | 74,81 | x |
| с 01.07.2031 | 83,75 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 55,53 | x |
| с 01.07.2022 | 55,53 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.12.2022 | 57,75 | х |
| с 01.01.2023 | 57,75 | x |
| с 01.01.2024 | 60,23 | x |
| с 01.07.2024 | 59,87 | x |
| с 01.01.2025 | 59,87 | x |
| с 01.07.2025 | 65,36 | x |
| с 01.01.2026 | 65,36 | x |
| с 01.07.2026 | 64,52 | x |
| с 01.01.2027 | 64,52 | x |
| с 01.07.2027 | 70,95 | x |
| с 01.01.2028 | 70,95 | x |
| с 01.07.2028 | 69,50 | x |
| с 01.01.2029 | 69,50 | x |
| с 01.07.2029 | 77,06 | x |
| с 01.01.2030 | 77,06 | x |
| с 01.07.2030 | 74,81 | x |
| с 01.01.2031 | 74,81 | x |
| с 01.07.2031 | 83,75 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 66,64 | x |
| с 01.07.2022 | 66,64 | x |
| с 01.12.2022 | 69,30 | x |
| с 01.01.2023 | 69,30 | x |
| с 01.01.2024 | 72,28 | x |
| с 01.07.2024 | 71,84 | x |
| с 01.01.2025 | 71,84 | x |
| с 01.07.2025 | 78,43 | x |
| с 01.01.2026 | 78,43 | x |
| с 01.07.2026 | 77,42 | x |
| с 01.01.2027 | 77,42 | x |
| с 01.07.2027 | 85,14 | x |
| с 01.01.2028 | 85,14 | x |
| с 01.07.2028 | 83,40 | x |
| с 01.01.2029 | 83,40 | x |
| с 01.07.2029 | 92,47 | x |
| с 01.01.2030 | 92,47 | x |
| с 01.07.2030 | 89,77 | x |
| с 01.01.2031 | 89,77 | x |
| с 01.07.2031 | 100,50 | x |

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

Приложение № 95 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от «15» июня 2021 г. № 202

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 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) | | | | 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-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Энергоресурс» | с 21.06.2022 | 284,60 | 281,40 | 299,03 | 286,20 | 237,17 | 234,50 | 249,19 | 238,50 | 55,53 | 3 338,93 | х | х |
| с 01.07.2022 | 313,39 | 309,76 | 329,71 | 315,20 | 261,16 | 258,13 | 274,76 | 262,67 | 55,53 | 3 779,88 | х | х |
| с 01.12.2022 | 308,23 | 304,72 | 324,05 | 310,00 | 256,86 | 253,93 | 270,04 | 258,33 | 57,75 | 3 660,15 | х | х |
| с 01.01.2023 | 308,23 | 304,72 | 324,05 | 310,00 | 256,86 | 253,93 | 270,04 | 258,33 | 57,75 | 3 660,15 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2024 | 302,48 | 299,10 | 317,72 | 304,18 | 252,07 | 249,25 | 264,77 | 253,48 | 60,23 | 3 526,53 | х | х |
| с 01.07.2024 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.01.2025 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.07.2025 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.01.2026 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.07.2026 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |
| с 01.01.2027 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |
| с 01.07.2027 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.01.2028 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.07.2028 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.01.2029 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.07.2029 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.01.2030 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.07.2030 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.01.2031 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.07.2031 | 382,34 | 378,19 | 400,99 | 384,41 | 318,62 | 315,16 | 334,16 | 320,34 | 83,75 | 4 317,42 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Энергоресурс», реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.06.2022 № 156.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.06.2022 № 155.

Приложение № 96 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Велес» для установления тарифов на услуги по производству тепловой энергии на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

Проект постановления РЭК Кузбасса разработан в соответствии   
со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку цены (тарифы)   
на товары, услуги в сфере теплоснабжения данной организации подлежат государственному регулированию.

РЭК Кузбасса проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов.

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

Тарифы рассчитаны в соответствии с разделом IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

«Приложение № 3

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «10» июня 2016 г. № 74

**Долгосрочные тарифы ООО «Велес» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2017 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Велес» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 850,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 533,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 533,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 780,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 548,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 430,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 430,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 496,35 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 850,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 533,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 533,11 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 780,43 | x | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 548,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 430,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 430,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 496,35 | 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 |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

Приложение № 97 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса** **к проекту постановления от 31.10.2019 № 372**

**«Об установлении долгосрочных параметров регулирования**

**и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую**

**ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020 - 2025 годы», в части периода**

**с 01.12.2022 по 31.12.2023 года**

Постановлением РЭК Кузбасса от 06.09.2022 № 247 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 372 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020 - 2025 годы» в части 2023 года» установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения,   
а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами   
в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные)   
и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии   
с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановление РЭК Кузбасса от 10.06.2016 № 74 «Об установлении ООО «Велес» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2016-2025 годы» в части 2023 года» предлагаем привести в соответствие   
с вышеуказанным постановлением РФ, утвердив:

1. Баланс тепловой энергии без календарной разбивки на 2023 год в размере 5 238,94 Гкал.

2. Тарифы на тепловую энергию на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для бюджетных организаций и прочих потребителей в размере 4 088,85 руб./Гкал (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год и распространены на декабрь 2022 года).

Расчет и обоснование НВВ и баланса тепловой энергии содержатся   
в экспертном заключении к тарифам, установленным постановлением   
РЭК Кузбасса 23.08.2022 № 228 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.06.2016 № 74 «Об установлении ООО «Велес» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2016-2025 годы», в части 2023 года». Руководствуясь соблюдением баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на потребительском рынке на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 1 299,98 тыс. руб., а учесть данные расходы в НВВ предприятия в следующих периодах регулирования. Таким образом, размер НВВ составит 22 721,23 – 1 299,98 = 21 421,25 тыс. руб.

Дополнительные материалы от ООО «Авангард» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 372

**Долгосрочные тарифы ООО «Авангард» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО «Авангард» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 751,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 916,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 187,28 | 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 \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 385,90 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |
|  | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 3 505,83 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 751,24 | x | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 916,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 187,28 | 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 |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения,   
не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 98 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

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 2023 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 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 в электронном виде через систему ЕИАС.

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, ранее обслуживаемый АО «Теплоэнерго», передан во временное владение и пользование в соответствии с концессионным соглашением № 5 от 01.11.2021 и договором аренды муниципального имущества № 21/748 от 16.11.2021.

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 №19, котельную №24, котельную №25, которые расположены на территории Кемеровского муниципального округа, а также котельную №54, расположенную на территории Топкинского муниципального округа. Эксперты отмечают отсутствие на официальном сайте Кемеровского муниципального округа актуализированных на 2023 год схем теплоснабжения его территорий. Экспертами отмечается наличие актуализированной на 2023 год постановлением от 01.08.2022 г. №1000-п схемы теплоснабжения Топкинского муниципального округа на сайте Администрации Топкинского муниципального района ([https://admtmo.ru/sfery-deyatelnosti/zhkkh/skhemy/), однако данных о котельной №54 в ней не содержится.](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.

Таким образом, в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования по всем группам потребителей 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.

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 за 2021 год, который составил 4 939,71 Гкал, в том числе по группе «Население» 1 273,95 Гкал. Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.

Эксперты отмечают, что полезный отпуск по предложению предприятия составляет 5 628,07 Гкал, что превышает фактический полезный отпуск за 2021 год на 14%. Эксперты считают экономически обоснованным принять полезный отпуск 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.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 2,70 % и составляют 215,7 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

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 | 7 988,77 | 4 393,82 | 3 594,95 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 7 773,07 | 4 275,19 | 3 497,88 |
| 3 | Полезный отпуск | 5 628,07 | 3 095,44 | 2 532,63 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 5 628,07 | 3 095,44 | 2 532,63 |
| 4.1 | - жилищные организации | 1 273,95 | 700,67 | 573,28 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 4 354,12 | 2 394,77 | 1 959,35 |
| 4.3 | - прочие потребители | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 2 360,70 | 1 298,39 | 1 062,32 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 215,70 | 118,64 | 97,07 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 2 145,00 | 1 179,75 | 965,25 |

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 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106,0 %.

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, количество условных единиц ООО «НТСК» на производство тепловой энергии в 2023 году составит 43,04 у.е. Условные единицы в 2022 году составляют 33,46 у.е. Таким образом, индекс изменения количества активов по передаче тепловой энергии составит: (43,04 у.е. – 33,46 у.е.) ÷ 33,46 у.е. = 0,286.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 19 187,31 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 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | -0,758 | 0,286 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 112,715 | 33,46 | 43,04 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,581 | 4,78 | 7,10 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 33 789,00 | 15 054,82 | 19 187,31 |

\* – 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 2023 году не изменятся. Таким образом, индекс изменения количества активов в доле на производство теплоносителя равен 0. 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 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 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. | 112,72 | 112,72 | 112,72 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,58 | 25,58 | 25,58 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 578,11 | 596,94 | 626,43 |

\* – 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 2023 год на производство тепловой энергии в размере 205 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор аренды муниципального имущества нежилого фонда № 10/02.1 от 12.02.2021 с КУМИ Кемеровского МО. Предмет договора: Аренда здания (котельная № 38) г. Кемерово, аренда тепловых сетей до котельной № 19 с кадастровым номером 42:04:0204002:699 Сроком на 10 лет. Арендная плата по договору 787 тыс. руб.

Обоснование суммы по аренде по договору № 10/02.1 от 12.02.2021 Аренда тепловых сетей до котельной № 19.

Договор аренды муниципального имущества № 21/748 от 16.11.2021 с КУМИ города Кемерово. Предмет договора: аренда котельной № 19. Срок действия договора с 16.11.2021 по 15.11.2022 без автопролонгации. Арендная плата по договору 73,98 тыс. руб.

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.

Обоснование суммы по аренде по договорам № 21/748, от 16.11.2021, № 21/749 от 16.11.2021

Согласно договору аренды муниципального имущества № 21/748 от 16.11.2021, ООО «НТСК» принимает во временной владение и пользование котельную № 19. 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 73,98 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.

Согласно договору аренды муниципального имущества № 10/02.1 от 12.02.2021, ООО «НТСК» принимает во временной владение и пользование тепловые сети протяженностью 627 м. до котельной № 19. Арендная плата определена в соответствии с отчетами «Об оценке рыночной величины годовой арендной платы за тепловые сети в размере 84 тыс. руб.

Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год арендную плату в размере 196,79 тыс. руб.

Расходы в размере 7,95 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 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   
16,79 тыс. руб.

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

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год. Плата за выбросы в атмосферный воздух в пределах ПДВ за 2021 год составила 17,58 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 2021 год с учетом доли на регулируемые котельные в размере: 17,58 тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год) × 0,322 (доля затрат на котельные Кемеровского МО и Топкинского МО) = 5,84 тыс. руб.

Расходы в размере 10,95 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

*7.3. Расходы на обязательное страхование*

По данной статье предприятием планируются на 2023 год расходы в размере 19 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

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.

В качестве обосновывающих документов ООО «НТСК» представило:

Расчет расходов на страхование на 2023 год.

Договор 4521NL0089 от 06.08.2021\_ОПО НТСК.

Полис ОПО НТСК Заводской р-н 2021 новый — копия.

Полис ОПО НТСК Кедровка 2021 новый — копия.

В связи недостаточным экономическим обоснованием и отсутствием страховых полисов по регулируемым котельным экспертами предлагается исключить затраты на страхование производственных объектов на 2023 год   
в полном объеме в размере 19 тыс. руб.

*7.4. 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 83,42 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

В качестве обосновывающих документов ООО «НТСК» представило:

Налоговая декларация по на логу на имущество организации за 2021 год.

Расчет налога на имущество на 2023 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. |
| 2022 | 3 448 885,00 | 344 888,50 | 3 103 996,50 | 3 276 440,75 | 72 081,70 |
| 2023 | 3 103 996,50 | 344 888,50 | 2 759 108,00 | 2 931 552,25 | **64 494,15** |

Расходы в размере 18,93 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 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 1тыс. руб. на производство тепловой энергии и 4 тыс. руб. на производство теплоносителя.

По данной статье предприятием в качестве обосновывающих материалов представлен:

Расчет водного налога на 2023 год.

Баланс по холодной воде на 2023 год НТСК

Эксперты предлагают принять в расчет расходы в части производства тепловой энергии на 2023 год на уровне предложения предприятия в размере 1 тыс. руб. и 4 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*7.6. Другие расходы*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 52 тыс. руб. на производство тепловой энергии на услуги банка.

В связи недостаточным экономическим обоснованием данных затрат экспертами предлагается исключить затраты на услуги банка на 2023 год в полном объеме в размере 52 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 306 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 21 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Эксперты предлагают принять в расчет затраты на отчисления на социальные нужды в части производства тепловой энергии на 2023 год на уровне предложения предприятия в размере 306 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части производства тепловой энергии отсутствует.

По оценке экспертов, на 2023 год доля заработной платы в операционных расходах ООО «НТСК» на производство теплоносителя составляет 9,34% (55,76 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 2-й год долгосрочного периода регулирования) ÷ 596,94 тыс. руб. (операционные расходы 2-го года долгосрочного периода регулирования)) или 58,51 тыс. руб. (9,34 % (доля заработной платы в операционных расходах) × 626,43 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2023 года)).

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящуюся на производство теплоносителя в размере 17,67 тыс. руб. (58,51 тыс. руб. × 30% = 17,67 тыс. руб.).

Расходы в размере 3,33 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на производство теплоносителя на 2023 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 1 935 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 717 тыс. руб. на производство теплоносителя.

В качестве обосновывающих материалов предприятием представлен:

Расчет амортизации основных средств на 2023 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. |
| 2022 | 8 962 459 | 896 246 | 8 066 213 | 896 |
| 2023 | 8 066 213 | 896 246 | 7 169,967 | **896** |

Эксперты предлагают принять сумму амортизации в размере 896 тыс. руб.   
и включить в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2023 год, как экономически обоснованные расходы.

Расходы в размере 1 039,48 тыс. руб., в части производства тепловой энергии и 717 тыс. руб. в части производства теплоносителя, подлежат исключению из НВВ на 2023 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 1 193,00 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 2023 год в полном объеме в размере 1 193,00 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 2 983,00 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 2023 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 657,49 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 17,00 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Анализ расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль произведен в разделе Расходы из прибыли настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень расходов из прибыли по расчётам экспертов в части производства тепловой энергии составляет 976,14 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2023 год составит 244,04тыс. руб.:

(976,14 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 244,04 тыс. руб. в части производства тепловой энергии.

В связи с отсутствием нормативной прибыли на 2023 год в части производства теплоносителя эксперты предлагают исключить налог на прибыль в размере 17,00 тыс. руб.

Корректировка расходов по данной статье относительно предложений предприятия составила 413,45 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 17 тыс. руб. в части производства теплоносителя в сторону снижения.

Таблица 6.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «НТСК» на 2023 год на производство тепловой энергии

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 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 | 204,74 | 196,79 | -7,95 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 274,96 | 77,78 | -197,18 |
| 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 | 16,79 | 5,84 | -10,95 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 18,79 | 0,00 | -18,79 |
| 1.4.3 | иные расходы | 239,38 | 71,94 | -167,44 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 306 | 306 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 935,48 | 896,00 | -1 039,48 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 192,79 | 0,00 | -1 192,79 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 2 982,92 | 0,00 | -2 982,92 |
|  | ИТОГО | 6 896,89 | 1 476,57 | -5 420,32 |
| 2 | Налог на прибыль | 657,49 | 244,04 | -413,45 |
| 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 | 7 554,38 | 1 720,61 | -5 833,77 |

Таблица 7.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «НТСК» на 2023 год на производство теплоносителя (приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 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: | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 21,00 | 17,67 | -3,33 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 717,00 | 0,00 | -717,00 |
| 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 | 742,00 | 21,67 | -720,33 |
| 2 | Налог на прибыль | 17,00 | 0,00 | -17,00 |
| 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 | 759,00 | 21,67 | -737,33 |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

*8.1 Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на топливо   
на 2023 год в размере 7 910,00 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.

Расчет затрат на уголь на 2023 год.

Счета-фактуры на покупку угля за 2021-2022 годы.

Выписка из протокола заседания закупочной комиссии. Закупка признана несостоявшейся. Закупка у единственного поставщика.

Расчет расходов на транспортные услуги по доставке угля на 2023 год.

Счета-фактуры на услуги по перевозке топлива.

Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию принимается экспертами в расчет в соответствии   
с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2022 № 472 и составит 229,10 кг/Гкал по углю каменному.

Согласно шаблону WARM.TOPL.Q4.2021.EIAS, фактический переводной коэффициент условного топлива в натуральное составил 0,87.

При определении плановой цены на уголь на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28, Основ ценообразования. Согласно WARM.TOPL.Q4.2021.EIAS, фактическая цена угля сортомарки ССр за 2021 год составила 1 559,52 руб./т. Цена угля на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 1 562,63 руб./т × 1,537 × 0,875 (ИЦП по углю каменному 2022/2021, 2023/2022) = 2 097,36 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 2021 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля марки «ССр» за 2021 год составила 3 719,33 руб./т. (без НДС), исходя базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля на 2023 год, при базовой калорийности, с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022 «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 гг., 2022/2021=1,537 и 2023/2022=0,875, составит 5 002,03 руб./т (без НДС) = 3 719,33 руб./т × 1,537 × 0,875.

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.Q4.2021.EIAS, фактический переводной коэффициент условного топлива в натуральное составил 0,87 что соответствует калорийности 6090 ккал/кг. = 7000 × 0,87. Рыночная цена угля, сложившаяся на бирже приведенная к цене 2023 года с учетом ИЦП и приведенная к соответствующей величине калорийности, составит 4 351,77 руб./т = 5 002,03 руб./т / 7000 ккал/кг × 6090 ккал/кг.

Из расчетной цены, приведенной к единой величине калорийности, видно, что рыночная цена угля марки «ССр», выше фактической стоимости угля за 2021 год с применением индексов 2022/2021 и 2023/2022 на 2 254,41,58 руб./т = 4 351,77 руб./т (средняя цена биржи за 2021 год с учетом ИЦП на 2022 и 2023) – 2 097,36 руб./т (факт 2021 года).

Проанализировав договор поставки угольной продукции № 1/22   
от 11.11.2021, эксперты признают, что цена по договору с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022 2 058,00 руб./т = 2352 × 0,875 является ниже рыночной стоимости 4 351,77 руб./т и ниже фактической 2 097,36 руб./т в 2021 году с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022.

Таким образом, экономически обоснованная цена угля марки «ССр» на 2023 год, принимается на уровне предложения предприятия с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022, в размере 2 058,00 руб./т. (без НДС).

Расходы на покупку угля принимаются в размере 4 212,54 тыс. руб. (2 046,91 т. × 2 058,00 руб./т).

Доставка угля марки ССр, согласно представленным документам, производится автотранспортом.

В целях проведения анализа цены доставки топлива экспертами использован каталог «Цены в строительстве» № 7 Июль 2022 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 2022 года составила 1 597,79 руб. маш./ч (без НДС) (стр. 650 раздела 40 «Сметные цены на эксплуатацию автотранспортных средств») Предложение предприятия по стоимости машино-часа не превышает указанную в каталоге стоимость.

Экспертами для расчета затрат на перевозку угля была учтена стоимость согласно предложению предприятия в размере 1 381,9 руб. маш./ч., = 1 300,00 × 1,063 (ИПЦ 2023/2022) что не превышает цены согласно каталога.

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 7 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 |
| 1. Котельная № 19 | 902 | 129 | 70 | 177 | 380 | 1381,9 | 525,1 |
| 2. Котельная № 24 | 577 | 82 | 50 | 143 | 196 | 1381,9 | 271 |
| 3. Котельная № 25 | 381 | 54 | 130 | 277 | 251 | 1381,9 | 347 |
| 4. Котельная № 54 | 187 | 27 | 100 | 227 | 101 | 1381,9 | 140 |
| ИТОГО | 2047 |  |  |  |  |  | **1284** |

Расходы на транспортировку угля принимаются в размере 1 284 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо на 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9.

Расчет расходов на топливо ООО «НТСК» на 2023 год

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | 2023 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 | 7,773 |
| 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 | 7,773 |
| 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 | 7,773 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 229,10 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,78 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1,78 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1,78 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1,78 |
| 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 | 1,78 |
| 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 |  | 0,87 |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,87 |
| 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 |  | 2,05 |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 2,05 |
| 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 | 2058,00 |
| 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. | 4212,54 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 4212,54 |
| 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. | 4212,54 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 4212,54 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 4212,54 |
|  |  | 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. | 4212,54 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 4212,54 |
| 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. | 4212,54 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2365,52 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2365,52 |
| 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 | 2365,52 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | 2058,00 |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2058,00 |
| 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 | 541,94 |

Расходы на топливо в 2023 году, по мнению экспертов, составят 5 496,21 тыс. руб. (4 212,54 тыс. руб. (стоимость топлива согласно стр. 25 таблицы 8) + 1 284 тыс. руб. (стоимость доставки топлива) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 2 413,79 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

*8.2. Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 1 190 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 103 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 2021 год. Цена электроэнергии 4,46 руб./кВтч.

Расчет расходов на покупку ЭЭ и ЭМ на 2022 год.

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне СН2 и НН.

В соответствии с пунктом 50 Методических при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 (в противном случае не корректируются) настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пунктов 27, 40 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на электрическую энергию на 2023 год в сумме 1 026,97 тыс. руб., исходя из  объема электроэнергии, установленного на 2022 год в размере 199,8 тыс. кВтч/год и тарифа на электроэнергию в размере 5,14 руб./кВтч, рассчитанного с применением ИЦП обеспечения электрической энергией 2022 года (1,045) и 2022 года (1,08) к средневзвешенной цене по представленным предприятием счетам-фактурам на электрическую энергию за 2021 год в размере 4,55 руб./кВтч.

Стоимость электроэнергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 199,8 тыс. кВтч. × 5,14 руб./кВтч = 1 026,97 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 163,03 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы на производство теплоносителя учтены в расходах на тепловую энергию, корректировка относительно предложения предприятия составила 103 тыс. руб.

*8.3. Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 908,5 тыс. руб., на производство тепловой энергии 138,1 тыс. руб., на производство теплоносителя 770,4 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 3112 от 25.12.2020 с ОАО «СКЭК»

Выписка из протокола № 324/КФ от 13.12.2021.

Счета-фактуры на покупку холодной воды МУП «ЖКУ Кемеровского муниципального округа»

Расчет расходов на покупку воды на 2023 год.

Поставщиками холодной воды для ООО «НТСК» являются ОАО «СКЭК»

Согласно представленному расчету, объем холодной воды на 2023 год, поставляемой ОАО «СКЭК», составит 2,905 тыс. м3 на производство тепловой энергии и 16,209 тыс. м3 на производство теплоносителя.

Эксперты предлагают принять в расчет затрат на холодную воду на 2023 год объем воды на уровне предложения предприятия.

При расчете расходов на холодную воду, эксперты применили прогнозный тариф на холодную воду на 2023 год ОАО «СКЭК» в размере 47,52 руб./м3.

Расходы на холодную воду на производство тепловой энергии на 2023 год составят: 2,905 тыс. м3 × 47,52 руб./м3 = 138 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы на холодную воду на производство теплоносителя на 2023 год составят: 16,209 тыс. м3 × 47,52 руб./м3 = 770,22 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Таблица 10.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «НТСК» на 2023 год в части производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 7 910,00 | 5 496,21 | -2 413,79 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 190,00 | 1 026,97 | -163,03 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 138,10 | 138,04 | -0,06 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 9 238,10 | 6 661,22 | -2 576,88 |

Таблица 11.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «НТСК» на 2023 год в части производства теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 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 | 103,00 | 0,00 | -103,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 770,40 | 770,22 | -0,18 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 873,40 | 770,22 | -103,18 |

**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.

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.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 141,00 тыс. руб.

Согласно приложению № 4 к концессионному соглашению № 5 от 01.11.2021 процент нормативной прибыли на производство тепловой энергии составляет 3,6%, на производство теплоносителя 0%.

Таким образом прибыль на 2023 год составит 976,14 тыс. руб. = 3,6% × (27 115,13 / 100% - 3,6% / (1 - 20%))

Расходы в размере 164,86 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**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 1 488 тыс. руб. в части производства тепловой энергии и 71 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

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

(19 187,31 тыс. руб. (операционные расходы) + 196,79 тыс. руб. (арендная плата) + 77,78 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 306 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 896,00 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 1 026,97 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 138,04 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 1 091,44 тыс. руб.

Расходы в размере 396,56 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

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

(626,43 тыс. руб. (операционные расходы) + 4,00 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 17,67 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 770,22 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 70,92 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части производства теплоносителя составила 0,08 тыс. руб. в сторону снижения.

**11. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, рассчитывается по формуле и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

, где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2;

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2;

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

В качестве обоснования предприятие представило следующие материалы в формате DOCS.FORM.6.42(v1.0.1):

Бухгалтерская отчетность за 2021 год;

Форма П-4 за 2021г. НТСК (Котельные Кемер.район);

Форма П-4 за 2021г. НТСК (Котельные Топк.район);

Приложение 4.5 «Расчет баланса топлива»;

Расход топлива по видам на выработку электрической и тепловой энергии за 4 кв 2021г.;

Расход топлива по видам на выработку электрической и тепловой энергии за 9 мес. 2021г.

Уголь реестр счет-фактур январь – август 2021г. НТСК.

Материалы расчёт хим. Реактивы 2023

Материалы КП, счет-фактура на реактивы;

Топливо уголь НТСК выписка из протокола;

Топливо газ приказ ФАС ССУ 1328-17;

Топливо уголь Договор 1-22 от 11.11.2021- КРУ-НТСК;

Договор №266\_2020ВВ от 08.12.2020 г.;

Договор № 267\_2020ВВ от 08.12.2020 г.;

Выписка из протокола ЦЗК 92-КФ от 08.12.2020 (Закупка № 740-2022-КФ) ЕП;

СФ 2021-2022 по дог. 293261 от 01.12.2020;

Договор энергоснабжения № 501130 от 17.11.2020;

СФ\_2021-2022 по дог. 501130 от 17.11.2020;

СФ\_2021-2022 по дог. 293262 от 01.12.2020;

Договор энергоснабжения № 293262 от 01.12.2020;

Договор энергоснабжения № 293261 от 01.12.2020;

Инвентарные карточки ОС;

Полис ОПО НТСК Кедровка 2021 новый — копия;

Договор 4521NL0089 от 06.08.2021 ОПО НТСК;

Полис ОПО НТСК Заводской р-н 2021 новый — копия;

Водный налог Кемеровский р-н (аренда скважин);

Водный налог Топкинский р-н (аренда скважин);

Водный налог 2021 (Пламя Спутник);

Водный налог (Солнечный) 2021;

22-007 проект договора аренды земельного участка под кот № 25 лесхоз Старочервово;

22-002 Договор КУМИ кот №43;

21-028 от 10.11.21г. дог аренды земельного участка кот. № 66;

Проект договора аренды земельного участка № 21-025 скважина №2 котельной;

22-006 аренда земельного участка под кот. № 65;

22-004 Договор КУМИ кот Малахит;

21-029 от 10.11.21г. дог. аренды земельного участка кот. № 17;

21-013 кот. № 56;

21-012 кот. № 54, скважина № 2;

21-011 кот. № 54, скважина № 1;

21-009 кот. № 34;

21-008 кот. № 31;

21-006 кот. № 24, скважина № 5;

21-003 кот. № 19;

21-005 кот. № 24, скважина № 4;

21-004 кот. № 25, скважины № К-2211А (92276, 92277);

21-002 кот. № 15;

Налог на имущество организаций 4205;

Госпошлина судебные;

21-749 договор аренда скважин водоснабжения к кот 24,25,54 НТСК-КУМИ;

21-748 договор аренда кот 19 НТСК-КУМИ;

10.02.1 договор аренды тепло сеть кот 19

Договор ЕИО+ИКУ ООО НТСК 29.06.2020 (с 01.07.2020);

Инвестпрограмма НТСК.916 от 23.12.2021 ИП НТСК 2022-2031;

Дополнение к лицензии о-л Пламя;

Дополнение к лицензии о-л Солнечный;

Дополнение к лицензии о-л Спутник;

Лицензия Пламя;

Лицензия Солнечный;

Лицензия Спутник;

Расшифровка затрат ПУ на 2023 год (госпошлина) для тарифов ОСП НТСК;

КС котельные Кемерово 01.11.2021 НТСК;

Реестр оплаты Теплоэнерго;

Реестр оплаты СиБЭК;

Обоснование Теплоэнерго;

Обоснование СиБЭК;

Договор НТСК-Теплоэнерго скан с датой и номером;

Договор НТСК-СибЭК скан с датой и номером;

Таблица 12

Результаты деятельности ООО «НТСК» до перехода к регулированию цен (тарифов) на тепловую энергию на основе долгосрочных параметров регулирования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Утверждено на 2021** | **Факт 2021** |
| 1 | Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб. | 60 829,00 | 64 573,52 |
| 2 | Полезный отпуск, всего, тыс. Гкал | 17,92 | 16,93 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал | 3 394,08 | 3 394,08 |
| 4 | Товарная выручка, тыс. руб. | 60 829,00 | 57 461,00 |

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации составят 7 112,52 тыс. руб. (64 573,52 – 57 461,00), с учетом ИПЦ 2022/2021 (1,139) и 2023/2022 (1,06) составит 8 587,23 тыс. руб.

Доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, отсутствуют.

Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией, отсутствует.

Подробный анализ фактических расходов, понесенных в 2021 году, представлен в таблице 13.

Таблица 13

| № п/п | Показатели | Факт  2021 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 4 |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 64 574 |
|  | - расходы на сырье и материалы | 82 |
|  | - расходы на топливо | 11 157 |
|  | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 3 667 |
|  | *в т.ч. на технологические нужды* | 942 |
|  | *в т.ч. на хозяйственные нужды* | 2 726 |
|  | - расходы на холодную воду | 497 |
|  | - расходы на теплоноситель | 0 |
|  | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 521 |
|  | - оплата труда | 275 |
|  | - отчисления на социальные нужды | 83 |
|  | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 7 447 |
|  | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0 |
|  | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 36 895 |
|  | 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 | 123 |
|  | - 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 | 18 |
|  | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 3 601 |
|  | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 6 |
|  | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 201 |
|  | налог на имущество организаций | 95 |
|  | земельные платежи | 96 |
|  | водный налог | 10 |
| II | Внереализационные расходы, всего | 0 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0 |
| IV | Налог на прибыль | 0 |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0 |
| VII | Необходимая валовая выручка, всего | 64 574 |

Таблица 13

Результаты деятельности ООО «НТСК» до перехода к регулированию цен (тарифов) на теплоноситель на основе долгосрочных параметров регулирования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Утверждено на 2021** | **Факт 2021** |
| 1 | Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб. | 648 | 205,61 |
| 2 | Полезный отпуск, всего, тыс. Гкал | 16,376 | 15,811 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал | 39,58 | 39,58 |
| 4 | Товарная выручка, тыс. руб. | 648 | 626,00 |

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования составят - 420,39 тыс. руб. (205,61 – 626,00), с учетом ИПЦ 2022/2021 (1,139)   
и 2023/2022 (1,06) составит – 507,55 тыс. руб.

Доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, отсутствуют.

Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией, отсутствует.

Подробный анализ фактических расходов, понесенных в 2021 году, представлен в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Факт  2021 года |
| 1 | 2 |
| Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 206 |
| - расходы на сырье и материалы | 5 |
| - расходы на топливо | 0 |
| - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 64 |
| - расходы на холодную воду | 93 |
| - оплата труда | 16 |
| - отчисления на социальные нужды | 5 |
| - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0 |
| - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 21 |
| - 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 | 0 |
| - 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 |
| - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 0 |
| - расходы на служебные командировки | 0 |
| - расходы на обучение персонала | 0 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 3 |
| Внереализационные расходы, всего | 0 |
| Налог на прибыль | 0 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| Выпадающие доходы/экономия средств | 0 |
| Необходимая валовая выручка, всего | **206** |

По мнению экспертов, данная сумма в размере 8 587,23 тыс. руб. на производство тепловой энергии и – 507,55 тыс. руб. на теплоноситель подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «НТСК» на 2023 год в полном объеме.

При этом, эксперты считают необходимым отметить, что согласно Приложению № 48 к протоколу № 87 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 при расчёте тарифов на 2022 год, корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» составила 3 198,22 тыс. руб., и была исключена из расчета НВВ на 2022 год на производство тепловой энергии, 817,01 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Эксперты предлагают учесть в НВВ на 2023 год (второй год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2031) всю сумму полностью в размере 3 198,22 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 817,01 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Эксперты рассчитали размер корректировки на 2023 год, который составил 11 785,45 тыс. руб. (3 198,22 тыс. руб. + 8 587,23 тыс. руб. (*Dрез*)) в части производства тепловой энергии и 309,46 тыс. руб. (817,01 тыс. руб. – 507,55 тыс. руб. (*Dрез*)) в части производства теплоносителя, таким образом эксперты предлагают включить в расчета НВВ на 2023 год расходы в размере 11 785,45 тыс. руб. на производство ТЭ и 309,46 тыс. руб. на производство ТН.

**12. Расчет необходимой валовой выручки ООО «НТСК»**

Необходимая валовая выручка ООО «НТСК» на 2023 год на производство тепловой энергии составила 21 716,64 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год на производство тепловой энергии постатейно отражен в таблице 15.

Необходимая валовая выручка ООО «НТСК» на 2023 год на производство теплоносителя составила 891,85 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год на производство теплоносителя постатейно отражен в таблице 16.

Таблица 15.

НВВ на 2023 год ООО «НТСК» на производство тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 19 747,83 | 19 187,31 | -560,52 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 554,38 | 1 720,61 | -5 833,77 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 238,10 | 6 661,22 | -2 576,88 |
| 4 | Прибыль | 1 141,00 | 976,14 | -164,86 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 488,00 | 1 091,44 | -396,56 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 5 832,00 | 11 785,45 | 5 953,45 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7 665,00 | 0,00 | -7 665,00 |
| 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 | -19 705,54 | -19 705,54 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 52 666,31 | 21 716,64 | -30 949,67 |

Таблица 16.

НВВ на 2023 год ООО «НТСК» на производство теплоносителя

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 645,00 | 626,43 | -18,57 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 759,00 | 21,67 | -737,33 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 826,00 | 770,22 | -55,78 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 71,00 | 70,92 | -0,08 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 817,00 | 309,46 | -507,54 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | -906,84 | -906,84 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 118,00 | 891,85 | -2 226,15 |

**13. Тарифы на тепловую энергию на 2022-2031 годы на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 на основании необходимой валовой выручки**

Тарифы на тепловую энергию ООО «НТСК» на период с 01.12.2022 по 31.12.2023, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 17.

Тарифы на теплоноситель ООО «НТСК» на период с 01.12.2022 по 31.12.2023, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 18.

Таблица 17.

Тарифы на тепловую энергию ООО «НТСК» на период с 01.12.2022   
по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **5 628,07** | **3 858,63** | **9,00%** | **21 716,64** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации   
от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие   
с 1 декабря 2022.

Таблица 18.

Тарифы на теплоноситель ООО «НТСК» на период с 01.12.2022   
по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| м3 | руб./ м3 | % | тыс. руб. |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **19 820,00** | **45,00** | **9,00%** | **891,85** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие   
с 1 декабря 2022.

**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 17.

Значение компонента на теплоноситель принято равным тарифам на теплоноситель ООО «НТСК» в соответствии с таблицей 18.

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 2023 года для ООО «НТСК» в следующем виде:

Таблица 19.

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 01.12.2022 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 298,13 | 294,56 | 314,18 | 299,92 | 248,44 | 245,47 | 261,82 | 249,93 | 46,24 | 3 717,03 | х | х |
| с 01.07.2024 | 323,44 | 319,62 | 340,62 | 325,34 | 269,53 | 266,35 | 283,85 | 271,12 | 53,17 | 3 977,23 | х | х |
| с 01.01.2025 | 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 20

Тарифы на горячую воду для ООО «НТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Кемеровского городского округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 01.12.2022 | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | 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 |

**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 21-31.

Таблица 21.

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 22.

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 23.

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 24.

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 25.

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 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 11 736 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 11 736 | 11 736 | 11 736 | 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 | 11 736 | 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 26.

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 | 1 556 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 657 |
| 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 27.

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 28.

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 | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2022 года | - | - | - |
| План 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 29.

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 30

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2022 год ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2022 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Таблица 31.

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 17 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 МКП «Энергоресурс КМО», утверждённых постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.10.2022 № 325, и АО «СКЭК» прогнозные тарифы на 2023 год на обеспечение холодной водой:

с 01.12.2022 по 31.12.2022 – 53,05 руб./м³;

с 01.01.2023 по 31.12.2023 – 53,05 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 32.

Размеры двухкомпонентных тарифов 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 для ООО «НТСК» представлены в таблице 33

Таблица 32.

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 | 43,45 | 52,14 | 3 717,03 | 4 460,44 |
| с 01.07.2024 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| 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 33

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 01.12.2022 | 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 |

**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 34 – 38.

Таблица 34

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

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

Таблица 35

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 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 | 73,98 | 196,79 | 122,81 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3,84 | 77,78 | 73,94 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17,96 | 306,00 | 288,04 |
| 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 | 917,80 | 1 476,57 | 558,78 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 244,04 | 244,04 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 917,80 | 1 720,61 | 802,82 |

Таблица 36

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 4 023,03 | 5 496,21 | 1 473,19 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 922,28 | 1 026,97 | 104,69 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 40,00 | 138,04 | 98,04 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 4 985,31 | 6 661,22 | 1 675,92 |

Таблица 37

Расчет необходимой валовой выручки

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 054,82 | 19 187,31 | 4 132,49 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 917,80 | 1 720,61 | 802,82 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 4 985,31 | 6 661,22 | 1 675,92 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 976,14 | 976,14 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 850,44 | 1 091,44 | 241,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 11 785,45 | 11 785,45 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | -3 198,22 | -19 705,54 | -16 507,32 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 18 610,14 | 21 716,64 | 3 106,50 |

Сравнительный анализ динамики расходов, в сравнении с предыдущими периодами регулирования на производство теплоносителя указаны   
в таблицах 38 – 41.

Таблица 38

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

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

Таблица 39

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 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: | 0,00 | 4,00 | 4,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 16,84 | 17,67 | 0,83 |
| 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 | 16,84 | 21,67 | 4,83 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 16,84 | 21,67 | 4,83 |

Таблица 40

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 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 | 1 907,00 | 770,22 | -1 136,78 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 1 907,00 | 770,22 | -1 136,78 |

Таблица 41

Расчет необходимой валовой выручки

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 596,94 | 626,43 | 29,49 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 16,84 | 21,67 | 4,83 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 907,00 | 770,22 | -1 136,78 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 126,04 | 70,92 | -55,12 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 309,46 | 309,46 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | -817,01 | -906,84 | -89,83 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 829,81 | 891,85 | -937,96 |

«Приложение № 2   
к постановлению Региональной энергетической   
комиссии Кузбасса

от «20» декабря 2021 г. № 841

**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 | 3 717,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 977,23 | 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 | 4 460,44 | x | | x | | x | x | x | |
|  | с 01.07.2024 | 4 772,68 | 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 № 99 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2   
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от 20 декабря 2021 г. № 842

**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 | 46,24 | x |
| с 01.07.2024 | 53,17 | 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 | 46,24 | x |
| с 01.07.2024 | 53,17 | 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 | 55,48 | x |
| с 01.07.2024 | 63,81 | 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 № 100 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1   
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от 20 декабря 2021 г. № 843

**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 | 3858,63 | х | х |
| с 01.01.2023 | 305,89 | 302,18 | 322,56 | 307,74 | 254,91 | 251,82 | 268,80 | 256,45 | 45,00 | 3858,63 | х | х |
| с 01.01.2024 | 298,13 | 294,56 | 314,18 | 299,92 | 248,44 | 245,47 | 261,82 | 249,93 | 46,24 | 3 717,03 | х | х |
| с 01.07.2024 | 323,44 | 319,62 | 340,62 | 325,34 | 269,53 | 266,35 | 283,85 | 271,12 | 53,17 | 3 977,23 | 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.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «НТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 841.

Приложение № 2   
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от 20 декабря 2021 г. № 843

**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 и с 01.01.2024 по 31.12.2031**

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 | 305,70 | 284,46 | 324,38 | 303,58 | 254,75 | 237,05 | 270,32 | 252,98 | 41,28 | 3 540,03 | х | х |
| с 01.01.2024 | 324,44 | 302,15 | 344,08 | 322,21 | 270,37 | 251,79 | 286,73 | 268,51 | 46,24 | 3 717,03 | х | х |
| с 01.07.2024 | 351,60 | 327,73 | 372,60 | 349,21 | 293,00 | 273,11 | 310,50 | 291,01 | 53,17 | 3 977,23 | х | х |
| с 01.01.2025 | 351,60 | 327,73 | 372,60 | 349,21 | 293,00 | 273,11 | 310,50 | 291,01 | 53,17 | 3 977,23 | х | х |
| с 01.07.2025 | 384,19 | 358,42 | 406,87 | 381,61 | 320,16 | 298,68 | 339,06 | 318,01 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.01.2026 | 384,19 | 358,42 | 406,87 | 381,61 | 320,16 | 298,68 | 339,06 | 318,01 | 61,15 | 4 295,41 | х | х |
| с 01.07.2026 | 416,95 | 389,38 | 441,23 | 414,19 | 347,46 | 324,48 | 367,69 | 345,16 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.01.2027 | 416,95 | 389,38 | 441,23 | 414,19 | 347,46 | 324,48 | 367,69 | 345,16 | 70,32 | 4 596,09 | х | х |
| с 01.07.2027 | 452,89 | 423,38 | 478,86 | 449,94 | 377,41 | 352,82 | 399,05 | 374,95 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.01.2028 | 452,89 | 423,38 | 478,86 | 449,94 | 377,41 | 352,82 | 399,05 | 374,95 | 80,87 | 4 917,82 | х | х |
| с 01.07.2028 | 491,06 | 459,20 | 519,11 | 487,88 | 409,22 | 382,67 | 432,59 | 406,57 | 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 | 491,06 | 459,20 | 519,11 | 487,88 | 409,22 | 382,67 | 432,59 | 406,57 | 88,95 | 5 311,25 | х | х |
| с 01.07.2029 | 523,73 | 489,95 | 553,46 | 520,36 | 436,44 | 408,29 | 461,22 | 433,63 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.01.2030 | 523,73 | 489,95 | 553,46 | 520,36 | 436,44 | 408,29 | 461,22 | 433,63 | 96,96 | 5 629,93 | х | х |
| с 01.07.2030 | 554,57 | 519,11 | 585,79 | 551,03 | 462,14 | 432,59 | 488,16 | 459,19 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.01.2031 | 554,57 | 519,11 | 585,79 | 551,03 | 462,14 | 432,59 | 488,16 | 459,19 | 105,69 | 5 911,43 | х | х |
| с 01.07.2031 | 610,07 | 571,37 | 644,12 | 606,20 | 508,39 | 476,14 | 536,77 | 505,17 | 119,45 | 6 450,16 | 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 № 101 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1   
к постановлению Региональной энергетической   
комиссии Кузбасса  
от 20 декабря 2021 г. № 844

**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 | 11 736 | 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 | 11 736 | 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 | 11 736 | 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 | 1 556 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 657 |
| 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 | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2022 года | - | - | - |
| План 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 2020-2021 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 |
| 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 № 2   
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от 20 декабря 2021 г. № 844

**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 | 43,45 | 52,14 | 3 717,03 | 4 460,44 |
| с 01.07.2024 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| 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 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 01.12.2022 | 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 |

Приложение № 102 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Заключение**

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 2023 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 2022 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 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | НВВ источника тепловой энергии на производство тепловой энергии на 2022 год, тыс. руб. | 21 716,64 |
| 2. | Расходы на топливо источника тепловой энергии, тыс. руб. | 5 496,21 |
| 3. | Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч. | 3,8187 |
| 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 | 353 969,19 |

Приложение  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности**

**при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа   
на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в зоне деятельности ЕТО, руб./Гкал/час в мес. |
| ООО «НТСК» | 353 969,19 |

Приложение № 103 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез.

Сокращенное наименование организации –   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез.

Юридический адрес: 654054, Кемеровская область, г. Новокузнецк.

Фактический адрес: 654054, Кемеровская область, г. Новокузнецк.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – директор Андрей Борисович Барашкин, телефон (3843) 79-02-75.

АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез осуществляет теплоснабжение и услуги горячего водоснабжения потребителей по договорам: № 2717/14-2 от 01.01.2014, ООО «МИК»   
и № 5273/14-2 от 01.01.2014 с ЗАО «ТалТЭК» и № 7051/18-1 от 21.05.2019   
с ООО «Управляющая компания «Жилищный комплекс Прокопьевского района».

Организация находится на общей системе налогообложения.

В котельной установлены 11 водогрейных котлов типа НР-18 производительностью 0,8 Гкал в час. Суммарная теплопроизводительность 8,80 Гкал/час. Подача угля в котельную осуществляется погрузчиком (непосредственно к котлам), углеподача в котлы – ручная.

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно (циркуляция по малому кругу) - и двухконтурная (с использованием водо-водяных теплообменников)). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический сортомарки Др (собственная добыча) класса 0 – 200 (300). Доставка угля на склад котельной осуществляется технологическим автомобильным (большегрузные автомобили БелАЗ) транспортом предприятия.

Для выработки тепловой энергии и обеспечения горячего водоснабжения подключенных потребителей используется вода собственного подъема.

ВПУ (водоподготовительная установка) котельной рассматриваемого   
в настоящем экспертном заключении узла теплоснабжения отсутствует. Подготовка воды проводится с использованием магнитоимпульсного способа обработки.

В соответствии со статьёй 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, ИНН 4205049090 КПП 423802002, подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчёта фактических операционных расходов 2021 года и плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 «Об установлении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального района, на 2019-2023 годы».

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 09/01-875 от 26.04.2022 (вх. № 2580 от 27.04.2022)  
и представило пакет обосновывающих документов (3 тома)  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2023 год.

На основании заявления АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2022 год АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез   
№ РЭК/18-ТУР-2023 от 27.04.2022.

**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 учёта затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез по расчёту тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2019-2023 годов орган регулирования не представлены. Представлены только документы, подтверждающие фактическую необходимую валовую выручку   
на реализацию тепловой энергии за 2021 год. Корректировка НВВ и уровня тарифов на 2023 год производится на основании имеющихся в РЭК Кузбасса данных и материалов по фактическому исполнению сметы за 2021 год.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчёта тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчёта операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчёта затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2021 года.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2023 год составит 106,0 %.

**Анализ расходов АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» -   
филиал Талдинский угольный разрез**

**Баланс тепловой энергии**

Экспертами отмечается, что данные по объёму передаваемой тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез отсутствуют в актуализированной схеме теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2023 год.

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются   
на основании необходимой валовой выручки, определённой   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный 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 объём 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 учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Полезный отпуск на потребительский рынок составил в 2019 году – 0,541 тыс. Гкал; в 2020 году – 0,427 тыс. Гкал. Динамика изменения полезного отпуска на потребительский рынок составила в 2020 году относительно   
2019 года – 0,788. В 2021 году объём полезного отпуска на потребительский рынок составил 0,456 тыс. Гкал, динамика в 2021 году относительно 2020 года составила 1,069. Среднее значение динамики полезного отпуска   
на потребительский рынок за период 2019-2021 годы составило 0,929. Таким образом, объём полезного отпуска тепловой энергии,   
с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и среднего значения динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года составил 0,456 тыс. Гкал × 0,929 =   
**0,427 тыс. Гкал.**

Объём потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объём потерь тепловой энергии для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, в связи   
с отсутствием предложений организации не утверждался   
и составляет **0,0 тыс. Гкал.**

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 14,778 | 7,389 | 7,389 |
| 2. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 14,778 | 7,389 | 7,389 |
| 3. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 0,427 | 0,214 | 0,214 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 14,351 | 7,176 | 7,176 |
| 5. | Потери | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

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

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

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 расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 3 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 4 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на водоотведение.

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Тариф на водоотведение для АО «УК «Кузбассразрезуголь», установленный постановлением РЭК Кузбасса от 23.06.2022 № 163   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)»   
в части 2023 года» составляет:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 года – 38,85 руб. куб. м.;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 года – 51,53 руб. куб. м.

В соответствии с п. 34 Методических указаний объём сточных вод для расчёта затрат по данной статье применяется равным плану 2019 года   
и составляет 0,71 тыс. куб. м.

Объём сточных вод по полугодиям, с учётом доли отпуска тепловой энергии (0,50/0,50) составит:

0,355 тыс. куб. м., на первое полугодие = 0,71 тыс. куб. м (годовой объём стоков) × 0,50;

0,355 тыс. куб. м., на второе полугодие = 0,71 тыс. куб. м (годовой объём стоков) × 0,50.

Таким образом, расходы на водоотведение в 2023 году составят:

38,85 руб. куб. м (плановая цена сточных вод 1 полугодия 2023 года) × 0,355 тыс. куб. м (объём стоков) + 51,53 руб. куб. м (плановая цена сточных вод 2 полугодия 2023 года) × 0,355 тыс. куб. м (объем стоков) ÷ 0,71 (общий объём стоков на 2023 год) = 45,19руб. куб. м. (средневзвешенный тариф на водоотведение на 2023 год) × 0,71 (общий объём стоков) = **1 тыс. руб.**   
(с учётом доли НВВ на 2023 на потребительский рынок).

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**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**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Иные расходы, в том числе:**

**Налог на имущество**

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов, включаемых  
в затраты на производство и передачу тепловой энергии по участку ПСХ-2   
за 2021 год, в разрезе затрат на налог на имущество (стр. 15 том 1).

Расчёт налога на имущество по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 17   
том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на налог на имущество.

Налоговая декларация по налогу на имущество за III квартал 2021 года (стр. 187-202 том 1).

Среднегодовая стоимость имущества (далее - СГС), заявленная организацией, участвующего в производстве и реализации тепловой энергии, составляет 17 637 тыс. руб. В связи с тем, что налог на имущество   
по некоторым объектам основных средств включён в НВВ по видам деятельности «водоснабжение и водоотведение» данные объекты исключаются из расчёта налога на имущество по виду деятельности теплоснабжение.

Таким образом из расчёта налога на имущество при формировании НВВ на 2023 год по виду деятельности теплоснабжение исключены следующие объекты основных средств: насос СМ100-65-250.4 (также исключается в связи с тем, что не является недвижимым имуществом); очистные сооружения (водосборник); резервуар 500 куб. м.; скважина № 16202; компрессор К-3 (также исключается в связи с тем, что не является недвижимым имуществом); канализационная сеть; водопровод хозбытовой; водопровод; водоочистная станция для очистки подземных вод площадки филиала.

Общая сумму налога по данным основным средствам, исключённая   
из расчёта налога на имущество составила 174 тыс. руб.

СГС имущества (ливневая канализация СГС – 8 690 тыс. руб.; терминал по контролю компетентности рабочих СГС – 23 тыс. руб.; теплотрасса СГС – 59 тыс. руб.; здание котельной СГС – 143 тыс. руб.; забор металлический СГС – 145 тыс. руб.; подстанция ЯКУ-1-Т 630КВА6/0,4 КВ СГС – 691 тыс. руб.) участвующего при расчёте налога на имущество по виду деятельности теплоснабжение составляет 9 750 тыс. руб.

Таким образом налог на имущество, используемый при расчёте НВВ   
на 2023 год, составит: 9 750 тыс. руб. (СГС имущества) × 2,2 % (ставка налога на имущество) × 2,89 % (доля затрат организации относимая   
на потребительский рынок) = **6 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Прочие налоги**

В связи с отсутствием предложения предприятия по данной статье,   
а также в связи с тем, что затраты по водному налогу по скважине № 16202   
(№ 1278 в налоговой декларации по водному налогу за период I, II, III, IV кварталы 2021 года (стр. 146-175 том1) на 2023 и за 2021 годы включены   
в НВВ по виду деятельности «водоснабжение и водоотведение», при формировании НВВ на 2023 год затраты по данной статье принимаются   
на уровне **0 тыс. руб.**

**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» (согласно уведомлению – 0,2 %).

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

Предприятие не представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний на какой-либо год.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
958 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) ÷ 1 026 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2022 год) × 1 077 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) =   
1 006 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
1 006 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **304 тыс. руб.** (с учётом доли НВВ на 2023 год на потребительский рынок).

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Амортизация**

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,  
в разрезе затрат на амортизационные отчисления (стр. 1 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по участку ПСХ-2 за 2021 год  
(стр. 13 том 1).

Расшифровка амортизационной ведомости по подразделению 08040502030 участок ПСХ-2 за 2021 год по сч. 23 (стр. 14 том 1).

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пунктам 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 (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

В связи с тем, что амортизация по некоторые объектам ОС   
уже применяется по видам деятельности водоснабжение и водоотведение,   
при расчёте фактической НВВ на 2021 год из расчёта амортизации исключаются следующие объекты ОС: Насос СМ100-65-254.4 (13,53863 тыс. руб.); очистные сооружения (водосборник (37,86672 тыс. руб.); резервуар 500 куб. м. (1,06668 тыс. руб.); скважина № 16202 (225,65844 тыс. руб.); канализационная сеть (2,93328 тыс. руб.); водопровод хоз. бытовой (9,33336 тыс. руб.); водопровод (3,17950 тыс. руб.); водоочистная станция для очистки подземных вод площадки филиала (454,78944 тыс. руб.).

Экспертами проведён анализ представленных документов   
на соответствие амортизируемых основных средств группам в соответствии   
с классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждён Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1   
(в редакции от 27.12.2019) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»). Также экспертами произведён перерасчёт амортизационных отчислений на максимальные сроки полезного использования основных средств по соответствующим группам.

Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год представлен в таблице 2.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ОС** | **Основное средство** | **Балансовая стоимость** | **Амортизация за месяц** | **Амортизация с начала года** | **Износ всего** | **Остаточная стоимость** | **Амортиза-ционная группа** | **Срок полезного исполь-зования** | **Дата ввода**  **в эксплуата-цию** | **Расчёт экспертов по амортизации на 2023 год, тыс. руб.** |
| 1 | 08\200316206 | ПОДСТАНЦИЯ ЯКУ-1-Т 630 КВА6/0,4 КВ | 767500,00 | 4240,33 | 50883,96 | 203535,84 | 563 964,16 | 7 | 181 | 17.12.2019 | **38,375** |
| 2 | 08\200315966 | ТЕРМИНАЛ ПО КОНТРОЛЮ КОМПЕТЕНТНОСТИ РАБОЧИХ | 54 950,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 | 36 | 26.09.2019 |  |
| 3 | 08\1379 | ТЕПЛОТРАССА | 300 000,00 | 1 333,33 | 15 999,96 | 281332,63 | 18 667,37 | 7 | 225 | 17.05.2006 | **15** |
| 4 | 08\315533 | КОМПРЕССОР К-3 | 174 878,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 | 60 | 09.06.2017 |  |
| 5 | 08\1375 | ЗДАНИЕ КОТЕЛЬНОЙ | 596 000,00 | 2504,20 | 30 050,40 | 528386,20 | 67 613,80 | 7 | 238 | 17.05.2006 | **29,8** |
| 6 | 08\314562 | ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ С ОЧИСТНЫМИ СООРУЖЕНИЯМИ ЛИВНЕВЫХ ВОД | 12 454 942,45 | 41378,55 | 496 542,60 | 5006804,55 | 7 448 137,90 | 9 | 301 | 08.11.2013 | **415,165** |
| 7 | 08\314989 | ЗАБОР МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ ДЛЯ ОГРАЖДЕНИЯ РЕЗЕРВУАРА | 223 757,71 | 928,46 | 11 141,52 | 106772,90 | 116 984,81 | 8 | 241 | 30.05.2014 | **8,950** |
| Всего | | | | | | | | | | | **507,290** |

Таблица 2

**Расчёт амортизационных отчислений АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез** **на 2023 год**

Таким образом, амортизационные отчисления, используемые   
при расчёте НВВ на 2023 год, составят: 507 тыс. руб. (амортизация на 2023 год) × 2,89 % (доля затрат организации, относимая на потребительский рынок) = **15 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Налог на прибыль**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется уголь марки Др собственной добычи.

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 затрат на котельное топливо, используемое в процессе выработки тепловой энергии по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 5 том 1).

Журнал проводок по сч. 23, 43 за 2021 год, в разрезе затрат на топливо (стр. 6 том 1).

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,   
в разрезе затрат на топливо (стр. 1 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на топливо.

Цена топлива, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q2.2022 составила в 2022 году 1 432,84 руб./т. (цена доставки топлива включена в цену топлива).

Эксперты рассчитали цену угля, на 2023 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2023/2022  
в размере 0,875, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022: 1 432,84 руб./т × 0,875 (индекс) = **1 253,74 руб./т**.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии   
с подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использована средняя цена, сложившаяся на бирже за 2021 год. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила:

- по марке угля марки Др (Qнр – 5 460 ккал./кг) – 2 901,08 руб./т;

Эксперты рассчитали биржевую цену угля на 2023 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 по «Углю энергетическому каменному» на 2021/2022 = 1,537 и 2023/2022 = 0,875:

- по марке угля Др (2 901,08 руб./т × 1,537 × 0,875 =   
3 901,59 руб./т;

Расчётная цена угля по представленным организацией материалам (1 253,74 руб./т.) ниже расчётной биржевой цены угля той же марки (3 901,59 руб./т). В связи с этим, для расчёта затрат на топливо на 2023 год, экспертами применяется расчётная цена топлива по материалам представленным Талдинским угольным разрезом – 1 253,74 руб./т.

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании отчётной формы WARM.TOPL.Q2.2022 на уровне 5 460 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2021 за 2 квартал 2022 года ̶ **0,780.**

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2022 № 298  
в размере **213,2 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 213,2 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,780 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **273,33 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый полезный отпуск тепловой энергии на 2021 год составляет **14,778 тыс. Гкал**.

Объём натурального топлива при этом составит: 14,778 тыс. Гкал (полезный отпуск) × 273,33 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**4 039 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 4 039 тыс. т (объем топлива) × 1 253,74 руб./т (цена топлива,   
на 2023 год) × 2,89 % (доля полезного отпуска на потребительский рынок) = **146** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

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:

Договоры: № 2075/14 от 17.12.2014 с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (стр. 2-46); № КП-421/08 от 07.07.2008   
с ЗАО «Энергопромышленная компания» (стр. 47-88 том 2).

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,   
в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 1 том 1).

Расчёт затрат на электроэнергию на выработку и транспортировку тепловой энергии по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 7 том 1).

Расчёт фактического тарифа на электроэнергию по участку ПСХ-2   
за 2021 год (журнал проводок по сч. 23 стр. 8-9 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на электроэнергию.

В связи с тем, что из представленных счетов-фактур невозможно рассчитать фактическую цену электроэнергии в 2021 году, цена применяется на основании данных отчётной формы BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT и составляет 3,54284 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022/2021 в размере 1,045, на 2023/2022 в размере 1,080, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

3,54284 руб./кВтч × 1,045 (индекс) × 1,080 (индекс) =   
**3,99844** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объём электрической энергии в 2023 году   
не корректируется относительно объёма, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объём электроэнергии на 2023 год на уровне плана 2019 –   
2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

1 005 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 годы) × 3,99844 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2023 год) × 2,89 % (доля полезного отпуска на потребительский рынок) = **116 тыс. руб.**, и предлагают их к включению в НВВ предприятия  
на 2023 год.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием расходы не заявлены. В связи   
с отсутствием предложений предприятия расходы по данной статье рассчитываются на основании фактических данных за 2021 год.

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется вода собственного подъёма.

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 генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,   
в разрезе затрат на холодную воду (стр. 1 том 1).

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 3 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 4 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на холодную воду.

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Тариф на холодную воду для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез установленный постановлением РЭК Кузбасса   
от 23.06.2022 № 163 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)» в части 2023 года» составляет:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 года 32,84 руб. куб. м.

с 01.07.2023 по 31.12.2023 года 33,97 руб. куб. м.

Необходимо отметить, что объём покупки холодной воды в 2023 году   
не корректируется относительно объёма, принятого при регулировании   
на 2019-2023 годов, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Потребление холодной воды по полугодиям, с учётом доли отпуска тепловой энергии (0,50/0,50) составит:

7,63 тыс. куб. м., на первое полугодие = 15,26 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,50;

7,63 тыс. куб. м., на второе полугодие = 15,26 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,50.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды в 2023 году составят:

32,84 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 1 полугодия 2023 года) × 7,63 тыс. куб. м (объем воды) + 33,97 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 2 полугодия 2023 года) × 7,63 тыс. куб. м (объем воды) ÷ 15,26 (общий объём холодной воды на 2023 год) = **33,41 руб. куб. м** (средневзвешенный тариф на приобретение холодной воды в 2023 году) × 15,26 (общий объём холодной воды на 2023 год) × 2,89 % (доля полезного отпуска на потребительский рынок) = **15 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**Прибыль**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**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, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчётного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования при установлении для неё 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 учёта отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых   
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 расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма 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 объёма 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, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой  
с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых 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 предприятия на уровне приведённых к 2021 году базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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 прибыль.

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

1. Операционные расходы, за 2021 год:

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2019 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 «Об установлении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального района, на 2019-2023 годы» в размере 13 124 тыс. руб.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованному на сайте: 30.09.2021, индекс потребительских цен за 2020 год (отчет) составил 103,4 %; 28.09.2022, индекс потребительских цен за 2021 год (отчет) составил 106,7 %;

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2021 год, по мнению экспертов, составит 14 192 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 17,16 | 17,16 | 17 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 8,8 | 8,8 | 8,80 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 13124 | 13435 | 14 192 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, 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 учёте. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 3 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 за 2021 год в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 4 том 1)

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на водоотведение.

В подтверждение расходов по уплате налога на имущество   
и водного налога предприятием представлены следующие документы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов, включаемых в затраты на производство и передачу тепловой энергии по участку ПСХ-2   
за 2021 год, в разрезе затрат на налог на имущество (стр. 15 том 1).

Расчёт налога на имущество по участку ПСХ-2 за 2021 год (стр. 17 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на налог на имущество.

Налоговая декларация по налогу на имущество за III квартал 2021 года (стр. 187-202 том 1).

В подтверждение расходов по уплате водного налога предприятием представлены следующие документы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов, включаемые   
в затраты на производство и передачу тепловой энергии по участку ПСХ-2   
за 2021 год, в разрезе затрат на водный налог (стр. 15 том 1).

Журнал проводок по сч. 23, 79 за 2021 год, в разрезе затрат по водному налогу (стр. 16 том 1).

Налоговые декларации по водному налогу за период I, II, III, IV кварталы 2021 года (стр. 146-175 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на водный налог.

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,   
в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды (стр. 1 том 1).

Расчёт ФОТ за 2021 год по участку ПСХ-2 в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 11 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды.

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии за 2021 год,   
в разрезе затрат на амортизационные отчисления (стр. 1 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по участку ПСХ-2 за 2021 год   
(стр. 13 том 1).

Расшифровка амортизационной ведомости по подразделению 08040502030 участок ПСХ-2 за 2021 год по сч. 23 (стр. 14 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на амортизационные отчисления.

Данные расходы признаются экспертами документально подтверждёнными и экономически обоснованными.

Таблица 4

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 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: | 7 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 |
|  | налог на имущество | 7 |
|  | водный налог | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 137 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 23 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 169 |
| 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 | 169 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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.

Таблица 5

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 113 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 58 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 12 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 183 |

4. Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

Таблица 6

**Смета расходов (сводный расчёт фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 487 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 169 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 183 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом 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 учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) 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 | 839 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2021 год.

Таблица 7

**Расчёт корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 839 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 976 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 480 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 497 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) | тыс. Гкал | 0,456 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 0,228 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 0,228 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК от 24.11.2020 № 420) | руб./Гкал | 2 103,19 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК от 24.11.2020 № 420) | руб./Гкал | 2 178,90 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -137 |

Размер корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых   
при установлении тарифов, составляет -137 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом корректировка с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет **-166 тыс. руб**.

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 8

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,06 | х |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | х | 1% | х |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | х | 0 | х |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | х | 17,16 | х |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | х | 8,8 | х |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | х | 0,75 | х |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | х | 1 077 | х |

Расчёт операционных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года натепловую энергию =   
1 026 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 ×   
(1 + 0,75×0) = **1 077 тыс. руб.**

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | х | 1 | х |
| 1.2 | Арендная плата | х | 0 | х |
| 1.3 | Концессионная плата | х | 0 | х |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | х | 6 | х |
| 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 | х | 0 | х |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | х | 0 | х |
| 1.4.3 | иные расходы | х | 6 | х |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | х | 304 | х |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | х | 0 | х |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | х | 15 | х |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | х | 0 | х |
|  | ИТОГО | х | 326 | х |
| 2 | Налог на прибыль | х | 0 | х |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | х | 0 | х |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | х | 326 | х |

Расчёт неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | х | 146 | х |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | х | 116 | х |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | х | 0 | х |
| 4 | Расходы на холодную воду | х | 15 | х |
| 5 | Расходы на теплоноситель | х | 0 | х |
| 6 | ИТОГО | х | 277 | х |

Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов произведён   
в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | х | 1 077 | х |
| 2 | Неподконтрольные расходы | х | 326 | х |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | х | 277 | х |
| 4 | Прибыль | х | 0 | х |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | х | 0 | х |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | х | 0 | х |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов | х | -166 | х |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | х | 0 | х |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | х | 0 | х |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | х | 0 | х |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | х | -457 | х |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | х | 1 057 | х |

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

**Тарифы на тепловую энергию АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на 2023 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| **год** | **0,427** | **2 475,41** | **8,92%** | **1 057** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Расчёт тарифов АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Прокопьевского муниципального округа   
в открытой системе теплоснабжения (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.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды** (стр. 14-15 экспертного заключения).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез 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 |

Компонент на тепловую энергию для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемую  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019   
№ 672, от 24.11.2020 № 420, от 21.10.2021 № 423, от \_\_\_\_.11.2022 № \_\_\_\_\_).

Компонент на теплоноситель для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемый  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.10.2019   
№ 293, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.09.2020 № 225, от 28.09.2021 № 367, от 23.06.2022 № 163).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на следующем уровне:

Таблица 13

**Тарифы на горячую воду АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2023 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 |
| АО «УК «Кузбассразрез-уголь» - филиал Талдинский угольный разрез | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 201,68 | 199,31 | 212,38 | 202,87 | 168,07 | 166,09 | 176,98 | 169,06 | 33,41 | 2 475,41 | х | х |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Сравнительный анализ динамики расходов   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез  
в сравнении с предыдущими периодами регулирования**

**Расходы на тепловую энергию**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 44 | | 46 | | 2 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 958 | | 1 006 | | 48 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 24 | | 25 | | 1 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 1 026 | | 1 077 | | 51 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 | | 1 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 | | 6 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 6 | | 6 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 289 | | 304 | | 15 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 18 | | 15 | | -3 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 314 | | 326 | | 12 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 314 | | 326 | | 12 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика | |
| 1 | Расходы на топливо | 110 | | 146 | | 36 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 53 | | 116 | | 63 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 15 | | 15 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 178 | | 277 | | 99 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 026 | | 1 077 | | 51 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 314 | | 326 | | 12 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 178 | | 277 | | 99 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов | -159 | | -166 | | -7 | |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | -468 | | -457 | | 11 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 891 | | 1 057 | | 166 | |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 709

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| АО «Угольная компания «Кузбасс-разрез-уголь» - филиал Талдин-ский угольный разрез | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1826,44 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2044,52 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2044,52 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2103,19 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 2103,19 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 2178,90 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2178,90 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2272,59 | x | x | x | x | | x |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 2475,41 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 2475,41 | 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 01.01.2019 | | 2191,73 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 2453,42 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 2453,42 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 2602,56 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 2523,83 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 2614,68 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 2614,68 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 2727,11 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | | 2970,49 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | | 2970,49 | | 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 № 104 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение   
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 711

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез   
на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | 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 |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез | с 01.01.2019 | 152,28 | 150,52 | 160,17 | 153,15 | 126,90 | 125,44 | 133,47 | 127,63 | 27,54 | 1826,44 | х | х |
| с 01.07.2019 | 166,97 | 165,01 | 175,80 | 167,95 | 139,14 | 137,51 | 146,50 | 139,96 | 27,92 | 2044,52 | х | х |
| с 01.01.2020 | 166,97 | 165,01 | 175,80 | 167,95 | 139,14 | 137,51 | 146,50 | 139,96 | 27,92 | 2044,52 | х | х |
| с 01.07.2020 | 171,91 | 169,90 | 181,01 | 172,92 | 143,26 | 141,58 | 150,84 | 144,10 | 28,85 | 2103,19 | х | х |
| с 01.01.2021 | 171,92 | 169,90 | 181,00 | 172,93 | 143,26 | 141,58 | 150,84 | 144,10 | 28,85 | 2103,19 | х | х |
| с 01.07.2021 | 178,05 | 175,96 | 187,46 | 179,09 | 148,37 | 146,63 | 156,22 | 149,24 | 29,84 | 2178,90 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 178,04 | 175,96 | 187,46 | 179,09 | 148,37 | 146,63 | 156,22 | 149,24 | 29,84 | 2178,90 | х | х |
| с 01.07.2022 | 187,76 | 185,58 | 197,58 | 188,86 | 156,47 | 154,65 | 164,65 | 157,38 | 32,84 | 2272,59 | х | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 201,68 | 199,31 | 212,38 | 202,87 | 168,07 | 166,09 | 176,98 | 169,06 | 33,41 | 2 475,41 | х | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 201,68 | 199,31 | 212,38 | 202,87 | 168,07 | 166,09 | 176,98 | 169,06 | 33,41 | 2 475,41 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709.

Приложение № 105 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Киселёвского городского округа на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Участок тепловодоснабжения и паросилового хозяйства Краснобродского угольного разреза – филиала АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» эксплуатирует 3 котельных (одна – летнего режима), предназначенных для теплоснабжения и ГВС объектов промплощадки Вахрушевского поля Краснобродского разреза и расположенных на ней иных потребителей, а также объектов жилищного фонда города Киселевска (бывший жилищный фонд Вахрушевского разреза, переданный в 2003 году на баланс муниципалитета).

В котельных установлено 3 паровых котла КЕ-10-14С и 4 водогрейных котла: КВТС-6,5 (2 ед.), КВР-0,8-95ОУР, КВ-0,63КБ, Е1/0,9 (паровой котел, переведенный в водогрейный режим). Суммарная теплопроизводительность всех котельных 25,78 Гкал/час (номинальная паропроизводительность –   
30 т/час).

Система теплоснабжения потребителей комбинированная   
(одно- и двухконтурная с использованием пароводяных водоподогревателей и водо-водяных теплообменников типа Р005-2,65-2К-01). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения.

Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С (температурная срезка предприятием не заявлена).

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки ССр (собственная добыча). Доставка угля на склады осуществляется технологическим автомобильным (большегрузные автомобили БелАЗ-7555) транспортом предприятия. Подача угля в угольные бункеры котельных осуществляется ленточными конвейерами   
от технологического комплекса разреза Краснобродский (Вахрушевское поле).

Для выработки тепловой энергии и подпитки системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) используется вода, поставляемая ООО «Киселёвский водоснаб» (г. Киселёвск).

Химическая подготовка и умягчение исходной воды проводится   
с использованием Na – катионитовых фильтров (фильтрующий   
и ионообменный материал – смола КУ 2/8). Регенерация фильтров – при помощи солевых растворов (противотоком).

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (в ред. Федеральных законов от 06.12.2011 №401-ФЗ,   
от 30.12.2012 №324-ФЗ, от 07.06.2013 №115-ФЗ, от 02.07.2013 №160-ФЗ) имеется Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг, принятое в целом по ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», регламентирующее закупочные процедуры по работам, товарам и услугам,   
в том числе, относимым на регулируемые виды деятельности.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез, подлежат государственному регулированию.

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета фактических расходов 2021 года и плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 716 «Об установлении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселёвска, на 2019-2023 годы».

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о корректировке НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке города Киселевска на 2023 год   
(исх. № 01-811 от 29.04.2022, вх. № 2832 от 29.04.2022) и представило пакет обосновывающих документов (1 том).

На основании заявления АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез открыто тарифное дело № РЭК/107-КУР-2023 от 05.05.2022 «О корректировке НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год.

**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 учёта 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 расчёту   
  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 расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез по расчёту тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2019-2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э. Расчётно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя   
и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчёта тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчёта операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчёта затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2021 года.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2023 год составит 106,0 %.

**Анализ расходов АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» -   
филиал Краснобродский угольный разрез**

**Баланс тепловой энергии**

Экспертами отмечается, что на момент расчёта тарифов на тепловую энергию для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез отсутствует в актуализированная схема теплоснабжения Киселёвского городского округа на 2023 год.

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 расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный 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 объёмах полезного отпуска тепловой энергии расчётный объём 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 учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Полезный отпуск на потребительский рынок составил в 2019 году – 5,545 тыс. Гкал; в 2020 году – 5,147 тыс. Гкал. Динамика изменения полезного отпуска на потребительский рынок составила в 2020 году относительно   
2019 года – 0,987. В 2021 году объём полезного отпуска на потребительский рынок составил 5,118 тыс. Гкал, динамика в 2021 году относительно 2020 года составила 0,994. Среднее значение динамики за 3 последние года составило 0,961. Таким образом объём полезного отпуска тепловой энергии   
с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год, и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние   
3 года: 5,118 × 0,961 = **4,926 тыс. Гкал.**

Объём потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объём потерь тепловой энергии для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез утверждён постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области   
на 2019 год» и составляет **2,386 тыс. Гкал.**

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объём тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 27,956 | 16,355 | 11,601 |
| 2. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 25,570 | 14,959 | 10,611 |
| 3. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 4,926 | 2,882 | 2,044 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 20,643 | 12,077 | 8,566 |
| 5. | Потери | тыс. Гкал | 2,386 | 1,396 | 0,990 |

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

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

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

Дополнительное соглашение № 2 от 13.04.2020 к договору водоотведения № 202 от 03.06.2019 с МП КГО «Кристалл» (стр. 100-101   
том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 48-49 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку тепловой энергии и отводимых сточных вод на 2023 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 92 том 1).

Тариф на водоотведение для МП «Кристалл», утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 743   
«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 558 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов   
на водоотведение МП «Кристалл» (Киселевский городской округ)» в части 2022 года» и составляет:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года – 21,61 руб. куб. м.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года – 21,61 руб. куб. м.

Индекс цен производителей по водоотведению опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2023/2022 составляет  
1,040.

В соответствии с расчётом стоимости воды на выработку тепловой энергии и отводимых сточных вод на 2023 год в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 92 том 1) объём водоотведения от котельных Краснобродского угольного разреза составил 9,88 тыс. куб. м.

Средневзвешенный тариф на водоотведение на 2023 год, с учётом объёмов сточных вод по полугодиям (0,59/0,41) составит: 9,88 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 0,59 (доля стоков в 1-ом полугодии) × 21,61 руб. куб. м. (тариф на стоки в 1-ом полугодии 2022 года) + 9,88 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 0,41 (доля стоков в 2-ом полугодии) × 21,61 руб. куб. м. (тариф на стоки в 2-ом полугодии 2022 года) ÷ 9,88 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 1,040 (индекс-дефлятор на 2023 год) = **22,45 руб. куб .м.**

Таким образом, расходы на водоотведение в 2023 году составят:

9,88 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 22,45 руб. куб. м. (средневзвешенный тариф на водоотведение на 2023 год) = **222 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 30 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

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

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт налогов, других обязательных и сборов, включаемых в затраты на производство тепловой энергии на 2023 год в разрезе платы за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 246 том 1) в пределах ПДВ.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 48-49 том 1).

Расчёт платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2023 год (стр. 249 том 1).

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «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» не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере **15 тыс. руб**.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Иные расходы, в том числе:**

**Налог на имущество**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт необходимой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на производство тепловой энергии на 2023 год в разрезе налога на имущество (стр. 405 том 1).

Расчёт налога на имущество на выработку тепловой энергии на 2023 год (стр. 413-414 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на налог на имущество   
(стр. 48-49 том 1).

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Налог на имущество» не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций   
и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере **4 тыс. руб**.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на землю**

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

Расчёт налогов, других обязательных и сборов, включаемых в затраты   
на производство тепловой энергии на 2023 год в разрезе налога на землю   
(стр. 246 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на налог на землю (стр. 48-49 том 1).

На основании представленных документов эксперты рассчитали налог на землю на 2023 год: 582,172 м2 (площадь земельного участка под котельной № 2) ÷ 92 139 м2 (общая площадь земельного участка находящегося   
в пользовании, на котором расположена котельная № 2) = 0,63% (доля земельного участка под котельной № 2 в общей площади участка); 1 216 м2 (площадь земельного участка под котельной № 3) ÷ 329 036 м2 (общая площадь земельного участка находящегося в пользовании, на котором расположена котельная № 3) = 0,37% (доля земельного участка под котельной № 3 в общей площади участка); 207 674 тыс. руб. (кадастровая стоимость земельного участка под котельной № 2) × 0,63% × 1,5% (ставка налога   
на землю) + 692 641 тыс. руб. (кадастровая стоимость земельного участка под котельной № 3) × 0,37% × 1,5% = **58 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Налог   
на землю» не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций   
и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере  
**58 тыс. руб**.

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расчёт экспертов совпадает с предложениями предприятия, в связи   
с этим 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   
(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» (согласно уведомлению – 0,2 %).

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

Предприятие не представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний за какой-либо год.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 251 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
12 169 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) ÷ 24 157 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2022 год) × 25 350 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) =   
12 770 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
12 770 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **3 857 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 3 394 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация**

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учёта.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н  
«Об утверждении Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», основные средства принимаются к бухгалтерскому учёту 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 (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

По данной статье предприятием планируются амортизационные начисления в размере 287 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Расчёт амортизационных отчислений на выработку тепловой энергии на 2023 год (стр. 244-245 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на амортизационные отчисления (стр. 48-49 том 1).

Экспертами проведён анализ представленных документов   
на соответствие амортизируемых основных средств группам в соответствии   
с классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждён Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1   
(в редакции от 27.12.2019) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»). Также экспертами произведён перерасчёт амортизационных отчислений на максимальные сроки полезного использования основных средств по соответствующим группам.

Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год представлен   
в   
таблице 2.

Таблица 2

Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.№ | Наименова-ние оборудова-ния | Дата Ввода в Эксплуата-цию | Срок Полезного Исполь-зования | Амортиза-ционная группа | Балансовая Стоимость | Остаточная стоимость на 01.01.22г. | Сумма амортизации в месяц | Годовая сумма амортизации 2022г. | Остаточная стоимость на 01.01.2023г. | Годовая сумма амортизации 2023г. | **Расчёт экспер-тов РЭК по аморт-изацион-ным отчисле-ниям на 2023 год** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 06\0117604 | Котел водогрейный твердотопливный кв-08-95 | 24.09.12 | 120 | 5 группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 453390 | 34004 | 3778,25 | 34004,10 | 0,00 | 0,00 | **0** |
| 06\0115110 | Подстанция трансформаторная комплексная ктп-400 6/0,4 | 21.03.2012 | 181 | 7 группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно) | 575000 | 203314 | 3176,80 | 38121,55 | 165192,91 | 38121,55 | **28750** |
| 06\0120314 | Закрытое зданиеРУПФ-19 | 22.12.17 | 60 | 10 группа (свыше 30 лет) | 82200 | 16440 | 1370,00 | 16440,00 | 0,00 | 0,00 | **0** |
| 06\0120307 | Здание котельной | 22.12.17 | 84 | 10 группа (свыше 30 лет) | 426900 | 182957 | 5082,14 | 60985,71 | 121971,53 | 60985,71 | **14230** |
| 06\120308 | Здание котельной | 22.12.17 | 84 | 10 группа (свыше 30 лет) | 537800 | 230486 | 6402,38 | 76828,57 | 153657,18 | 76828,57 | **17927** |
| 06\0119947 | Котел электрический кэн-п-300 квт | 01.10.17 | 85 | 5 группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 396653,58 | 163328 | 4666,51 | 55998,15 | 107329,90 | 55998,15 | **39665** |
| 06\0119447 | Котел водогрейный твердотопливный кв-08-95 | 18.05.17 | 85 | 4 группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | 389831 | 137587 | 4586,24 | 55034,89 | 82552,39 | 55034,89 | **55690** |
|  | Всего: |  |  |  | 8945927,51 | 968116,88 | 29062,32 | 337412,98 | 630703,90 | 286968,88 | **156262** |

Эксперты признают получившуюся величину затрат (**156 тыс. руб.**) экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 131 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на прибыль**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт необходимой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на производство тепловой энергии на 2023 год в разрезе налога на прибыль (стр. 405 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на налог на прибыль (стр. 48-49 том 1).

В связи с тем, что нормативная прибыль не включается в расчёт НВВ   
на 2023 год, соответственно налог на прибыль не исчисляется, так как отсутствует налогооблагаемая база.

Расходы в размере 41 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
19 627 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез используется уголь марки ССр собственной добычи.

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

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на топливо (стр. 48-49 том 1).

Отчёт о себестоимости добычи угля по форме 10-П за 2021 год (стр. 88-91 том 1).

Цена топлива, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q2.2022 составила во 2 квартале 2022 года 2 638,60 руб./т.

Эксперты рассчитали цену угля, на 2023 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2023/2022   
в размере 0,875, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022: 2 638,60 руб./т × 0,875 (индекс) = 2 308,78 руб./т.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии   
с подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использована средняя цена, сложившаяся на бирже за 2021 год. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила:

- по марке угля марки ССр (Qнр – 5 950 ккал./кг) – 3 161,43 руб./т;

Эксперты рассчитали биржевую цену угля на 2023 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 по «Углю энергетическому каменному» на 2021/2022 = 1,537 и 2023/2022 = 0,875:

- по марке угля марки ССр (3 161,43 руб./т × 1,537 × 0,875 =   
4 251,73 руб./т;

Расчётная цена угля по представленным организацией материалам (2 308,78 руб./т.) ниже расчётной биржевой цены угля той же марки (4 251,73 руб./т). В связи с этим, для расчёта затрат на топливо на 2023 год, экспертами применяется расчётная цена топлива по материалам представленным Краснобродским угольным разрезом – 2 308,78 руб./т.

Цена доставки топлива, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q2.2022 составила 72,32 руб./т.

Эксперты рассчитали цену доставки угля, на 2023 год, с применением индекса цен производителей по транспорту на 2023/2022 в размере 1,063, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

72,32 руб./т × 1,063 (индекс) = 76,88 руб./т.

Таким образом цена топлива с доставкой на 2023 год будет составлять **2 385,66 руб./т** (2 308,78 руб./т + 76,88 руб./т).

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании отчётной формы WARM.TOPL.Q2.2022 на уровне 5 950 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании отчётных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2022 за 2 квартал 2022 года ̶ **0,850.**

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2022 № 298  
в размере **176,0 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 176,0 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,850 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **207,1 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2023 год составляет 27,956 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 27,956 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 207,1 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **5 790 т** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 5 790 тыс. т (объём топлива) × 2 385,66 руб./т (цена топлива,   
на 2023 год с доставкой) = **13 813** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 5 814 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
10 687 тыс. руб.

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

Дополнительное соглашение № 3606/21-1 от 09.07.2021 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.4200.3383.16   
от 19.12.2016 (стр. 111-118 том 1).

Дополнительное соглашение № 3825/21-1 от 21.07.2021 к договору купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП/421/08   
от 07.07.2008 (стр. 119-127 том 1).

Анализ расхода электроэнергии на выработку тепловой энергии   
на 2023 год (стр. 110 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 48-49 том 1).

В связи с невозможностью исчисления цены электроэнергии за 2021 год из представленных документов (счёт-фактуры прошиты в местах указания объёмов и стоимостей приобретаемой электроэнергии, а также недостаточного количества счетов-фактур) средневзвешенный тариф на электроэнергию принимается на основании отчётной формы BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2021 года, в соответствии с отчётной формой, составляет 3,56984 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022/2021 в размере 1,045, на 2023/2022 в размере 1,080, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

3,56984 руб./кВтч ×1,045 (индекс) × 1,080 (индекс) =   
**4,02892** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объём электрической энергии в 2023 году   
не корректируется относительно объёма, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объём электроэнергии на 2023 год на уровне плана 2019 –   
2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

2 359,38 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 годы) × 4,02892 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2023 год) = **9 506 тыс. руб.**, и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 181 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

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

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез используется вода, приобретаемая у ООО «Киселёвский водоснаб».

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

Дополнительное соглашение № б/н от 10.11.2016 к договору холодного водоснабжения № 133 от 01.03.2014 с ООО «Киселёвский водоснаб» (стр. 95 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку тепловой энергии и отводимых сточных вод на 2023 год в разрезе затрат на холодную воду (стр. 92 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на холодную воду (стр. 48-49 том 1).

Тарифы на холодную воду для ООО «Киселёвский водоснаб» утверждён постановлением РЭК КО от 07.10.2021 № 405 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2020 № 602 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск, п. Верх-Егос, п. Центральный, п. Севск, с. Кутоново Прокопьевского муниципального округа)» в части 2022 года» и составляют:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года 29,79 руб. куб. м.

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года 31,58 руб. куб. м.

Объём покупки холодной воды в 2023 году   
принимается экспертами в соответствии с Расчётом стоимости воды   
на выработку тепловой энергии и отводимых сточных вод на 2023 год   
(стр. 92 том 1) и составляет 15,416 тыс. куб. м.

В соответствии с индексами опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2023 год индекс цен производителей по водоснабжению и водоотведению составляет 1,040.

Средневзвешенный тариф на холодное водоснабжение на 2023 год,   
с учётом объёмов воды по полугодиям (0,59/0,41) составит: 15,416 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 0,59 (доля воды в 1-ом полугодии) × 29,79 руб. куб. м. (тариф на воду в 1-ом полугодии 2022 года) + 15,416 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 0,41 (доля воды в 2-ом полугодии) × 31,58 руб. куб. м. (тариф на воду в 2-ом полугодии 2022 года) ÷ 15,416 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 1,040 (индекс) = **31,75 руб. куб .м.**

Таким образом, расходы на холодное водоснабжение в 2023 году составят:

15,416 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 31,75 руб. куб. м. (средневзвешенный тариф на воду на 2023 год) = **490 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует, в связи   
с совпадением расчётов экспертов с предложениями организации.

**Прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 205 тыс. руб. В данную статью организацией включаются расходы на выплаты социального характера (похороны, юбилеи, профессиональные праздники   
и пр.).

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

Расчёт необходимой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на производство тепловой энергии на 2023 год в разрезе выплат социального характера (стр. 405 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на выплаты социального характера (стр. 48-49 том 1).

В связи с отсутствием экономического обоснования и документального подтверждения (отсутствует коллективный договор) в представленных материалах, затраты по данной статье не принимаются при расчёте НВВ   
на 2023 год.

**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчётного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования при установлении для неё 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 учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчётный 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 расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма 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 объёма 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 учёта уровня собираемости платежей.

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

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

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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 прибыль.

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

1. Операционные расходы, за 2021 год:

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2019 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 20.12.2018 № 716 «Об установлении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселёвска, на 2019-2023 годы» в размере 22 369 тыс. руб.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованному на сайте: 30.09.2021, индекс потребительских цен за 2020 год (отчет) составил 103,4 %; 28.09.2022, индекс потребительских цен за 2021 год (отчет) составил 106,7 %;

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2021 год, по мнению экспертов, составит 24 188 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 26,39 | 26,39 | 26,39 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,78 | 25,78 | 25,78 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 22369 | 22898 | 24188 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учёте. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведённые в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 48-49 том 1).

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 63-65 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на водоотведение.

Анализ физических показателей за 2021 год в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 66 том 1).

Журнал проводок по сч. 23-79.06 за 2021 год в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 14-16, 55-57 том 2).

Расчёт стоимости воды на выработку тепловой энергии и отводимых сточных вод за 2021 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 92 том 1).

Объём сточных вод в 2021 году в соответствии с расчётами сброса воды (стр. 104-145 том 2).

Дополнительное соглашение к договору водоотведения № 202   
от 03.06.2019 с МП КГО «Кристалл» (стр. 100 том 1).

В подтверждение расходов по плате за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на загрязнение окружающей среды (стр. 48-49 том 1).

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на плату за выбросы и сбросы (стр. 63-65 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ.

Расчёт налогов, других обязательных и сборов, включаемых в затраты   
на производство тепловой энергии за 2021 год в разрезе платы за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 246 том 1).

В подтверждение расходов по расходам на обязательное страхование предприятием представлены следующие документы:

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе расходов   
на обязательное страхование (стр. 71 том 1).

отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе расходов на обязательное страхование.

В подтверждение расходов по налогу на имущество предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на налог на имущество (стр. 48-49 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на налог на имущество (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе налога на имущество.

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе налога на имущество (стр. 63-65 том 1).

Расчёт необходимой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на производство тепловой энергии, в разрезе затрат на налог на имущество   
за 2021 год (стр. 405 том 1).

Расчёт налога на имущество на выработку тепловой энергии за 2021 год (стр. 409-410 том 1).

В подтверждение расходов по налогу на землю предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на земельный налог (стр. 48-49 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на земельный налог (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе налога на землю.

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе налога на землю (стр. 63-65 том 1).

Расчёт налогов, других обязательных и сборов, включаемых в затраты   
на производство тепловой энергии за 2021 год в разрезе налога на землю   
(стр. 246 том 1).

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды (стр. 48-49 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды.

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды (стр. 63-65 том 1).

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на отчисления   
на амортизационные отчисления (стр. 48-49 том 1).

Анализ неподконтрольных расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на амортизационные отчисления (стр. 71 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на амортизацию.

Сравнительный анализ деятельности по производству и реализации тепловой энергии за 2021 год в разрезе затрат на амортизацию (стр. 63-65   
том 1).

Журналы проводок по счетам 23-02.1,02.7 за 2021 год (стр. 2-5, 18-20, 22-28, 46-49 том 2).

Анализ счёта 23 по субконто по подразделению: участок теплоснабжения и паросилового хозяйства, в разрезе затрат по счёту 02 - амортизация за 2021 год (стр. 1, 11, 45 том 2).

Сводный отчёт по основным средствам на 31.12.2021 по счетам 01, 03 (стр. 415-418 том 1).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Таблица 4

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 31 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 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 | 2 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 12 |
|  | налог на имущество | 2 |
|  | земельный налог | 10 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 655 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 87 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 787 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 787 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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.

Таблица 5

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**   
**на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 2 243 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 492 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 27 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 3 762 |

4. Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

Таблица 6

**Смета расходов (сводный расчёт фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 304 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 787 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 762 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) 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 | 8 853 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 7

**Расчёт корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 8 853 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 8 849 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 4 705 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 4 144 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT) | тыс. Гкал | 5,118 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 2,723 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 2,395 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК от 18.12.2020 № 675) | руб./Гкал | 1 727,78 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК от 18.12.2020 № 675) | руб./Гкал | 1 730,24 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 4 |

Размер корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 4 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом корректировка с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет **5 тыс. руб.** (таблица 10 строка 7).

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 8

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчёта расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,694 | 1,060 | -0,634 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 26,39 | 26,39 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 25,78 | 25,78 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 40 513 | 25 350 | -15163 |

Расчёт операционных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года натепловую энергию =   
24 157 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 ×   
(1 + 0,75×0) = **25 350 тыс. руб.**

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 252 | 222 | -30 |
| 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: | 78 | 78 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 15 | 15 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 62 | 62 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 7 251 | 3 857 | -3 394 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 287 | 156 | -131 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 7 869 | 4 313 | -3 556 |
| 2 | Налог на прибыль | 41 | 0 | -41 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 910 | 4 313 | -3 597 |

Расчёт неподконтрольных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 19 627 | 13 813 | -5 814 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 10 687 | 9 506 | -1 181 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 490 | 490 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 30 804 | 23 809 | -6 995 |

Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов произведён   
в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 40 513 | 25 350 | -15 163 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 910 | 4 313 | -3 597 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 804 | 23 809 | -6 995 |
| 4 | Прибыль | 205 | 0 | -205 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 22 161 | 0 | -22 161 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 101 593 | 53 472 | -48 121 |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок | 0 | 5 | 5 |
| 14 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на потребительский рынок | 0 | -773 | -773 |
| 15 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 20 840 | 9 534 | -11 306 |

Расчёт необходимой валовой выручки произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на тепловую энергию АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на 2023 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| **год** | **4,926** | **1 935,33** | **9,00%** | **9 534** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Расчёт тарифов АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Киселёвского городского округа   
в открытой системе теплоснабжения (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.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды** (стр. 17-18 экспертного заключения).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез 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 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 716 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 702, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 675, от 25.11.2021 №581, от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_).

Компонент на теплоноситель для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2020 № 602 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 07.10.2021 № 405).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на следующем уровне:

Таблица 13

**Тарифы на горячую воду АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Киселёвского городского округа на 2023 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 |
| АО «УК «Кузбассразрез-уголь» - филиал Краснобродский угольный разрез | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 165,76 | 163,90 | 174,11 | 166,68 | 138,13 | 136,58 | 145,09 | 138,90 | 32,84 | 1 935,33 | х | х |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Сравнительный анализ динамики расходов   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез в сравнении с предыдущими периодами регулирования**

**Расходы на тепловую энергию**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 726 | | 762 | | 36 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 795 | | 834 | | 39 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 12 169 | | 12 770 | | 601 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 581 | | 3 758 | | 177 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 073 | | 4 274 | | 201 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 2 813 | | 2 952 | | 139 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 24 157 | | 25 350 | | 1 193 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 222 | | 222 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 76 | | 78 | | 2 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 10 | | 15 | | 5 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 66 | | 62 | | -4 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 675 | | 3 857 | | 182 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 349 | | 156 | | -193 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 4 322 | | 4 313 | | -9 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 322 | | 4 313 | | -9 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 11 369 | | 13 813 | | 2 444 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 9 158 | | 9 506 | | 348 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 471 | | 490 | | 19 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 20 998 | | 23 809 | | 2 811 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт необходимой валовой выручки установленных тарифов, тыс.руб. | | | | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 24 157 | 25 350 | 1 193 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 322 | 4 313 | -9 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 20 998 | 23 809 | 2 811 | |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | |
| 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 | -789 | 0 | 789 | |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | 0 | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | 0 | 0 | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 48 688 | 53 472 | 4 784 | |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок |  | 5 | 5 | |
| 14 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на потребительский рынок |  | -773 | -773 | |
| 15 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 9 381 | 9 534 | 153 | |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 716

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период   
с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| АО «Угольная компания «Кузбасс-разрез-уголь» - филиал Красно-бродский угольный разрез | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1419,74 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 1589,97 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 1589,97 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 1727,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 1727,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 1730,24 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 1730,24 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 1775,53 | x | x | x | x | | x |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 1935,33 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 1935,33 | 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 01.01.2019 | | 1703,69 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 1907,96 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 1907,96 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 2073,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 2073,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 2076,29 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 2076,29 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 2159,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | | 2322,40 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | | 2322,40 | | 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 № 106 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 718

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | 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 |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Красноброд-ский угольный разрез | с 01.01.2019 | 121,88 | 120,51 | 128,01 | 122,56 | 101,56 | 100,43 | 106,67 | 102,13 | 24,33 | 1419,74 | х | х |
| с 01.07.2019 | 132,59 | 129,93 | 138,32 | 132,22 | 109,54 | 108,27 | 115,27 | 110,18 | 23,05 | 1589,97 | х | х |
| с 01.01.2020 | 132,59 | 129,93 | 138,32 | 132,22 | 109,54 | 108,27 | 115,27 | 110,18 | 23,05 | 1589,97 | х | х |
| с 01.07.2020 | 150,58 | 148,92 | 158,04 | 151,40 | 125,48 | 124,10 | 131,70 | 126,17 | 31,49 | 1727,78 | х | х |
| с 01.01.2021 | 150,58 | 148,92 | 158,04 | 151,41 | 125,48 | 124,10 | 131,70 | 126,17 | 31,49 | 1727,78 | х | х |
| с 01.07.2021 | 152,25 | 150,59 | 159,72 | 153,08 | 126,87 | 125,49 | 133,10 | 127,57 | 32,75 | 1730,24 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 148,69 | 147,04 | 156,17 | 149,53 | 123,91 | 122,53 | 130,14 | 124,61 | 29,79 | 1730,24 | х | х |
| с 01.07.2022 | 153,80 | 152,10 | 161,47 | 154,66 | 128,17 | 126,75 | 134,56 | 128,88 | 31,58 | 1775,53 | х | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 165,76 | 163,90 | 174,11 | 166,68 | 138,13 | 136,58 | 145,09 | 138,90 | 32,84 | 1 935,33 | х | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 165,76 | 163,90 | 174,11 | 166,68 | 138,13 | 136,58 | 145,09 | 138,90 | 32,84 | 1 935,33 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2020   
№ 602 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 07.10.2021 № 405).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Краснобродский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 716.

Приложение № 107 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент»,   
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке   
Топкинского муниципального округа на 2023 год

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Топкинский цемент».

Сокращенное наименование организации – ООО «Топкинский цемент».

Юридический адрес: 652300, Кемеровская область, г. Топки,   
ул. Промплощадка.

Фактический адрес: 652300, Кемеровская область, г. Топки,   
ул. Промплощадка.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – управляющий директор Оспельников Алексей Юрьевич.

ООО «Топкинский цемент», далее предприятие, применяет общую систему налогообложения.

Основной сферой деятельности ООО «Топкинский цемент», является производство цемента. Также предприятие осуществляет деятельность   
по производству тепловой энергии. Весь имущественный комплекс предприятия, здание котельной общей площадью 3 460,8 кв. м с оборудованием по адресу: г. Топки, ул. Промплощадка, находится на балансе, является собственностью предприятия.

В эксплуатации предприятием находится одна котельная. В котельной установлены паровые котлы. Установленная мощность котельной  
78 Гкал/час. Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график системы теплоснабжения 95/70 ˚С. Протяженность тепловых сетей составляет 52 360 м в двухтрубном исчислении. В качестве технологического топлива используется газ горючий природный, поставщиком которого является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово». Поставка электрической энергии осуществляется на высоком уровне, поставщиком которой является ЗАО «Система». В технологических целях котельной предприятие потребляет холодную воду с зумпфов производственного цеха предприятия «Горный».

Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия, оставшаяся часть тепловой энергии отпускается абонентам, в том числе населению через сбытовую компанию.

ООО «Топкинский цемент» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета фактических расходов 2021 года и плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Топкинский цемент» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы».

1. **Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы ООО «Топкинский цемент» (Топкинский муниципальный район) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, 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.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной   
ООО «Топкинский цемент» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и факта 2021 года.

1. **Анализ расходов ООО «Топкинский цемент» на производство   
   и передачу тепловой энергии**

**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.

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. Вся тепловая энергия на потребительском рынке отпускается прочим потребителям, население и приравненные к нему категорий потребителей отсутствуют.   
В связи с этим произвести анализ отпуска тепловой энергии для населения   
и приравненных к нему категорий потребителей не представляется возможным.

Объём 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,   
и принимаются в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области   
от 09.10.2018 № 243 «Об утверждении нормативов технологических потерь   
при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2019 год» на уровне 10,254 тыс. Гкал.

Актуализированная на 2023 год схема теплоснабжения Топкинского муниципального округа не позволяет сформировать баланс тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» на 2023 год из-за отсутствия актуализированных данных по потребительскому рынку.

В связи с этим, эксперты формируют баланс тепловой энергии   
ООО «Топкинский цемент» на основании п. 22(1) Основ ценообразования, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также в соответствии   
с предоставленными ООО «Топкинский цемент» материалами. Объёмы реализации тепловой энергии на потребительский рынок принимаются   
на основании формы 46-ТЭ за 2021 год (стр. 52-90 том 2).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Баланс тепловой энергии ООО «Топкинский цемент»   
Новокузнецкий городской округ на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2019 | динамика 2019/2018 | 2020 | динамика 2020/2019 | 2021 | динамика 2021/2020 | Средняя динамика | **Расчёт на 2023 год** |
|  |
| Отпуск в сеть | 58,275 | 0,907 | 52,742 | 0,905 | 57,351 | 1,087 | 0,996 | **59,507** |  |
| Потери | 9,889 | 0,908 | 7,201 | 0,728 | 7,831 | 1,087 | 0,908 | **10,254** |  |
| Полезный отпуск | 48,386 | 0,907 | 45,541 | 0,941 | 49,520 | 1,087 | 1,014 | **49,253** |  |
| Полезный отпуск на потребительский рынок, в т. ч. | 9,470 | 0,914 | 8,527 | 0,900 | 11,213 | 1,315 | 1,108 | **11,213** |  |
| жилищные организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |  |
| бюджетные организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |  |
| прочие потребители | 9,470 | 0,914 | 8,527 | 0,900 | 11,213 | 1,315 | 1,108 | **11,213** |  |
| Производственные нужды | 38,916 | 0,906 | 37,014 | 0,951 | 38,307 | 1,035 | 0,993 | **38,040** |  |

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

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

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

Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 72-73 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду   
за 2021 год (стр. 129-215 том 1), в разрезе затрат по плате за негативное воздействие на окружающую среду по подразделению «Пароводоцех».

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 26 за 2021 год в разрезе платы   
за загрязнение окружающей среды (стр. 69 том 1).

Расчет платы за загрязнение окружающей среды за 2021 год   
с выделением пароводоцеха (стр. 216 том 1)

В соответствии с расчётом платы за загрязнение окружающей среды   
за 2021 год с выделением пароводоцеха по данной статье затраты составили 13 тыс. руб. Эксперты проверили представленный расчет, согласились с его правильностью и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год указанную в расчете сумму.

Расходы в размере 16 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

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

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

Расчёт налога на имущество на 2023 год в разрезе пароводоцеха (стр. 89 том 3).

Декларация по налогу на имущество за 2021 год (стр. 101-116, 118-121,123-126 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость за 2020 год в разрезе налога на имущество (стр. 222 том 2).

Экспертами проводился перерасчёт амортизации на 2023 год, соответственно произведён перерасчёт среднегодовых стоимостей основных средств и налога на имущество на 2023 год. Перерасчёт налога на имущество представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчёт налога на имущество ООО «Топкинский цемент» на 2023 год**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ОС** | **Остаточная стоимость на 01.01.2023** | **Амортизация за месяц** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **Среднегодовая стои-мость ОС за 2023 год** |
| Паропровод | 4 353,97 | 13,44 | 4340,534 | 4327,095 | 4313,657 | 4300,219 | 4286,781 | 4273,343 | 4259,905 | 4246,466 | 4233,02819 | 4219,59 | 4206,152 | 4192,714 | ***4273,343*** |
| Здание котельной | 66,19 | 0,59 | 65,6025 | 65,01149 | 64,42047 | 63,82946 | 63,23845 | 62,64743 | 62,05642 | 61,46541 | 60,8743924 | 60,28338 | 59,69237 | 59,10135 | ***62,647*** |
| Распределительный коллектор пара | 889,71 | 2,74 | 886,9768 | 884,2392 | 881,5017 | 878,7641 | 876,0265 | 873,2889 | 870,5513 | 867,8137 | 865,076155 | 862,3386 | 859,601 | 856,8634 | ***873,289*** |
| **Итого среднегодовая стоимость имущества за 2023 год** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***5209,279*** |
| **Ставка налога на имущество** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***2,2%*** |
| **Налог на имущество в 2023 году** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***115*** |

Сумма налога на имущество в размере 115 тыс. руб. признаётся экспертами экономически обоснованной и предлагается к включению в НВВ   
на 2023 год.

Расходы в размере 3 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на землю**

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

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

Расчёт земельного налога на 2023 год в разрезе пароводоцеха (стр. 88   
том 3).

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 26 за 2021 год в разрезе платы   
за землю (стр. 69 том 1).

Расчет земельного налога в разрезе пароводоцеха за 2021 год (стр. 217 том 1).

Общая площадь земельного участка ООО «Топкинский цемент» составляет 1 024 245 м2. Площадь объектов теплоснабжения на данном земельном участке составляет 26 094,34 м2, что составляет 2,55 % от общей площади (26 094,34 ÷ 1 024 245). Общая кадастровая стоимость участка составляет 343 769,350 тыс. руб. Кадастровая стоимость, относящаяся   
к объектам теплоснабжения, составит: 343 769,350 тыс. руб. × 2,55 % =   
8 594,23 тыс. руб. Ставка налога на землю составляет 1,5 % от кадастровой стоимости земельного участка.

Таким образом сумма налога на землю на 2023 год составит: 8 594,23 тыс. руб. × 1,5 % = **131 тыс. руб.**

Сумма налога на землю в размере 131 тыс. руб. признаётся экспертами экономически обоснованной и предлагается к включению в НВВ на 2023 год

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Отчисления на социальные нужды**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 4 964 тыс. руб.

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

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 1,04 %).

В обоснование затрат по данной статье предприятием представлены следующие документы:

Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 72-73 том 1).

Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2021 год (стр. 82-83 том 1).

В соответствии с уведомлением размер страховых взносов от несчастных случаев и профессиональных заболеваний для ООО «Топкинский цемент» составляет – 1,04 %.

Таким образом, общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 1,04 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 31,04 %.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
9 480 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) ÷ 15 881 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2022 год) × 16 666 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) =   
9 949 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
9 949 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 31,04 % (размер социальных отчислений) = **3 088 тыс. руб.**

Расходы в размере **1 876 тыс. руб.**, подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье организацией планируются расходы в размере   
1 449 тыс. руб.

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.

Предприятие не представило своего предложения по данной статье. Эксперты предлагают принять размер предложения предприятия   
на экономически обоснованном уровне.

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

Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 72-73 том 1).

Инвентарные карточки учёта объектов основных средств (стр. 90-141   
том 3).

Экспертами проведён анализ представленных документов   
на соответствие амортизируемых основных средств группам в соответствии   
с классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы (утверждён Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1   
(в редакции от 27.12.2019) «О Классификации основных средств, включаемых   
в амортизационные группы»). Также экспертами произведён перерасчёт амортизационных отчислений на максимальные сроки полезного использования основных средств по соответствующим группам.

Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год представлен   
в таблице 3.

Таблица 3

**Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Инв.№** | **Наименование оборудования** | **Дата ввода в эксплуатацию** | **Срок полезного использования в соответствии с инвентарными карточками представленными организацией (стр. 90-141 том 3)** | **Амортизацион-ная группа** | **Балансо-вая стои-мость, тыс. руб.** | **Расчёт экспертов РЭК по амортизационным отчислениям на 2023 год (амортизация в год), тыс. руб.** | **Расчёт экспертов РЭК по амортизационным отчислениям на 2023 год (амортизация в месяц), тыс. руб.** | **Накопленн-ая амортиза-ция на 31.12.2022** | **Примечания экспертов** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 340707 | Деаэратор атмосферный ДА 25 | 31.10.2006 | 121 | группа 6 (от 10 до 15 лет) | 567,21989 | 37,81 | 3,15 | 611,34 | К 2023 году самортизировано |
| 341276 | Деаэратор атмосферный ДА 50/15 | 31.10.2006 | 121 | группа 6 (от 10 до 15 лет) | 644,59108 | 42,97 | 3,58 | 694,73 | К 2023 году самортизировано |
| 342777 | Паропровод | 31.12.2019 | 361 | группа 10 (свыше 30 лет) | 4837,7465 | 161,26 | 13,44 | 483,77 |  |
| 10218 | Здание станции умягчения воды | 23.03.2001 | 181 | группа 7 (от 15 до 20 лет) | 144,37316 | 7,22 | 0,60 | 157,01 | К 2023 году самортизировано |
| 341091 | Насос сетевой Д 630-90 № 2 | 01.04.2009 | 37 | группа 3 (от 3 до 5 лет) | 142,093 | 28,42 | 2,37 | 390,76 | К 2023 году самортизировано |
| 141287 | Вентилятор ВГ-50 с эл. дв. И диффузором | 15.12.2005 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 375,6991 | 37,57 | 3,13 | 638,69 | К 2023 году самортизировано |
| 340070 | Ёмкости подпиточной воды в пароводоцехе | 31.01.2006 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 664,34142 | 66,43 | 5,54 | 1 123,84 | К 2023 году самортизировано |
| 340910 | Подогреватель сетевой воды ПСВ-315-14-23 | 01.03.2007 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 302,09364 | 43,16 | 3,60 | 683,31 | К 2023 году самортизировано |
| 340101 | Сварочный аппарат АДД-4004П | 09.04.2007 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 207,22882 | 29,60 | 2,47 | 468,73 | К 2023 году самортизировано |
| 341297 | Деаэратор атмосферный ДА 50/15 | 31.10.2006 | 121 | группа 6 (от 10 до 15 лет) | 644,59107 | 42,97 | 3,58 | 694,73 | К 2023 году самортизировано |
| 342813 | Подогреватель сетевой воды ПСВ 200-7-15 | 31.12.2021 | 144 | группа 6 (от 10 до 15 лет) | 3241,6667 | 216,11 | 18,01 | 216,11 |  |
| 30097 | Теплотрасса от котельной завода до столярки | 23.03.2001 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 286,7439 | 28,67 | 2,39 | 626,06 | К 2023 году самортизировано |
| 40197 | Котёл паровой ДКВР 20/13 с топкой ПМЗ РПК | 31.12.2013 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 3380,92121 | 338,09 | 28,17 | 3 042,83 |  |
| 340551 | Теплотрасса № 5 "1-ый участок" | 01.01.2007 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 112,11864 | 11,21 | 0,93 | 179,39 | К 2023 году самортизировано |
| 340942 | Автоматизаированная система учёта расходов тепловой энергии на теплосети к размораживающей установке | 31.12.2007 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 195,60925 | 27,94 | 2,33 | 419,16 | К 2023 году самортизировано |
| 40057 | Котёл паровой ДКВР 20/13 с топкой ПМЗ РПК | 23.03.2001 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 3027,9944 | 302,80 | 25,23 | 6 611,12 | К 2023 году самортизировано |
| 40371 | Котёл паровой ДЕ 16-142 М-О № 5408 № 1 | 31.08.2014 | 121 | группа 6 (от 10 до 15 лет) | 1918,77943 | 127,92 | 10,66 | 1 065,99 |  |
| 340705 | Вентилятор на градирне | 31.12.2006 | 6 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 589,76421 | 58,98 | 4,91 | 943,62 | К 2023 году самортизировано |
| 340943 | автоматизированный узел коммерческого учёта тепловой энергии | 31.12.2007 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 134,65116 | 13,47 | 1,12 | 201,98 | К 2023 году самортизировано |
| 341219 | Насос подпиточный КМ 100-80-200 № 4 | 03.10.2006 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 155,05141 | 15,51 | 1,29 | 251,96 | К 2023 году самортизировано |
| 10042 | здание котельной | 23.03.2001 | 361 | группа 10 (свыше 30 лет) | 213,35588 | 7,09 | 0,59 | 147,16 |  |
| 40058 | Котёл паровой ДКВР 10/13 с топкой ПМЗ РПК | 31.08.2018 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 740,611 | 74,06 | 6,17 | 320,93 |  |
| 140738 | Химводоотчистка с 5-ю фильтрами | 01.07.2003 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 231,24 | 33,03 | 2,75 | 644,17 | К 2023 году самортизировано |
| 342776 | Распределительный коллектор пара | 31.12.2019 | 361 | группа 10 (свыше 30 лет) | 988,26738 | 32,85 | 2,74 | 98,55 |  |
| 340619 | Трубопровод тех.воды ф426 карьер-завод | 30.11.2006 | 61 | группа 4 (от 5 до 7 лет) | 440,678 | 62,95 | 5,25 | 1 012,51 | К 2023 году самортизировано |
| 40196 | Котёл паровой ДКВР 20/13 с топкой ПМЗ РПК | 31.12.2018 | 85 | группа 5 (от 7 до 10 лет) | 1004,09382 | 100,41 | 8,37 | 401,64 |  |
|  | **ВСЕГО:** |  |  |  | **25191,52** | **1058** |  |  |  |

Таким образом, амортизационные отчисления, используемые   
при расчёте НВВ на 2023 год, составят **1 058 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере **391 тыс. руб.**, подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
41 568 тыс. руб.

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год в разрезе затрат на топливо (стр. 74 том 1).

Расчёт расхода топлива по котельным на 2023 год (стр. 1-4 том 2).

Расчёт расхода топлива по электростанциям (котельным) на 2023 год (дополнительно представленные документы сопроводительное письмо № 2837 от 09.11.2022 (вх. № 6903 от 11.11.2022)).

Поставщиком газа горючего природного в 2023 году является   
ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» по договорам поставки газа горючего природного от 10.08.2017 № 21-5-0014/18АГ, от 10.08.2017 № 21-5-0014/18/НГ. Срок действия договоров с 01.01.2018 по 31.12.2022 (стр. 351-392 том 1).

В соответствии с приказом ФАС России от 01.07.2022 № 493/22   
«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся   
и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства,   
и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г.   
№ 1021», оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (без НДС), с учётом индекса-дефлятора на газ для всех категорий потребителей, исключая население на 2023 в размере 8,5 %, по данным Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, с 1 июля 2022 года для Кемеровской области - Кузбасса, с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/куб. м составляют 5 336,03 руб./1000 куб. м.

Натуральная калорийность топлива при этом составляет: 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива) × 1,19 (переводной коэффициент   
в соответствии отчетной формой WARM.TOPL.Q2.2022) = 8 322 ккал/куб. м.

Цена натурального топлива составляет: 5 336,03 руб./1000 куб. м. (цена условного топлива при калорийности 7900 ккал/куб. м) × 8 322 ккал/куб. м. (калорийность натурального топлива) × 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива на который рассчитан удельный расход) =   
**5 621,28 руб./1000 куб. м.** (цена натурального топлива).

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22   
«Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» установлен размер платы за снабженческо–сбытовые услуги для ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа от 100 до 500 млн. куб. м/год, составляет   
**40,76 руб./1000 куб. м.**

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 28.01.2021 № 24   
«Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020 - 2024 годы», специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа   
по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»   
на 2021 год, с учётом индекса-дефлятора на транспорт, в размере 8,5 %, по данным Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, составляет **42,69 руб./1000 куб. м.**

В соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», тариф на услуги по транспортировке газа   
по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»   
на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа от 100   
до 500 млн. куб. м/год, на 2021 год составляет **151,18 руб./1000 куб. м.**

Общая цена покупки газа в 2023 году составит:   
5 621,28 руб./1000 куб. м. (цена натурального топлива) + 40,76 руб./1000 куб. м. (ПССУ) + 42,69 руб./1000 куб. м. (спец. надбавка) + 151,18 руб./1000 куб. м. (тариф на транспортировку) = **5 855,91 руб./1000 куб. м.**

В соответствии с представленными документами, средневзвешенная низшая теплота сгорания топлива для грузополучателя ООО «Топкинский цемент» составляет 8 322 ккал/кг.

Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 8 322 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷   
7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = **1,19** (WARM.TOPL.Q2.2022).

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 27.10.2022 № 322 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии,   
за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии   
с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт   
и более, на 2023 год» в размере **154,8 куб. м у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 154,8 куб. м у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 1,1889009 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 130,20 куб. м н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2023 год составляет 59,507 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 59,507 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 130,20 куб. м н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**7 748 куб. м** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 7 748 куб. м (объём топлива) × 5 855,91 руб./т (цена топлива,   
с учетом доставки, на 2023 год) = **45 372 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **41 568 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 038 тыс. руб. Также, 22.11.2022, ООО «Топкинский цемент» был представлен скорректированный реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на производство тепловой энергии на 2023 год (сопроводительное письмо № 2912 от 22.11.2022 (вх. № 7276 от 22.11.2022)), с предложением новой суммы затрат по статье электроэнергия, в размере   
8 820,59 тыс. руб. Данный документ не принимается в расчёт в соответствии с нарушением подпункта 17 пункта 4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31.12.2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 74 том 1).

Договор энергоснабжения № 02э/09 от 27.02.2009 (09/8-8), заключенный   
с АО «Система» (стр. 31-48 том 2).

Расчёт расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
на 2023 год, в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 49 том 2).

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы на 2023 год,   
в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 40 том 3).

Исходные данные для расчёта затрат на электроэнергию, используемую   
в процессе выработки и транспорта тепловой энергии на 2023 год (стр. 41   
том 3).

Счета-фактуры за 2021 год на приобретение электрической энергии   
(стр. 7-30 том 2).

На основе данных счетов-фактур эксперты рассчитали средневзвешенную цену приобретения электрической энергии за 2021 год, которая составила 3,25335 руб./кВтч.

Для расчета затрат по данной статье эксперты принимали индексы цен производителей, связанные с обеспечением электрической энергией, опубликованные на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022.

Плановая цена приобретения электрической энергии на 2023 год составляет: 3,25335 руб./кВтч (цена приобретения электрической энергии   
за 2021 год) × 1,045 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2022/2021) × 1,080 (ИЦП на обеспечение электрической энергией 2023/2022) =   
**3,67173 руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2023 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2023 год на уровне плана 2019 –   
2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

2 287 тыс. кВтч. (плановый расход электрической энергии на 2019 год) × 3,67173 руб./тыс. кВтч. (плановая цена приобретения электрической энергии   
на 2023 год) = **8 397 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **7 038 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на холодную воду**

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрена и проанализирована следующие документы:

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год в разрезе затрат на холодную воду (стр. 74 том 1).

Расчёт расхода воды на технологические цели на 2023 год (стр. 44-47 том 3).

Плановая калькуляция себестоимости технической воды на 2023 год   
(стр. 86 том 3).

В соответствии с представленной калькуляцией на 2023 год себестоимость подъема холодной воды составляет 9,74 руб./куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2023 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019-2021 годов, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, расходы на приобретение холодной воды в 2023 году составят:

66,046 тыс. куб. м (плановый объем воды на 2019 год) × 9,74 руб./куб. м (плановая себестоимость холодной воды на 2023 год) = **643 тыс. руб.** (расходы по данной статье).

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **629 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчётного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования при установлении для неё 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 учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчётный 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 расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

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

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

- операционные расходы предприятия на уровне приведённых к 2021 году значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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 прибыль.

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

1. Операционные расходы, за 2021 год:

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2019 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Топкинский цемент» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в размере 3 186 тыс. руб.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованному на сайте: 30.09.2021, индекс потребительских цен за 2020 год (отчет) составил 103,4 %; 28.09.2022, индекс потребительских цен за 2021 год (отчет) составил 106,7 %;

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2021 год, по мнению экспертов, составит 3 445 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 4.

Таблица 4

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 14 | 14 | 14 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 78,00 | 78,00 | 78,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 186 | 3 261 | 3 445 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учёте. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведённые в 2021 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов по плате за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду предприятием представлены следующие документы:

Реестр неподконтрольных расходов за 2021 год в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 72-73 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду   
за 2021 год (стр. 129-215 том 1), в разрезе затрат по плате за негативное воздействие на окружающую среду по подразделению «Пароводоцех».

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 26 за 2021 год в разрезе платы   
за загрязнение окружающей среды (стр. 69 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на плату за выбросы сбросы загрязняющих веществ.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды за 2021 год   
с выделением пароводоцеха (стр. 216 том 1).

В подтверждение расходов по налогу на имущество предприятием представлены следующие документы:

Декларации по налогу на имущество за 2021 год (стр. 101-127 том 1).

Расчёт налога на имущество за 2021 год в разрезе пароводоцеха (стр. 128 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на налог на имущество.

В подтверждение расходов по налогу на землю предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 26 за 2021 год в разрезе платы   
за землю (стр. 69 том 1).

Расчет земельного налога в разрезе пароводоцеха за 2021 год (стр. 217 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на налог на землю.

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 23 за 2021 год в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды по пароводоцеху (стр. 65-68 том 1).

Реестр неподконтрольных расходов за 2021 год в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 72-73 том 1).

Сводная информация по всем начисления на социальные нужды за 2021 год (стр. 81 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды.

Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 82-83 том 1).

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Реестр неподконтрольных расходов за 2021 год в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 72-73 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 02 за 2021 год в разрезе амортизации по пароводоцеху (стр. 62-64 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT в разрезе затрат на амортизационные отчисления.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Таблица 5

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 61 |
| 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 | 3 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 58 |
|  | налог на имущество | 28 |
|  | земельный налог | 30 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 577 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 235 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 873 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 873 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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.

Таблица 6

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 8 274 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 351 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 125 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 9 750 |

4. Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

Таблица 7

**Смета расходов (сводный расчёт фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию)** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 445 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 873 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 750 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) 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 | 14 068 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 8

**Расчёт корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 14 068 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 13 130 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 6 808 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 6 322 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT) | тыс. Гкал | 11,213 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 5,913 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 5,300 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК от 18.12.2018 № 580 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 18.12.2020 N 678)) | руб./Гкал | 1 151,31 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2020 N 678) | руб./Гкал | 1 192,70 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 938 |

Размер корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 938 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом корректировка с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет **1 133 тыс. руб.** (таблица 10 строка 7).

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 9

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на производство   
и передачу тепловой энергии**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,060 | 0,017 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 555,8 | 14 | -542 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 78 | 78 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 24 535 | 16 666 | -7 869 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года = 15 882 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 × (1 + 0,75×0) = 16 666 тыс. руб.

Таблица 10

**Реестр неподконтрольных расходов на производство и передачу   
тепловой энергии на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 278 | 260 | -18 |
| 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 | 29 | 13 | -16 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 250 | 246 | -4 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 964 | 3 088 | -1 876 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 449 | 1 058 | -391 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 6 692 | 4 406 | -2 286 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 692 | 4 406 | -2 286 |

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

Таблица 11

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство   
и передачу тепловой энергии на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 41 568 | 41 568 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 038 | 7 038 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 629 | 629 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 42 880 | 49 235 | 6 354 |

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

Таблица 12

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство   
и передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 24 535 | 16 666 | -7 869 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 692 | 4 406 | -2 286 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 49 235 | 49 235 | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 6 169 | 6 169 |
| 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 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 24 713 | 0 | -24 713 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 98 820 | 76 475 | -22 345 |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок | 0 | 1 133 | 1 133 |
|  | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на потребительский рынок | 5 626 | -200 | -5 626 |
|  | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 33 508 | 18 344 | -14 964 |

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.

Ограничение 2022 года, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в размере 5 820 тыс. руб. компенсировано предприятию на период регулирования 2023 года,   
с применением индекса-дефлятора на 2023 год, в размере **6 169 тыс. руб.** (5 820 тыс. руб. × 1,060), во исполнение решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н.

В соответствии с балансом тепловой энергии (таблица 1) **доля затрат** предприятия, которая приходится **на потребительский рынок** Топкинского муниципального округа составляет: 11,213 тыс. Гкал (полезный отпуск   
на потребительский рынок) ÷ 49,253 тыс. Гкал (общий полезный отпуск) = **22,77%.**

В соответствии с пунктом 5 статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей) НВВ на потребительский рынок на 2023 корректируется (уменьшается) на 200 тыс. руб.

В соответствии с вышеперечисленным, **НВВ** предприятия **на потребительский рынок,** на 2023 год составит: 76 475 тыс. руб. (всего НВВ на 2023 год) × 22,77% (доля затрат на потребительский рынок) + 1 133 тыс. руб. (дельта НВВ на потребительский рынок за 2021 год) – 200 тыс. руб. (корректировка НВВ в соответствии с п. 5 ст. 3 федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ) = **18 344 тыс. руб.**

**Тарифы ООО «Топкинский цемент» на тепловую энергию в контуре теплоснабжения котельных**

Тарифы на тепловую энергию ООО «Топкинский цемент», реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 13

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| **год** | **11,213** | **1 635,86** | **9,00%** | **18 344** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Расчет тарифов ООО «Топкинский цемент» на теплоноситель**

Таблица 14

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на производство   
теплоносителя**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 | 0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 555,8 | 14 | -542 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 78 | 78 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 482 | 259 | -223 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года = 247 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 × (1 + 0,75×0) = **259 тыс. руб.**

**Расходы на холодную воду**

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год в разрезе затрат на холодную воду (стр. 74 том 1).

Расчёт расхода воды на технологические цели на 2023 год (стр. 44-47 том 3).

Плановая калькуляция себестоимости технической воды на 2023 год (стр. 86 том 3).

Экономически обоснованные расходы на холодную воду в 2023 году составят:

18,925 тыс. куб. м (плановый объем воды на 2023 год) × 9,74 руб./куб. м (плановая себестоимость холодной воды в 2023 году) = **184 тыс. руб.**   
(на холодную воду).

НВВ на производство теплоносителя на 2023 год составляет:   
259 тыс. руб. (операционные расходы) + 184 тыс. руб. (расходы на холодную воду) = **443 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **375 тыс. руб.**

Тарифы на теплоноситель ООО «Топкинский цемент», реализуемый   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 15

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м. | руб./куб. м. | % | тыс. руб. |
| **год** | **18,925** | **19,83** | **9,00%** | **375** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Расчет тарифов ООО «Топкинский цемент» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ООО «Топкинский цемент» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Топкинского муниципального округа в **открытой системе** теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «Топкинский цемент» приняты в соответствии   
с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458:

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

Компонент на тепловую энергию для ООО «Топкинский цемент» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области Постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 770, в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 678, от 22.07.2021 № 252, от \_\_.11.2022 № \_\_\_).

Компонент на теплоноситель для ООО «Топкинский цемент» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области Постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 581 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 771, в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 679, от 22.07.2021 № 253, от \_\_.11.2022 № \_\_\_).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы   
на горячую воду в **открытой системе** теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год для ООО «Топкинский цемент» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «Топкинский цемент»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Топкинского муниципального округа на 2023 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 |
| ООО «Топкинский цемент» | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 130,58 | 129,01 | 137,65 | 131,36 | 108,82 | 107,51 | 114,71 | 109,47 | 19,83 | 1 635,86 | х | х |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «Топкинский цемент»**

**Расходы на производство и передачу тепловой энергии**

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 598 | | 1 677 | | 79 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 4 576 | | 4 802 | | 226 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9 480 | | 9 948 | | 468 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 226 | | 238 | | 12 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 | | 1 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 15 882 | | 16 666 | | 784 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 289 | | 260 | | -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 | 9 | | 13 | | 4 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 280 | | 246 | | -34 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 943 | | 3 088 | | 145 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 998 | | 1 058 | | 60 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 4 230 | | 4 406 | | 176 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 230 | | 4 406 | | 176 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 34 288 | | 41 568 | | 7 280 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 667 | | 7 038 | | -629 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 320 | | 629 | | 309 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 42 275 | | 49 235 | | 6 960 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 882 | | 16 666 | | 784 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 230 | | 4 406 | | 176 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 42 275 | | 49 235 | | 6 960 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 6 169 | | 6 169 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -5 820 | | 0 | | 5 820 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 56 567 | | 76 475 | | 19 908 | |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок | 0 | | 1 133 | | 1 133 | |
| № п/п | Наименование расхода | 0 | | -200 | | -200 | |
|  | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на потребительский рынок | 10 395 | | 18 344 | | 7 949 | |
|  | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребит. рынок | 0 | | 1 133 | | 1 133 | |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «18» декабря 2018 г. № 580

**Долгосрочные тарифы ООО «Топкинский цемент» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| ООО «Топкин-ский цемент» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1071,61 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 1117,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 1117,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 1151,31 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 1151,31 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 1192,70 | x | x | x | x | | x |
| с 01.08.2021 | 1205,39 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 1205,39 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 1500,79 | x | x | x | x | | x |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 1635,86 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 1635,86 | 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 01.01.2019 | | 1285,93 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 1341,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 1341,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 1381,57 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 1381,57 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 1431,24 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.08.2021 | | 1446,47 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 1446,47 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 1800,95 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | | 1963,03 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | | 1963,03 | | 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 № 108 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «18» декабря 2018 г. № 581

**Долгосрочные тарифы ООО «Топкинский цемент» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | (без НДС) | |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Топкинский цемент» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 14,23 | х |
| с 01.07.2019 | 14,80 | х |
| с 01.01.2020 | 14,80 | х |
| с 01.07.2020 | 15,24 | х |
| с 01.01.2021 | 13,61 | х |
| с 01.07.2021 | 13,61 | х |
| с 01.01.2022 | 13,61 | х |
| с 01.07.2022 | 18,19 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 19,83 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 19,83 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 14,23 | х |
| с 01.07.2019 | 14,80 | х |
| с 01.01.2020 | 14,80 | х |
| с 01.07.2020 | 15,24 | х |
| с 01.01.2021 | 13,61 | х |
| с 01.07.2021 | 13,61 | х |
| с 01.01.2022 | 13,61 | х |
| с 01.07.2022 | 18,19 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 19,83 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 19,83 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 17,08 | х |
| с 01.07.2019 | 17,76 | х |
| с 01.01.2020 | 17,76 | х |
| с 01.07.2020 | 18,29 | х |
| с 01.01.2021 | 16,33 | х |
| с 01.07.2021 | 16,33 | х |
| с 01.01.2022 | 16,33 | х |
| с 01.07.2022 | 21,82 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 23,80 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 23,80 | х |

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

Приложение № 109 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «18» декабря 2018 г. № 582

**Долгосрочные тарифы ООО «Топкинский цемент» на горячую воду открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | 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 «Топкинский цемент» | с 01.01.2019 | 87,04 | 86,00 | 91,66 | 87,54 | 72,53 | 71,67 | 76,38 | 72,95 | 14,23 | 1 071,61 | х | х |
| с 01.07.2019 | 90,73 | 89,65 | 95,56 | 91,26 | 75,61 | 74,71 | 79,63 | 76,05 | 14,80 | 1 117,78 | х | х |
| с 01.01.2020 | 90,73 | 89,65 | 95,56 | 91,26 | 75,61 | 74,71 | 79,63 | 76,05 | 14,80 | 1 117,78 | х | х |
| с 01.07.2020 | 93,44 | 92,34 | 98,42 | 94,00 | 77,87 | 76,95 | 82,02 | 78,33 | 15,24 | 1 151,31 | х | х |
| с 01.01.2021 | 76,24 | 75,32 | 80,39 | 76,70 | 76,24 | 75,32 | 80,39 | 76,70 | 13,61 | 1 151,31 | х | х |
| с 01.07.2021 | 78,49 | 77,54 | 82,79 | 78,97 | 78,49 | 77,54 | 82,79 | 78,97 | 13,61 | 1 192,70 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 95,02 | 93,86 | 100,22 | 95,60 | 79,18 | 78,22 | 83,52 | 79,67 | 13,61 | 1 205,39 | х | х |
| с 01.07.2022 | 119,80 | 118,36 | 126,28 | 120,52 | 99,83 | 98,63 | 105,23 | 100,43 | 18,19 | 1 500,79 | х | х |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 130,58 | 129,01 | 137,65 | 131,36 | 108,82 | 107,51 | 114,71 | 109,47 | 19,83 | 1 635,86 | х | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 130,58 | 129,01 | 137,65 | 131,36 | 108,82 | 107,51 | 114,71 | 109,47 | 19,83 | 1 635,86 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «Топкинский цемент» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области Постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 581.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Топкинский цемент» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области Постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 580.

Приложение № 110 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергСбыт» для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке г. Топки на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатели: КУМИ Топкинского муниципального района (договор от 01.08.2013 №2, договор   
от 17.08.2015 № 6) и ООО «ИТЦ» (договор от 01.01.2014 №5А/2014) котельную мощностью 22,06 Гкал/час с присоединенными тепловыми сетями, обеспечивающую тепловой энергией бюджетные организации, население и иных потребителей города Топки, присоединенных к тепловым сетям ООО «ТеплоЭнергоСбыт».

Система теплоснабжения, открытая с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется природный газ,   
в качестве резервного топлива – дизельное топливо.

Поставщиком топлива (газоснабжающей организацией (ГСО)) является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (г. Кемерово). Газораспределительная организация (ГРО), обеспечивающая поставку природного газа по газопроводам среднего и низкого давления, - ООО «Газпром газораспределение Томск».

Поставщиком электрической энергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору от 01.10.2017 № 540174.

Система налогообложения, применяемая на предприятии, – упрощенная. Все цены в экспертном заключении приведены с учётом НДС.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета фактических расходов 2021 года и плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 722 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке г. Топки, на 2019 - 2023 годы».

ООО «ТЭС» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Топкинского муниципального округа на 2023 год (исх. № 229   
от 29.04.2022, вх. № 2879 от 29.04.2022) и представило пакет обосновывающих документов (2 тома).

На основании заявления ООО «ТЭС» открыто тарифное дело   
№ № РЭК/78-ТЭС-Топки-2023 от 04.05.2022 «О корректировке НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год».

**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 учёта 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 расчёту   
  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 расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы ООО «ТЭС» по расчёту тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2019-2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э. Расчётно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя   
и скреплены печатью предприятия.

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

Экспертами рассматривались и принимались во внимание   
все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили   
из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несёт 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 «ТЭС» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчёта тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчёта операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчёта затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2021 года.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2023 год составит 106,0 %.

**Анализ расходов ООО «ТЭС»**

**Баланс тепловой энергии**

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

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.

Объём 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, и принимаются в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 09.10.2018 № 243 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 год» на уровне 5,637 тыс. Гкал.

Актуализированная на 2023 год схема теплоснабжения Топкинского муниципального округа не позволяет сформировать баланс тепловой энергии ООО «ТЭС» на 2023 год из-за отсутствия актуализированных данных   
по потребительскому рынку. Также, в процессе анализа, экспертами установлено, что в 2023 году ООО «ТЭС» не планируется увеличение выработки тепловой энергии (не планируется к вводу и подключению   
к тепловой энергии новых жилых фондов и других теплопотребляющих объектов, не планируется увеличение теплопотребления уже подключённых объектов).

В связи с этим, а также с пунктом 5 статьи 3 федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей), эксперты формируют баланс тепловой энергии ООО «ТЭС»   
на 2023 год на основании утверждённых на 2022 год значений.

Баланс тепловой энергии делится по полугодиям (0,56 и 0,44 соответственно) пропорционально фактическому отпуску тепловой энергии   
за 2021 год.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс тепловой энергии ООО «ТЭС» на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объём тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 33,482 | 18,688 | 14,794 |
| 2. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 27,845 | 15,542 | 12,303 |
| 3. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 27,845 | 15,542 | 12,303 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5. | Потери в сетях | тыс. Гкал | 5,637 | 3,146 | 2,491 |

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

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

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на водоотведение (стр. 3-4 том 1).

Плановые физические показатели на 2023 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 1-2 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 7-8 том 1).

Фактические показатели ООО «ТЭС» за 2021 год (стр. 5-6 том 1),   
в разрезе затрат на водоотведение.

Договор на услуги водоотведения не представлен.

По имеющимся в органе регулирования данным, услуги водоотведения для ООО «ТЭС» осуществляет МКП «Тепло».

Тариф на водоотведение для МКП «Тепло», утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 972 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 558   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение МКП «ТЕПЛО» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» и составляет:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года – 16,76 руб. куб. м.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года – 16,76 руб. куб. м.

Индекс цен производителей по водоотведению опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2023/2022 составляет 1,040.

В соответствии с плановыми физическими показателями на 2023 год (стр. 1-2 том 1) объём водоотведения от котельной ООО «ТЭС» составил 1,679 тыс. куб. м.

Расходы на водоотведение в 2023 году составят:

1,679 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 0,56 (доля 1-го полугодия 2023 года) × 16,76 руб. куб. м. (тариф на водоотведение на 1-е полугодие 2023 года) + 1,679 тыс. куб. м. (общий объём стоков) × 0,44 (доля 2-го полугодия 2023 года) × 17,43 руб. куб. м. (тариф на водоотведение на 2-е полугодие 2023 года = 16,76\*1,040) = **29 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **27 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Арендная плата**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на аренду (стр. 3-4 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на аренду (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на аренду (стр. 7-8 том 1)

Расчёт арендных платежей ООО «ТЭС» за 2021 год (стр. 386 том 2).

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 10) № 2   
от 01.08.2013 (стр. 387-392 том 2).

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 1) № 6   
от 17.08.2015 (стр. 393-397 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 9879 от 19.04.2016 (стр. 424-431 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 9877 от 19.04.2016 (стр. 408-412 том 2).

Договор аренды теплотрасс от котельной № 10 № 5А/2014   
от 01.01.2014 (стр. 398-402 том 2).

Договор аренды находящегося в муниципальной собственности земельного участка № 9878 от 19.04.2016 (стр. 416-423 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 7386 от 30.11.2012 (стр. 403-405 том 2).

Эксперты, проанализировав представленные документы считают,   
что расчёты арендных платежей по договорам аренды соответствуют нормам пункта 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и предлагаются экспертами к включению в НВВ на 2023 год.

Таким образом сумма арендных платежей на 2023 год составит: 0,828 тыс. руб. (по договору аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 9879 от 19.04.2016) + 0,118 тыс. руб. (по договору аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка   
№ 9877 от 19.04.2016) + 0,236 тыс. руб. (по договору аренды находящегося   
в муниципальной собственности земельного участка № 9878 от 19.04.2016) + 49 тыс. руб. (по договору аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 7386 от 30.11.2012) + 368 тыс. руб. (по договору   
№ 5А/2014 от 01.01.2014) + 43 тыс. руб. (по договору аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 1) № 6 от 17.08.2015) + 508 тыс. руб. (по договору аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 10) № 2 от 01.08.2013) = **970 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложений предприятия не проводилась

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

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 7-8 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 3-4 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду   
за 2021 год (стр. 432-434 том 2.

В связи с отсутствием расчёта по данной статье на 2023 год расходы   
по данной статье принимаются на уровне фактических данных 2021 года   
и составляют **69 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 7 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на обязательное страхование**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на обязательное страхование (стр. 3-4 том 1).

Счёт № SC8691-03219713-1 от 25.03.2021 АО "АльфаСтрахование"   
(стр. 372 том 2).

Платёжное поручение № 183 от 26.03.2021 за страхование, получатель АО «АльфаСтрахование» (стр. 373 том 2).

Карточка счёта 60 с контрагентом СОАО «ВСК» за 2021 год в разрезе затрат на обязательное страхование объектов опасного производства (стр. 435 том 2).

В связи с отсутствием расчёта по данной статье на 2023 год расходы   
по данной статье принимаются на уровне фактических данных 2021 года   
и составляют **50 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 5 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Иные расходы, в том числе:**

**Транспортный налог**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
2,08 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на транспортный налог (стр. 3-4 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на транспортный налог (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на транспортный налог (стр. 7-8 том 1).

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 31806 от 21.04.2021 (стр. 436 том 2).

В связи с отсутствием расчёта по данной статье на 2023 год расходы   
по данной статье принимаются на уровне фактических данных 2021 года   
и составляют **2,08 тыс. руб.,** что также совпадает с предложениями организации на 2023 год.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог по УСНО**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
1 106 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на налог при УСН (стр. 3-4 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на налог при УСНО (стр. 3-4 том 1).

Налоговая декларация по налогу при УСНО за 2021 год (стр. 440-443 том 2).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на налог при УСНО (стр. 7-8 том 1).

В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ налоговая ставка по данному налогу составляет 15 %   
по формуле доход - расход. Налогооблагаемой базой является разница между общим НВВ на 2023 год и суммой расходов на приобретение энергетических ресурсов, неподконтрольных и операционных расходов.

Таким образом сумма налога по УСНО на 2023 год составит: 71 644 тыс. руб. (товарная выручка за 2023 год) – 69 955 тыс. руб. (НВВ на 2023 год) × 15% (ставка налога при УСНО) = **253 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 853 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 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» (согласно уведомлению – 0,2 %).

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

Предприятие не представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний за какой-либо год.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 581 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на отчисления   
на социальные нужды (стр. 3-4 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 7-8 том 1).

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
9 006 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) ÷ 20 582 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2022 год) × 21 599 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) =   
9 451 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
9 451 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **2 854 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 727 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация**

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учёта.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н  
«Об утверждении Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», основные средства принимаются к бухгалтерскому учёту 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 (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

По данной статье предприятием планируются амортизационные начисления в размере 2 886 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на амортизацию (стр. 3-4 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 3-4 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по основным средствам за 2021 год (стр. 437-439 том 2).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 7-8 том 1).

Проанализировав представленные документы за 2021 год, эксперты установили, что основные средства, участвующие в производстве   
и реализации тепловой энергии отнесены к соответствующим группам основных средств и амортизационные отчисления рассчитаны   
на максимальные сроки полезного использования.

В связи с отсутствием расчёта амортизационных отчислений на 2023 год, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье на уровне фактических данных 2021 года   
в размере **2 886 тыс. руб.,** что также совпадает с предложениями организации на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на прибыль**

По данной статье предприятием расходов не заявлено.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
34 937 тыс. руб.

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

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на топливо (стр. 3-4 том 1).

Плановые физические показатели на 2023 год, в разрезе затрат   
на топливо (стр. 1-2 том 1).

Плановые физические показатели за 2021 год, в разрезе затрат   
на топливо (стр. 1-2 том 1).

Фактические показатели ТЭС за 2021 год (стр. 5-6 том 1), в разрезе затрат на топливо.

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на топливо (стр. 7-8 том 1).

Поставщиком газа горючего природного в 2023 году является   
ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово». Договоры на приобретение природного газа не представлены.

В соответствии с приказом ФАС России от 01.07.2022 № 493/22   
«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся   
и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства,   
и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа   
от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021», оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб. м (с НДС), с учётом индекса-дефлятора на газ для всех категорий потребителей, исключая население на 2023 в размере 8,5 %, по данным Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 с 1 июля 2022 года для Кемеровской области - Кузбасса, с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/куб. м составляют 6 403,24 руб./1000 куб. м.

Натуральная калорийность топлива при этом составляет: 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива) × 1,20 (переводной коэффициент   
в соответствии отчетной формой WARM.TOPL.Q2.2022) = 8 400 ккал/куб. м.

Цена натурального топлива составляет: 6 403,24 руб./1000 куб. м. (цена условного топлива при калорийности 7900 ккал/куб. м) × 8 400 ккал/куб. м. (калорийность натурального топлива) × 7000 ккал/куб. м (калорийность условного топлива на который рассчитан удельный расход) =   
**6 808,50 руб./1000 куб. м.** (цена натурального топлива).

Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» установлен размер платы за снабженческо–сбытовые услуги по группе «население» для ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа до 0,01 млн. куб. м/год, составляет   
**91,70 руб./1000 куб. м.** (с НДС)**.**

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 28.01.2021 № 24   
«Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020 - 2024 годы», специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа   
по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»   
на 2021 год, с учётом индекса-дефлятора на транспорт, в размере 8,5 %, по данным Минэкономразвития РФ от 28.09.2022. составляет **51,23 руб./1000 куб. м.** (с НДС).

Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям   
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области, с объемом потребления газа до 0,01 млн. куб. м/год, на 2021 год составляет **1 511,92 руб./1000 куб. м.** (с НДС).

Общая цена покупки газа в 2023 году составит:   
6 808,50 руб./1000 куб. м. (цена натурального топлива) + 91,70 руб./1000 куб. м. (ПССУ) + 51,23 руб./1000 куб. м. (спец. надбавка) + 1 511,92 руб./1000 куб. м. (тариф на транспортировку) = **8 463,35 руб./1000 куб. м.** (с НДС).

В соответствии с отчётной формой WARM.TOPL.Q2.2022, средневзвешенная низшая теплота сгорания топлива, приобретённого   
ООО «ТЭС», составляет 8 400 ккал/кг.

Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 8 400 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷   
7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = **1,20** (WARM.TOPL.Q2.2022).

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 27.10.2022 № 322 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии   
с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт   
и более, на 2023 год» в размере **155,4 куб. м у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 155,4 куб. м у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 1,20 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 129,50 куб. м н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2023 год составляет 35,927 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 35,927 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 129,50 куб. м н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**4 653 куб. м** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 4 653 куб. м (объём топлива) × 8 463,35 руб./т (цена топлива,   
с учетом доставки, на 2023 год) = **39 380 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **34 937 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 850 тыс. руб.

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

Плановые физические показатели на 2023 год, в разрезе затрат   
на электроэнергию (стр. 1-2 том 1).

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на электроэнергию (стр. 7-8 том 1).

Плановые физические показатели за 2021 год, в разрезе затрат   
на электроэнергию (стр. 1-2 том 1).

Фактические показатели ТЭС за 2021 год (стр. 5-6 том 1), в разрезе затрат на электроэнергию.

Справки о расходе энергоресурсов котельной № 10 (стр. 161-172 том 1).

Поставщиком электрической энергии является   
ПАО «Кузбассэнергосбыт». Договор на приобретение электроэнергии   
не представлен.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2021 года, в соответствии с представленными организацией счётами-фактурами на покупку электроэнергии (стр. 56-83 том 1), составляет 4,85609 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022/2021 в размере 1,045, на 2023/2022 в размере 1,080, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

4,85609 руб./кВтч ×1,045 (индекс) × 1,080 (индекс) =   
**5,48058** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объём электрической энергии в 2023 году   
не корректируется относительно объёма, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объём электроэнергии на 2023 год на уровне плана 2019 –   
2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

939,03 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 годы) × 5,48058 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2023 год) = **5 146 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **4 850 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 457 тыс. руб.

Договор на водоснабжение не представлен.

По имеющейся в органе регулирования информации, при производстве и реализации тепловой энергии ООО «ТЭС» используется вода, приобретаемая у МКП «Тепло».

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

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на холодную воду (стр. 3-4 том 1).

Плановые физические показатели за 2021 год, в разрезе затрат   
на холодную воду (стр. 1-2 том 1).

Фактические показатели ТЭС за 2021 год, в разрезе затрат на холодную воду (стр. 5-6 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на холодную воду (стр. 7-8 том 1).

Расчёт расхода холодной воды по собственной скважине за 2021 год (стр. 160 том 1).

Справки о расходе энергоресурсов котельной № 10 (стр. 161-172 том 1).

Калькуляция стоимости холодной воды по собственной скважине   
за 2021 год (стр. 109 том 1).

В связи с тем, что при расчёте базового периода долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2019 год, услуги водоснабжения осуществляло   
ООО «Коммунальщик» (в 2021 году ООО «Топкинский водоканал»), а с 2022 года те же услуги оказывает МКП «ЖКХ» и с тем, что объём холодной воды, принимаемой при расчёте на 2019 год, невозможно разделить данный объём по видам воды (питьевая, техническая, собственного подъёма), при расчёте затрат по данной статье, для формирования НВВ на 2023 год будут приниматься объёмы водоснабжения, в соответствии с фактическими данными за 2021 год. Общий объём водоснабжения на 2023 год составляет 64,08 тыс. куб. м., в том числе 0,132 – питьевая вода, поставляемая МКП «ЖКХ»; 47,042 тыс. куб. м. – техническая вода, поставляемая МКП «ЖКХ»; 16,904 тыс. куб. м. – вода собственного подъёма.

Тарифы на холодную воду для МКП «Тепло» утверждён постановлением РЭК КО от 30.12.2021 № 972 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение МКП «ТЕПЛО» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» и составляют:

питьевая вода:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года 53,64 руб. куб. м.

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года 53,64 руб. куб. м.

техническая вода:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года 20,06 руб. куб. м.

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года 20,06 руб. куб. м. (Так как в данном постановлении тарифы на техническую воду указаны без НДС, а ООО «ТЭС» находится на упрощённой системе налогообложения, экспертами, при расчёте НВВ на 2023 год, тарифы на техническую воду принимаются с НДС).

Также при производстве и реализации тепловой энергии используется вода собственного подъёма. В соответствии с калькуляцией стоимости холодной воды по собственной скважине себестоимость подъёма воды за 2021 год составила

с 01.01.2021 по 30.06.2021 года 33,28 руб. куб. м.

с 01.07.2021 по 31.12.2021 года 33,28 руб. куб. м.

В соответствии с индексами опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 на 2023 год индекс цен производителей по водоснабжению и водоотведению на период 2023/2022 составляет 1,040, на период 2022/2021 составляет 1,036.

Таким образом, расходы на холодное водоснабжение в 2023 году составят:

0,132 тыс. куб. м. (объём питьевой воды на 2023 год) × 0,56 (доля потребления воды в 1 полугодии 2023 года с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 53,64 руб. куб. м. (тариф на питьевую воду на 1-е полугодие 2023 года) + 0,132 тыс. куб. м. (объём питьевой воды на 2023 год) × 0,44 (доля потребления воды в 2 полугодии 2023 года с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 53,64\*1,040 руб. куб. м. (тариф на питьевую воду на 2-е полугодие 2023 года с учётом индекса-дефлятора) + 47,042 тыс. куб. м. (объём технической воды на 2023 год) × 0,56 (доля потребления воды в 1 полугодии 2023 года с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 20,06 руб. куб. м. (тариф   
на техническую воду на 1-е полугодие 2023 года) + 47,042 тыс. куб. м. (объём технической воды на 2023 год) × 0,44 (доля потребления воды в 2 полугодии 2023 года с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 20,06\*1,040 руб. куб. м. (тариф на питьевую воду на 2-е полугодие 2023 года   
с учётом индекса-дефлятора) + 16,904 тыс. куб. м. (объём воды собственного подъёма на 2023 год) × 0,56 (доля потребления воды в 1 полугодии 2023 года   
с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 33,28\*1,036 руб. куб. м. (тариф на техническую воду на 1-е полугодие 2023 года с учётом индекса-дефлятора) + 16,904 тыс. куб. м. (объём воды собственного подъёма на 2023 год) × 0,44 (доля потребления воды в 2 полугодии 2023 года с учетом фактического отпуска тепловой энергии за 2021 год) × 33,28\*1,036\*1,040 руб. куб. м. (тариф на питьевую воду на 2-е полугодие 2023 года с учётом индексов-дефляторов) = **1 561 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы   
по предложению предприятия в размере **1 457 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
375 тыс. руб. В данную статью организацией включаются расходы на выплаты социального характера (похороны, юбилеи, профессиональные праздники   
и пр.).

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

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на выплаты социального характера (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на выплаты социального характера (стр. 7-8 том 1).

Расчёт по выплатам социального характера за 2021 год (стр. 444 том 2)

Карточка счёта 73.03 за 2021 год в разрезе затрат на материальную помощь к праздникам (стр. 445-446 том 2).

В связи с отсутствием экономического обоснования и документального подтверждения (отсутствует, должным образом зарегистрированный, коллективный договор) в представленных материалах, затраты по данной статье не принимаются при расчёте НВВ на 2023 год.

**Расчётная предпринимательская прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 066 тыс. руб.

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

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на расчётную предпринимательскую прибыль (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на расчётную предпринимательскую прибыль (стр. 7-8 том 1).

Расчётная предпринимательская прибыль рассчитывается экспертами   
на 2023 в соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075: 5 % от суммы операционных расходов, расходов   
на приобретение энергетических ресурсов (за исключением затрат   
на топливо) и неподконтрольных расходов:   
((21599+7124+41244)-36179) × 5% = **1 689 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 377 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчётного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования при установлении для неё 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 учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчётный 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 расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма 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 объёма 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 учёта уровня собираемости платежей.

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

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

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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 прибыль.

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

1. Операционные расходы, за 2021 год:

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2019 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 20.12.2018 № 722 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТеплоЭнергоСбыт»   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Топки, на 2019 - 2023 годы» в размере 19 059 тыс. руб.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованному на сайте: 30.09.2021, индекс потребительских цен за 2020 год (отчет) составил 103,4 %; 28.09.2022, индекс потребительских цен за 2021 год (отчет) составил 106,7 %;

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2021 год, по мнению экспертов, составит 20 609 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 2.

Таблица 2

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 19059 | 19510 | 20 609 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учёте. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведённые в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 3-4 том 1).

Плановые физические показатели за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 1-2 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 7-8 том 1)

Фактические показатели ТЭС за 2021 год, в разрезе затрат   
на водоотведение (стр. 5-6 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT.,   
в разрезе затрат на водоотведение.

Счёт-фактуры за водоотведение от ООО "ТВК" за 2021 год (стр. 84-108 том 1)

В подтверждение расходов на арендную плату предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на аренду (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на аренду (стр. 7-8 том 1)

Расчёт арендных платежей ООО "ТЭС" за 2021 год (стр. 386 том 2).

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 10) № 2   
от 01.08.2013 (стр. 387-392 том 2).

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Топкинского муниципального района (котельная № 1) № 6   
от 17.08.2015 (стр. 393-397 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 9879 от 19.04.2016 (стр. 424-431 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 9877 от 19.04.2016 (стр. 408-412 том 2).

Договор аренды № 5А/2014 от 01.01.2014 (стр. 398-402 том 2).

Договор аренды находящегося в муниципальной собственности земельного участка № 9878 от 19.04.2016 (стр. 416-423 том 2).

Договор аренды находящего в муниципальной собственности земельного участка № 7386 от 30.11.2012 (стр. 403-405 том 2).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT.,   
в разрезе затрат на арендную плату.

В подтверждение расходов по плате за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду предприятием представлены следующие документы:

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT.,   
в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды.

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 7-8 том 1).

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 3-4 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду   
за 2021 год (стр. 432-434 том 2).

В подтверждение затрат по расходам на обязательное страхование предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на обязательное страхование (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на обязательное страхование (стр. 7-8 том 1).

Счёт № SC8691-03219713-1 от 25.03.2021 АО "АльфаСтрахование"   
(стр. 372 том 2).

Платёжное поручение № 183 от 26.03.2021 за страхование, получатель АО "АльфаСтрахование" (стр. 373 том 2).

Карточка счёта 60 с контрагентом СОАО "ВСК" за 2021 год в разрезе затрат на обязательное страхование объектов опасного производства (стр. 435 том 2).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT.,   
в разрезе затрат на расходы на обязательное страхование.

В подтверждение расходов по расходам на транспортный налог предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на транспортный налог (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на транспортный налог (стр. 7-8 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на транспортный налог.

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 31806 от 21.04.2021 (стр. 436 том 2).

В подтверждение расходов по налогу при УСНО предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на налог при УСНО (стр. 3-4 том 1).

Налоговая декларация по налогу при УСНО за 2021 год (стр. 440-443 том 2).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на налог при УСНО (стр. 7-8 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на налог при УСНО

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на отчисления на социальные нужды (стр. 7-8 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды.

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 3-4 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по основным средствам за 2021 год (стр. 437-439 том 2).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на амортизацию (стр. 7-8 том 1).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на амортизационные отчисления.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Таблица 3

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 22 |
| 1.2 | Арендная плата | 970 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 764 |
| 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 | 69 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 50 |
| 1.4.3 | иные расходы | 645 |
|  | транспортный налог | 2,08 |
|  | налог при УСНО | 643 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 723 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 886 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 7 365 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 365 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов, как произведение планового объёма приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объёма 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.

Таблица 4

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**   
**на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 30 451 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 4 192 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 449 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 35 092 |

4. В обоснование затрат по фактической прибыли, в размере   
343 тыс. руб. организацией представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат   
на выплаты социального характера (стр. 3-4 том 1).

Сводная информация и смета расходов за 2021 год, в разрезе затрат   
на выплаты социального характера (стр. 7-8 том 1).

Расчёт по выплатам социального характера за 2021 год (стр. 444 том 2).

Карточка счёта 73.03 за 2021 год в разрезе затрат на материальную помощь к праздникам (стр. 445-446 том 2).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT,   
в разрезе затрат на социальное развитие.

В связи с отсутствием у предприятия, зарегистрированного должным образом, коллективного договора с работниками указанные расходы признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из фактического НВВ предприятия за 2021 год.

Таким образом фактическая прибыль у организации отсутствует.

Таблица 5

**Смета расходов (сводный расчёт фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2021 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 20 609 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 365 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 35 092 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 1 649 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) 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 | 64 715 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 6

**Расчёт корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 64 715 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 69 000 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 37 909 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 31 091 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT) | тыс. Гкал | 30,402 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 16,969 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 13,433 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК от 03.12.2020 № 498) | руб./Гкал | 2 234,03 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК от 03.12.2020 № 498) | руб./Гкал | 2 314,46 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -4 285 |

Размер корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет -4 285 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом корректировка с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет -**5 173 тыс. руб.** (таблица 10 строка 7).

В связи с отсутствием предложений организации по данной статье,   
а также в соответствии с пунктом 5 статьи 3 федерального закона   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей) затраты по данной статье в расчёт НВВ на 2023 год   
не принимаются. Данная сумма будет учтена в последующие периоды регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Таблица 7

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчёта расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,20 | 1,06 | -0,14 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 | 0 | 0,00 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 0,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 24 420 | 21 599 | -2821,00 |

Расчёт операционных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года натепловую энергию =   
20 582 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 ×   
(1 + 0,75×0) = **21 599 тыс. руб.**

Таблица 8

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 27 | 27 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 970 | 970 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 239 | 375 | -864 |
| 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 | 76 | 69 | -7 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 55 | 50 | -5 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 108 | 255 | -853 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 581 | 2 854 | -727 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 1 892 | 0 | -1 892 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 886 | 2 886 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 10 595 | 7 112 | -3 483 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 595 | 7 112 | -3 483 |

Расчёт неподконтрольных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 34 937 | 34 937 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 4 850 | 4 850 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 457 | 1 457 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 41 244 | 41 244 | 0 |

Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов произведён   
в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 10

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 24 420 | 21 599 | -2 821 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 595 | 7 112 | -3 483 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 41 244 | 41 244 | 0 |
| 4 | Прибыль | 375 | 0 | -375 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 2 066 | 1 689 | -377 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка (на потребительский рынок) | 78 700 | 71 644 | -7 056 |

Расчёт необходимой валовой выручки произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на тепловую энергию ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на 2023 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 11

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| **год** | **27,845** | **2 572,96** | **6,59%** | **71 644** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Расчёт тарифов ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ООО «ТЭС» предоставляет коммунальную услугу   
по горячему водоснабжению на территории Топкинского городского округа   
в открытой системе теплоснабжения (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.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной технической воды** (стр. 15-17 экспертного заключения).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «ТЭС» 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 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 722 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 839, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.12.2020 № 498,   
от 14.12.2021 № 672, от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_).

Компонент на теплоноситель для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 723 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 840, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.12.2020 № 499,   
от 14.12.2021 № 673, от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год для ООО «ТЭС» на следующем уровне:

Таблица 12

**Тарифы на горячую воду ООО «ТеплоЭнергоСбыт»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке г. Топки на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (НДС не облагается) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (НДС не облагается) | 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 |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 20,87 | 2 572,96 | х | х |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

**Сравнительный анализ динамики расходов   
ООО «ТЭС» в сравнении с предыдущими периодами регулирования**

**Расходы на тепловую энергию**

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 783 | | 822 | | 39 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 5 778 | | 6 063 | | 285 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9 006 | | 9 451 | | 445 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 953 | | 3 099 | | 146 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 856 | | 898 | | 42 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 98 | | 103 | | 4 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 37 | | 39 | | 2 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 1 072 | | 1 125 | | 53 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 20 582 | | 21 599 | | 1 017 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 26 | | 27 | | 1 | |
| 1.2 | Арендная плата | 961 | | 970 | | 9 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 787 | | 375 | | -412 | |
| 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 | 70 | | 69 | | -1 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 55 | | 50 | | -5 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 662 | | 255 | | -407 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 720 | | 2 854 | | 134 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 77 | | 0 | | -77 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 907 | | 2 886 | | -21 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 7 479 | | 7 112 | | -367 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 479 | | 7 112 | | -367 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 28 411 | | 34 937 | | 6 526 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 251 | | 4 850 | | -401 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 168 | | 1 457 | | 289 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 34 830 | | 41 244 | | 6 414 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 20 582 | | 21 599 | | 1 017 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 479 | | 7 112 | | -367 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 34 830 | | 41 244 | | 6 414 | |
| 4 | Прибыль | 222 | | 0 | | -222 | |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 1 724 | | 1 689 | | -35 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 412 | | 0 | | -1 412 | |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка (на потребительский рынок) | 66 249 | | 71 644 | | 5 395 | |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 722

**Долгосрочные тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Топки,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| ООО «Тепло-Энерго-Сбыт» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1 698,82 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2 123,53 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2 123,53 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2 234,03 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 2 234,03 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 2 314,46 | x | x | x | x | | x |
| с 01.08.2021 | 2 314,46 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2 314,46 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2 413,98 | x | x | x | x | | x |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 2 572,96 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 2 572,96 | 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\* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 1 698,82 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 2 123,53 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 2 123,53 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 2 234,03 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 2 234,03 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 2 314,46 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.08.2021 | | 2 314,46 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 2 413,98 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 2 175,43 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | | 2 572,96 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | | 2 572,96 | | 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 |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 111 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 723

**Долгосрочные тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Топки, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | (НДС не облагается) | |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО  «ТеплоЭнергоСбыт» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 38,27 | х |
| с 01.07.2019 | 39,99 | х |
| с 01.01.2020 | 39,99 | х |
| с 01.07.2020 | 44,42 | х |
| с 01.01.2021 | 44,42 | х |
| с 01.07.2021 | 42,64 | х |
| с 01.01.2022 | 42,64 | х |
| с 01.07.2022 | 60,74 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 20,87 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 20,87 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 38,27 | х |
| с 01.07.2019 | 39,99 | х |
| с 01.01.2020 | 39,99 | х |
| с 01.07.2020 | 44,42 | х |
| с 01.01.2021 | 44,42 | х |
| с 01.07.2021 | 42,64 | х |
| с 01.01.2022 | 42,64 | х |
| с 01.07.2022 | 60,74 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 20,87 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 20,87 | х |
| Население\* | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 38,27 | х |
| с 01.07.2019 | 39,99 | х |
| с 01.01.2020 | 39,99 | х |
| с 01.07.2020 | 44,42 | х |
| с 01.01.2021 | 44,42 | х |
| с 01.07.2021 | 42,64 | х |
| с 01.01.2022 | 42,64 | х |
| с 01.07.2022 | 60,74 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 20,87 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 20,87 | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 112 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 724

**Долгосрочные тарифы ООО «Топкинский цемент» на горячую воду открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./ м3 (НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (НДС не облага-ется) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (НДС не облагается) | 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 «ТеплоЭнерго-Сбыт» | с 01.01.2019 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | х | х |
| с 01.07.2019 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | х | х |
| с 01.01.2020 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | 136,80 | х | х |
| с 01.07.2020 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | 131,37 | х | х |
| с 01.01.2021 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | 130,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | 129,33 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 168,55 | 166,70 | 176,88 | 169,47 | 168,55 | 166,70 | 176,88 | 169,47 | 42,64 | 2 314,46 | х | х |
| с 01.07.2022 | 192,06 | 190,13 | 200,75 | 193,03 | 192,06 | 190,13 | 200,75 | 193,03 | 60,74 | 2 413,98 | х | х |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 20,87 | 2 572,96 | х | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 160,84 | 158,78 | 170,10 | 161,86 | 20,87 | 2 572,96 | х | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 723.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 722.