Приложение № 1 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по экономической обоснованности величины**

**НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию**

**МП «ГУЖКХ», (ИНН 4253026631), реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» в части 2023 года**

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – муниципальное предприятие Новокузнецкого городского округа «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства».

Сокращенное наименование организации – МП «ГУЖКХ».

ИНН 4253026631, КПП 425301001, ОГРН 1074202001730.

Юридический адрес: 654025, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Новаторов, д. 10.

Фактический адрес: 654000, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Пирогова, д 9.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Андренков Александр Викторович.

Основным видом деятельности компании является Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха. Также МП «ГУЖКХ» работает еще по 6 направлениям. Размер уставного капитала 3 300 000 руб.

Газовые котельные (узел теплоснабжения Газовая котельная 1-й очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов, 1-В, узел теплоснабжения Газовая котельная установленной мощностью 15,6 МВт по адресу пр. Авиаторов, 56А) закреплены за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения на основании Приказов КУМИ Администрации города Новокузнецка 12.09.2017 №408, от 10.07.2019 № 455 «О закреплении газовой котельной за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения», Приказа от 05.08.2019 № 500 «О внесении изменений в приказ от 10.07.2019 № 455 «О закреплении газовой котельной за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения».

Котельные находятся по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, пр. Авиаторов, 1-В, пр. Авиаторов, 56А.

Установленная мощность котельных составляет 7,4 Гкал/час и 13,4 Гкал/час.

Используемое топливо – природный газ.

Схема работы котельных - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

Параметры теплоносителя (вода):

• котловой контур – 110/80° С;

• сетевой контур - 95/70° С.

Реализация тепловой энергии МП «ГУЖКХ» проводится в соответствии с договором поставки тепловой энергии от 01.12.2018 № 269 КТС 18 по приборам учета тепловой энергии с коллекторов котельной организации – перепродавцу ООО «КТС».

Основное оборудование – котлы жаротрубные водогрейные Bosch UT-M 24\*6 в количестве 3 шт. номинальной производительностью 2,14-2,61 Гкал/час, Buderus Logano в количестве 3 шт. номинальной производительностью 4,5 Гкал/час.

МП «ГУЖКХ»эксплуатирует обе вышеуказанные газовые котельные в г. Новокузнецке, которые предназначены для отпуска тепловой энергии с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт».

Основной вид топлива – газ, резервный – дизельное топливо.

В 2021 году для МП «ГУЖКХ» закончился первый трехлетний долгосрочный период регулирования. Расходы на первый год, второго долгосрочного периода (2022-2027 гг.) определялась методом экономически обоснованных расходов, на 2023 и последующие годы - методом индексации.

МП «ГУЖКХ» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 42 от 22.04.2022 (вх. от 22.04.2022 № 2448) и представило тарифное дело для корректировки тарифов на тепловую энергию с коллекторов на 2023 год. Документы представлены на бумаге в четырех томах.

На основании заявления МП «ГУЖКХ» открыто дело «О корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию с коллекторов источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» на 2023 год № РЭК/6-ГУЖКХ-2023   
от 25.04.2022.

Письмом от 18.11.2022 № 128 (вх. РЭК от 18.11.2022 № 7151) предприятие обратилось с корректировкой ранее установленных тарифов на 2023 год (Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 № 390 (ред. от 08.09.2022), в соответствии с Постановлением правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

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

Предприятие работает на общей системе налогообложения (все расчеты в данном экспертном заключении произведены без учета НДС).

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 6 июля 1998 г. № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли;
* Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
* 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».

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 21.09.2021, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021, в соответствии с которым, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2022 год составит 104,3, на 2023 год составит 104,0.

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 МП «ГУЖКХ» по расчету тарифов 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 в бумажном виде, 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 МП «ГУЖКХ» 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 тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе расчета операционных расходов на 2022 год, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, и анализа фактической деятельности МП «ГУЖКХ» за 2021 год.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой   
   с источника 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. 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) № 760-э и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается отсутствие утвержденной Приказом Минэнерго РФ актуализированной на 2023 год схемы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

В связи с тем, что предприятию передана в хозяйственное ведение новая газовая котельная квартала 24 Новоильинского района Новокузнецкого городского округа, по адресу пр. Авиаторов, 1-В, которая была запущена в конце 2020 года, некорректно определять плановый полезный отпуск с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Эксперты считают обоснованным принять в расчет объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне согласованного с ООО «КузнецкТеплоСбыт» (стр. 234 том 1), являющийся ЕТО в зоне действия работы котельных. Баланс тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии МП «ГУЖКХ» на 2023 год

| №  п/п |  | 2023 год |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1. | Выработка | 57 431 |
| 2. | Отпуск тепловой энергии в сеть (для ООО «КузнецкТеплоСбыт») | 56 782 |
| 3. | Потери в сетях предприятия | 0 |
| 4. | Расход на собственные нужды | 649 |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год**

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**

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.

При этом плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, согласно подпунктам а), б), в) которого используются 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).

Предприятием заявлены расходы на котельное топливо на 2023 год в сумме 48 767 тыс. руб., в том числе на газ – 42 941 тыс. руб., и его транспортировку – 5 826 тыс. руб.

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

Объем потребления котельного топлива – газ природный, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан 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 – 157,70 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 257 от 08.09.2022) и теплового эквивалента в размере – 1,129, согласно низшей объемной теплоты сгорания природного газа 7 900 ккал/куб.м.

Расчетный объем натурального топлива составит – 7 934 тыс. м³ газа.

Цена газа определена согласно приказу 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021».

Оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 куб. м) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3). В соответствии с п. 5.1 договора поставки газа № 21-5-0347/1/21 от 30.07.2020 «цена на газ формируется из сумм эквивалентных предельному максимальному уровню регулируемой оптовой цены» (стр. 14 том 2). Цена газа на 2023 год принимается согласно приказу ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром» (2023/2022 = 1,080) и составит 5 411,88 руб./т.м³

5 411,88 руб./т.м³ = 5 011 руб./т.м³ \* 1,08

Таким образом, стоимость газа принимается экспертами в сумме 42 938 тыс. руб.

42 938 тыс. руб. = 7 934 тыс.м³ \* 5 411,88 руб./т.м³.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги на 2023 год принимается в соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2021 № 1536/21 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области – Кузбасса» (Зарегистрировано в Минюсте России 31.03.2022 № 68013), с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром» (2023/2022 = 1,080) Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги по группам потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 до млн. м³/год включительно, в размере 50,46 руб./1000 м³, с учетом индекса изменения цен, составит 54,50 руб./1000 м³.

54,50 руб./1000 = 50,46 руб./1000 м³ \* 1,08

Таким образом, плата за снабженческо-сбытовые услуги принимается в сумме 432 тыс. руб. = 7 934 тыс. м³ \* 54,50 руб./1000 м³.

Расходы на оплату услуг по транспортировке газа по газопроводным сетям на 2023 год принимаются в соответствии с Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» на территории Кемеровской области – Кузбасса» по группе потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 млн.м³/год, в размере 679,58 руб./1000 м³.

Таким образом, плата за услугу по транспортировке газа по газопроводным сетям принимается в сумме 5 392 тыс. руб. = 7 934 тыс. м³ \* 679,58 руб./1000 м³.

Плата за услуги транзитной транспортировки природного газа по газопроводу «Выходной газопровод от ГРС-1 г. Новокузнецк, эксплуатирующему ООО «Газпром газораспределение Томск», на участке от ГРС-1 г Новокузнецк до места врезки газопровода, эксплуатируемого ООО «СибГазификация», для конечного потребителя МП «ГУЖКХ» производится в транзитном потоке. В соответствии с п. 50 Приказа ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7, плата за транспортировку для конечных потребителей рассчитывается по тарифу ГРО с минимальным коэффициентом сложности, пересчитанному на отношение фактической протяженности транспортировки газа в транзитном потоке к 100 км. Фактическая протяженность транспортировки газа на участке от ГРС-1 г. Новокузнецк до места врезки газопровода, эксплуатируемого ООО «СибГазификация», составляет 0,116 км. (письмо о предоставлении информации ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» в адрес МП «ГУЖКХ» от 25.03.2021 №1-7/1243). Тарифы транспортировки утверждены Приказом ФАС России от 13.01.2020 № 15/20 (ред. от 02.06.2021) «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса, Новосибирской, Томской и Иркутской областей» до 2023 года.

Таким образом, расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» принимаются в сумме 1,27 тыс. руб. = 0,75 тыс. руб. + 0,52 тыс. руб. Расчет расходов на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» представлен в таблице 2.

Таблица 2

Расчет расходов на транспортировку газа по газораспределительным сетям   
ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово»

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | 2023 год |
| Транспортировка газа согласно приказу, ФАС России от 13.01.2020 № 15/20 (руб./1000 м3) на 100 км. | 138,07 |
| Протяженность транспортировки (км) | 0,116 |
| Транспортировка газа (руб./1000 м3) на 0,116 км | 0,160 |
| Объем транспортировки газа (тыс. м3) | 7 934 |
| Расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (тыс. руб.) | 1,27 |

Общая сумма расходов на котельное топливо на 2023 год принимается экспертами в сумме 48 763 тыс. руб. = 42 938 тыс. руб.(газ) + 432 тыс. руб.(ССУ) + 5 392 тыс. руб.(ГРО) + 1,27 тыс. руб.(ТТР)

Корректировка плановых расходов на топливо на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила   
4 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расчет расходов на котельное топливо на 2023 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет расходов на котельное топливо на 2023 год

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2022 год | Предприятие на 2023 год | Эксперты на 2023 год | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 156,80 | 157,60 | 157,70 | 0,10 |
| - газ лимитный | кг у.т./Гкал | 156,80 | 157,60 | 157,70 | 0,10 |
| Расход условного топлива | тут |  |  |  |  |
| - газ лимитный | тут |  |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  | 1,129 | 1,129 | 1,129 |  |
| - газ лимитный |  | 1,129 | 1,129 | 1,129 |  |
| - дизельное топливо |  | 1,471 |  | 1,471 | 0 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 138,59 | 139,36 | 139,73 | 0 |
| - газ лимитный | кг/Гкал | 138,94 | 139,59 | 139,73 | 1 |
| - дизельное топливо | кг/Гкал | 106,56 |  | 0,00 | 0,36 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | тыс. м3 | 7 805 | 7 935 | 7 934 | -1 |
| - газ лимитный | тыс. м3 | 7 805 | 7 935 | 7 934 | -1 |
| Цена натурального топлива | руб./тн | 4 846,22 | 5 411,59 | 5 411,88 | 0,29 |
| - газ лимитный | руб./тн | 4 846,22 | 5 411,59 | 5 411,88 | 0,29 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 38 438 | 42 941 | 42 938 | -3 |
| - газ лимитный | тыс. руб. | 37 825 | 42 941 | 42 938 | -3 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 6 476 | 5 826 | 5 825 | -1 |
| Снабженческо-сбытовые услуги (ССУ) | тыс. руб. | 382 | 432,43 | 432 | 0 |
| Тариф на ССУ | руб./тыс.м3 | 48,98 | 54,50 | 54,50 |  |
| Услуги газораспределительной организации (ГРО) | тыс. руб. | 4 889 | 5 392,47 | 5 392 | 0 |
| Тариф ГРО (ООО СибГазификация) | руб./тыс.м3 | 626,34 | 679,58 | 679,58 |  |
| Плата за услуги транзитной транспортировки (ТТР) | тыс. руб. | 1 205 | 1,24 | 1,27 | 0,03 |
| Тариф ТТР | руб./тыс.м3 | 0,15 | 0,156 | 0,160 | 0 |
| **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | тыс. руб. | 44 914 | 48 767 | 48 763 | -4 |
| *Топливная составляющая на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | 797,50 | 858,84 | *858,77* |  |
| *Топливная составляющая в НВВ* | *%* | 52,5% | *53,3%* | *53,4%* |  |

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием на 2023 год планируются расходы в сумме 4 528 тыс. руб., при объеме электрической энергии 763,66 тыс. кВт. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- договор энергоснабжения от 24.11.2020 № 101912 (стр. 190 том 2),

- реестр счёт-фактур МП «ГУЖКХ» на поставку электроэнергии за 2021 год (стр. 230 том 2),

- счет-фактуры за электроэнергию за 2021 год (стр. 231 том 2),

- карточка сч 20 за 2021 год «Электроэнергия» (стр. 256 том 2),

- приложение 4.7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э на 2020 год «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы МП «ГУЖКХ» на 2023 год (электроэнергия на производство тепловой энергии) (стр. 258 том 2),

- расчет стоимости электроэнергии для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2023 год (стр. 260 том 2).

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

В соответствии с п. 34 Методических указаний № 760-э, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 настоящих Методических указаний.

Количество электрической энергии на 2023 год принимается на уровне базового объема, учтенного на 2022 год (определяется с учетом фактических значений объема потребления энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования в соответствии с п. 27 Методических указаний), в размере 763,66 тыс. кВт/ч.

Расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены (п. 38 Основ ценообразования).

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что 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).

Расчет стоимости 1 кВт\*ч на 2023 год выполнен исходя из фактической стоимости, сложившейся в 2021 году по котельным, с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития РФ, опубликованных 28.09.2022 по электрической энергии на 2022/2021=1,045 и 2023/2022=1,080. Стоимость 1 кВт\*ч электроэнергии на 2023 составит 5,929 руб. кВт./ч = 5,371 кВт./ч \* 1,045 \* 1,080

Таким образом, сумма расходов на электрическую энергию на 2023 год принимается экспертами в сумме 4 528 тыс. руб. = 763,66 тыс. кВт/ч. \* 5,929 руб. кВт./ч.

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

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 8 тыс. руб. на объем воды в 258 м³. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- договор ХВС и ВО от 29.12.2020 № 5875 с ООО «Водоканал» (стр. 261 том 2)

- карточка сч. 20 за 2021 год «Водоснабжение на производство» (стр. 285 том 2),

- реестр счет-фактур на ХВС и ВО за 2021 год (стр. 287 том 2),

- счет-фактуры на ХВС и ВО за 2021 год (стр. 288 том 2),

- постановление РЭК КО от 02.12.2021 № 607 (стр. 308 том 2),

- расчет стоимости водоснабжения и водоотведения для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2023 год (стр. 310 том 2).

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

В соответствии с п. 34 Методических указаний № 760-э, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 настоящих Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитываются на каждый год долгосрочного периода регулирования по формулам, установленным в пунктах 26, 27 Методических указаний (пункт 40 Методических указаний)

В соответствии с п. 27 Методических указаний, объем потребления энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в расчетном периоде регулирования, определяется с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования

Объем холодной воды на 2023 год принимается на уровне базового периода, учтенного на 2022 год, в размере 256,48 м³, в том числе, по полугодиям:

- с 01.01.2023 - 142,44 м³;

- с 01.07.2023 - 114,04 м³.

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что 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).

Цена холодной воды на 2023 год принята согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 607), в размере:

- с 01.01.2023 - 31,61 руб. м³;

- с 01.07.2022 - 32,06 руб. м³

Таким образом, расходы на холодную воду на 2023 год принимаются в сумме 8 тыс. руб. = (142,44 м³ \* 31,61 руб. м³ + 114,04 м³ \* 32,06 руб. м³) / 1000.

Корректировка плановых расходов по статье «Холодная вода» на 2023 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год представлен в таблице 4.

Таблица 4

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МП «ГУЖКХ» на 2023 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения МП «ГУЖКХ» на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Корректировка к предложениям предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | Расходы на топливо | 48 767 | 48 763 | -4 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 4 528 | 4 528 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 8 | 8 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 53 303 | 53 299 | -4 |

Общая сумма корректировки расходов на энергетические ресурсы, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 4 тыс. руб., по описанным выше причинам.

1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

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 МП «ГУЖКХ», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета 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.

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 суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» в 2023 году не изменяется по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2022 год и составляет 20,81 Гкал/ч.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году,   
по мнению экспертов, составит 21 781 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет операционных расходов МП «ГУЖКХ»   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Базовый уровень ОР 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 20,81 | 20,81 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 20 755 | 21 781 |

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 6.

Таблица 6

Распределение операционных расходов МП «ГУЖКХ» по статьям на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 448 | 1 448 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 5 517 | 5 517 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 11 232 | 11 232 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 432 | 2 432 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 713 | 713 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 40 | 40 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 399 | 399 | 0 |
| 10 | Другие расходы |  |  | 0 |
|  | ИТОГО операционных расходов | 21 781 | 21 781 | 0 |

Корректировка операционных расходов на 2023 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

1. **Расчет неподконтрольных расходов на 2023 год**

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 заявлены расходы по статье в размере 60 тыс. руб., в том числе расходы на вывоз твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) в сумме 55 тыс. руб. и расходы на водоотведение в сумме 5 тыс. руб., при объеме стоков 258,40 м³. В обоснование расходов предприятием представлены:

- договор с ООО «Экологические технологии» № 150446-2021/ТКО (стр. 3 том 3),

- карточка сч. 20 за 2021 год «вывоз ТКО» (стр. 10 том 3),

- акты оказанных услуг по вывозу ТКО за 2021 год (стр. 11 том 3),

- представление прокуратуры Кузбасса № 7-2-2021 от 20.09.2021 (стр. 14 том 3),

- постановление РЭК Кузбасса от 09.12.2021 №653 (стр. 22 том 3),

- расчет стоимости услуги по обращению ТКО для МП «ГУЖКХ» на 2023 год (стр. 31 том 3),

- договор ХВС и ВО от 29.12.2020 № 5875 с ООО «Водоканал» (стр. 261 том 2)

- карточка сч. 20 за 2021 год «Водоснабжение на производство» (стр. 285 том 2),

- реестр счет-фактур на ХВС и ВО за 2021 год (стр. 287 том 2),

- счет-фактуры на ХВС и ВО за 2021 год (стр. 288 том 2),

- постановление РЭК КО от 02.12.2021 № 607 (стр. 308 том 2),

- расчет стоимости водоснабжения и водоотведения для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2023 год (стр. 310 том 2).

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

Объем вывоза ТКО принят экспертами согласно приложению, к договору № 150446-2021/ТКО (стр. 8 том 3), в размере 7,7 м³ в месяц. Годовой объем вывоза отходов составит 92,4 м³ = 7,7 м³ \* 12 мес., в том числе 46,2 м³ в первом полугодии и 46,2 м³ во втором полугодии.

Стоимость вывоза ТКО на 2023 год принята в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии»:

- с 01.01.2023 – 591,85 руб./м³;

- с 01.07.2023 – 598,36 руб./м³.

Таким образом, плановые расходы на вывоз ТКО составят 55 тыс. руб. = (7,7 м³ \* 6 мес. \* 591,85 руб./м³ + 7,7 м³ \* 6 мес. \* 598,36 руб./м³) / 1000.

Корректировка расходов на вывоз ТКО на 2023 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

Ввиду того, что объем стоков по условиям договора с ООО «Водоканал», равен объему потребленной холодной воды, эксперты принимают объем стоков аналогично расчету объема холодной воды на 2023 год. Объем холодной воды, и соответственно стоков, на 2023 год принят в количестве 256,48 м³, в том числе по полугодиям:

- с 01.01.2023 - 142,44 м³;

- с 01.07.2023 - 114,04 м³.

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что 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).

Цена водоотведения на 2023 год принята согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 602 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 607), в размере:

- с 01.01.2023 – 20,07 руб. м³;

- с 01.07.2022 – 20,07 руб. м³.

Таким образом, расходы на водоотведение на 2023 год принимаются в сумме 5 тыс. руб. = (142,44 м³ \* 20,07 руб. м³ + 114,04 м³ \* 20,07 руб. м³) / 1000.

Корректировка расходов на водоотведение на 2023 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

* 1. **Арендная плата и лизинговые платежи**

Предприятием заявлены расходы по арендной плате в сумме 12 тыс. руб., в том числе на аренду земли 2 тыс. руб. и на аренду контейнера ТКО 10 тыс. руб.

Расходы на аренду земли под котельными принимаются на уровне предложений предприятия в сумме 2 тыс. руб. В обоснование затрат предприятием представлен расчет и договор аренды земельных участков   
№ 506-06 от 23.08.2019 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка (стр. 190 том 4).

Расходы на аренду контейнера ТКО принимаются на уровне предложений предприятия в сумме 2 тыс. руб. В обоснование затрат предприятием представлен договор аренды контейнеров ТКО от 01.10.2021   
№ 326-21/ЭГ с АО «ЭкоГрад» (стр. 249 т.4).

Корректировка расходов по арендной плате, относительно предложений предприятия, отсутствует.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 156 тыс. руб., в том числе: расходы на обязательное страхование, в размере 11 тыс. руб., налог на имущество в сумме 2 144 тыс. руб. и транспортный налог в сумме 1 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет затрат на страхование (стр. 276 том 6),

- карточка счета 20 «Страховка опасного объекта» за 2020 год (стр. 277 том 6),

- договор страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № Б/Н от 02.12.2020 с СПАО «Ингосстрах» (стр. 278-285 том 6),

- карточка счета 20 «Автомобиль» за 2020 год по уплате транспортного налога (стр. 286 том 6).

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

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат на страхование производственных объектов заявленную предприятием в размере 11 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ на 2023 год. Расходы приняты по договору обязательного страхования гражданской ответственности с СПАО «Ингосстрах» (договор   
№ Б/Н от 26.10.2021 стр. 267 том 4). Размер страховых премий составляет   
5,6 тыс. руб. – «Система теплоснабжения Новоильинского района города Новокузнецка» и 5,4 тыс. руб. «Участок трубопроводов теплосети Новоильинского района города Новокузнецка».

Корректировка расходов, на страхование производственных объектов, относительно предложения предприятия, отсутствует.

В обоснование затрат по налогу на имущество, предприятием представлен расчет на 2023 год (стр. 292 том 4). Экспертами проведен расчет налога на недвижимое имущество, по ставке налога 2,2 % (п. 1 ст. 380 НК РФ) без учета модульной котельной, так как котельная отсутствует в перечне переданного имущества от КУМИ Новокузнецкого муниципального округа. Плановые расходы по налогу на недвижимое имущество на 2023 год составили 1 989 тыс. руб. = 90 394 тыс. руб. (ср. годовая стоим. имущества) \* 2,2%.

Корректировка расходов, по налогу на недвижимое имущество, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила   
155 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Транспортный налог, в размере 1 тыс. руб., на 2023 год принят согласно карточки счета 26 «Транспортный налог» за 2021 год (стр. 288 том 4), без увеличения, так как ставка транспортного налога не изменяются.

Корректировка предложения предприятия по транспортному налогу, отсутствует.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 470 тыс. руб.

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности, к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. 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» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ). Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев 0,2% (стр. 135, том 3).

Таким образом, с учетом планируемого на 2023 год фонда оплаты труда, учитываемого в операционных расходах, сумма страховых взносов составит   
3 392 тыс. руб. = 11 232 тыс. руб. \* 30,2%.

Корректировка расходов, относительно заявленных предприятием, отсутствует.

* 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».

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 9 494 тыс. руб., в том числе: по котельной № 1, в сумме 4 914 тыс. руб., по котельной № 2, в сумме 4 584 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- оборотно-сальдовая ведомость по сч. 01, 02 за 2021 год (стр. 32 том 3);

- ведомость начисления амортизации за 2021 год МП «ГУЖКХ» (стр. 39 том 3);

- ведомость начисления амортизации на 2023 год МП «ГУЖКХ» (стр. 50, том 3);

- приложение 4.10 «Расчет амортизационных отчислений» (стр. 57 том 3).

Экспертами был произведен анализ заявленной предприятием суммы амортизации на 2023 год.

На основании представленных документов эксперты признают заявленные предприятием к включению в НВВ на 2023 год амортизационные начисления в размере 9 498 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

После проведенного анализа, общая сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2023 год, составила 14 899 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 8 226 тыс. руб. по причинам описанных выше в статьях затрат. Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию, приложение 5.3 Методических указаний

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение  (5=4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 60 | 60 | 0 |
| 3 | Арендная плата, лизинговые платежи | 12 | 12 | 0 |
| 4 | Концессионная плата |  |  |  |
| 5 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 156 | 2 001 | -155 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 3 392 | 3 392 | 0 |
| 7 | Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |
| 8 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 9 498 | 9 498 | 0 |
| 9 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |
| 10 | Выпадающие доходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Неподконтрольные расходы | 15 118 | 14 963 | -155 |

1. **Нормативная прибыль**

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.

Предприятием не заявлены расходы по статье на 2023 год.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пункту 74(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования, а именно при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Таким образом, предпринимательская прибыль для МП «ГУЖКХ» являющегося муниципальным предприятием не устанавливается (п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14 ноября 2002 г. № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях»).

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

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 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.

В качестве обосновывающих документов МП «ГУЖКХ», в томе 1 тарифного дела, представило:

- бухгалтерская (финансовая) отчётность за 2021 год (стр. 166),

- отчет о финансовых результатах (стр. 170),

- приказ об утверждении учетной политики на 2021 год с приложениями (стр. 121);

- оборотно-сальдовые ведомости за 2021 год по сч. 20, 23, 25, 26, 91 (стр. 194);

- баланс тепловой энергии за 2021 год, (стр. 239);

- оборотно-сальдовая ведомость сч. 90.01. за 2021 год, (стр. 241).

Эксперты проанализировали представленные материалы. Постатейный анализ фактических расходов за 2021 год представлен в Приложении 2. Фактическая необходимая валовая выручка за 2021 год, составила 88 814 тыс. руб.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в 2021 году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

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.

Налог на имущество представленный предприятием в налоговой декларации по налогу на имущество за 2021 год пересчитан экспертами без учета модульной котельной, так как котельная отсутствует в перечне переданного имущества от КУМИ. Корректировка в сторону снижения составила 130 тыс. руб.

Амортизация основных средств принята согласно ведомости амортизации ОС, за 2021 год без учета модульной котельной, так как котельная отсутствует в перечне переданного имущества от КУМИ (стр. 49 т. 3).

Прочие неподконтрольные расходы, заявленные предприятием в сумме 947 тыс. руб., признаны экономически не обоснованными. Штрафы, пени, госпошлины, заявленные предприятием, не относятся к регулируемому виду деятельности и возмещаются через суд с контрагентов.

Выпадающие расходы, заявленные предприятием в сумме 5 605 тыс. руб., признаны экспертами экономически не обоснованными. В соответствии с п. 52 Методических указаний № 760-э фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных учитывает понесенные экономически обоснованные расходы регулируемой организации (НВВ факт) и не содержит показателя «Выпадающие доходы» или иные показатели.

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

Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Свод скорректированных расходов на тепловую энергию за 2021 год по представлен в таблице 8.

Таблица 8

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт предприятия за 2021 | Приведенный факт 2021 | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 18 528 | 16 738 | -1 790 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 22 540 | 14 402 | -8 138 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 52 831 | 53 301 | 470 |
| 4 | Нормативная прибыль | 227 | 0 | -227 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 4 374 | 4 374 |
| 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.) | 94 126 | 88 814 | -5 312 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 94 126 | 88 814 | -5 312 |
| 12 | Товарная выручка Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф, действовавший в отчетном периоде. | 87 762 | 87 762 | 0 |
| 13 | Размер недополученных средств/избыток средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) | 6 364 | 1 052 | -5 312 |

Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска тепловой энергии по полугодиям и действующем тарифам по периодам 87 762 тыс. руб. = 37,81 тыс. Гкал \* 1 153,76 руб./Гкал + 25,11 тыс. Гкал \* 1 757,78 руб./Гкал.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов и не возмещенные регулируемой организации составят:

(∆НВВ) 1 052 тыс. руб. = 88 814 тыс. руб. (фактическая НВВ за 2021 год) – 87 762 тыс. руб. (товарная выручка за 2021 год). .

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.

Рассчитанный размер корректировки (∆НВВ), в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 (2022/2021=1,139 и 2023/2022=1,060), и составит 1 270 тыс. руб. = 1 052 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060.

1. **Расчет скорректированной необходимой валовой выручки МП «ГУЖКХ» на 2023 год**

Расчёт скорректированной необходимой валовой выручки на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов МП «ГУЖКХ» методом индексации установленных тарифов на 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

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 | Операционные (подконтрольные) расходы | 20 755 | 21 781 | 21 781 | 0 | 5% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 443 | 15 118 | 14 963 | -155 | 20% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 49 024 | 53 303 | 53 299 | -4 | 9% |
| 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 | 1 650 | 0 | 0 |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 678 | 1 270 | 1 270 | 0 | -24% |
| 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 | 85 550 | 91 472 | 91 313 | -159 | 7% |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 85 550 | 91 472 | 91 313 | -159 | 7% |

1. **Тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию с коллекторов на 2023 год**

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 1 537,79 \* |  |
| с 01.01.2023 | 91 313 | 56,78 | 1 608,10 | 5,86% |

\* - тариф с 01.07.2022 для МП «ГУЖКХ» Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 № 390 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 - 2026 годы».

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от «14» ноября 2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых тарифов и платы граждан за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Плановые физические показатели МП "ГУЖКХ" на 2023 год** | | | |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | ФАКТ 2021 год | 2022 год | План на 2023 год | | |
| ПЛАН |
| Эксперты | Эксперты | МП "ГУЖКХ" | Эксперты |
|
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | |  |  |
|  | Количество котельных | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |  |
| 1 | Нормативная выработка | Гкал | 62 919 | 57 037 | 57 431 | 57 431 |
| 1.1. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 62 919 | 56 318 | 56 782 | 56 782 |
| 1.1.1. | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал |  | 56 318 | 56 782 | 56 782 |
|  | - газ лимитный | Гкал |  | 56 177 | 56 782 | 56 782 |
|  | - дизельное топливо | Гкал |  | 141 | 0 | 0 |
| 1.1.1.1. | Полезный отпуск иным потребителям на потребительский рынок, в т.ч: | Гкал | 62 919 | 56 318 | 56 783 | 56 782 |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | Гкал |  | 719 | 649 | 649 |
| **Топливо** | | | | |  |  |
| 2 | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 156,3 | 156,80 | 157,60 | 157,70 |
|  | - газ лимитный | кг у.т./Гкал | 156,3 | 156,80 | 157,60 | 157,70 |
|  | - дизельное топливо | кг у.т./Гкал | 159,2 |  |  |  |
| 3 | Расход условного топлива | тут | 9 835,6 |  |  |  |
|  | - газ лимитный | тут | 9 764,3 |  |  |  |
|  | - дизельное топливо | тут | 71,3 |  |  |  |
| 4 | Тепловой эквивалент |  | 1,192 | 1,129 | 1,129 | 1,129 |
|  | - газ лимитный |  | 1,192 | 1,129 | 1,129 | 1,129 |
|  | - дизельное топливо |  | 1,471 | 1,471 |  | 1,471 |
| 5 | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  | 138,59 | 139,74 | 139,73 |
|  | - газ лимитный | кг/Гкал | 131,14 | 138,94 | 139,59 | 139,73 |
|  | - дизельное топливо | кг/Гкал | 108,21 | 106,56 |  | 0,00 |
| 6 | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | тыс. м3 |  |  |  |  |
|  | - газ лимитный | тыс. м3 | 8 192 | 7 805 | 7 935 | 7 934 |
|  | первое полугодие | тыс. м3 | 4 936 | 4 334,14 |  | 4 752 |
|  | второе полугодие | тыс. м3 | 3 256 | 3 470,92 |  | 3 182 |
|  | - дизельное топливо | тыс. л. | 48 | 15,00 | 0,0 | 0,0 |
|  | первое полугодие |  | 18 | 8,80 |  | 0,0 |
|  | второе полугодие |  | 31 | 6,20 |  | 0,0 |
| 7 | Цена натурального топлива | руб./тн |  |  |  |  |
|  | - газ лимитный | руб./тн | 4 953,96 | 4 846,22 | 5 411,59 | 5 411,88 |
|  | - дизельное топливо | руб./тн. |  | 40 874,17 | 0,00 | 0,00 |
|  | первое полугодие |  |  |  |  |  |
|  | *- газ лимитный* | руб./тн | 4 892,80 | 4 772,00 |  | 5 411,88 |
|  | *- дизельное топливо* | руб./тн. | 40 833,33 | 40 874,17 |  | 39 852,31 |
|  | второе полугодие |  |  |  |  |  |
|  | *- газ лимитный* | руб./тн | 5 039,59 | 4 939,02 |  | 5 411,88 |
|  | *- дизельное топливо* | руб./тн. | 40 833,33 | 40 874,17 |  | 39 852,31 |
| 8 | Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **42 563** | **38 438** | **42 941** | **42 938** |
|  | - газ лимитный | тыс. руб. | 40 585 | 37 825 | 42 941 | 42 938 |
|  | - дизельное топливо | тыс. руб. | 1 978,00 | 613 | 0 | 0 |
| 9 | Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | **5 530** | **6 476** | **5 826** | **5 825** |
|  | Снабженческо-сбытовые услуги (ССУ) | тыс. руб. | 401,27 | 382 | 432,43 | 432 |
|  | Тариф на ССУ | руб./тыс.м3 | 48,98 | 48,98 | 54,50 | 54,50 |
|  | Услуги газораспределительной организации (ГРО) | тыс. руб. | 5 127,60 | 4 889 | 5 392,47 | 5 392 |
|  | Тариф ГРО (ООО СибГазификация) | руб./тыс.м3 | 625,89 | 626,34 | 679,58 | 679,58 |
|  | Плата за услуги транзитной транспортировки (ТТР) | тыс. руб. | 1,23 | 1 205 | 1,24 | 1,27 |
|  | Тариф ТТР | руб./тыс.м3 | 0,15 | 0,15 | 0,156 | 0,160 |
| 10 | **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | тыс. руб. | **48 093** | **44 914** | **48 767** | **48 763** |
|  | *Топливная составляющая на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | *764,36* | *797,50* | 858,84 | *858,77* |
|  | *Топливная составляющая в НВВ* | *%* | *54,2%* | *52,5%* | *53,3%* | *53,4%* |
| **Электроэнергия** | | | | |  |  |
| 11 | Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 989,91 | 763,66 | 763,66 | 763,66 |
|  | -по СН II | тыс. кВт\*ч | 989,91 | 763,66 | 763,66 | 763,66 |
| 12 | Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 5,253 | 5,371 | 5,929 | 5,929 |
|  | -по СН II | руб. | 5,253 | 5,371 | 5,929 | 5,929 |
| 13 | Удельный расход | кВт\*ч/тыс.Гкал | *15,73* | *13,56* | *13,45* | *13,45* |
| 14 | ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **5 200** | **4 102** | **4 528** | **4 528** |
|  | *Электроэнергия на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | *82,65* | *72,84* | *79,74* | *79,74* |
|  | *Электроэнергия в НВВ* | *%* | *5,9%* | *4,8%* | *5,0%* | *5,0%* |
| **Вода и канализация** | | | | |  |  |
| 15 | Общее количество воды | м3 | 270,00 | 256,48 | 258,40 | 256,48 |
| 16 | Тариф на воду | руб. м3 | 28,77 | 29,97 | 29,97 | 31,81 |
| 17 | Удельный расход | м³/тыс. Гкал | 4,29 | 4,55 | 4,55 | 4,52 |
| 18 | ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **8** | **8** | **8** | **8** |
| 19 | Общее количество стоков | м3 | 270,00 | 256,48 | 258,40 | 256,48 |
| 20 | Тариф на стоки | руб. м3 | 18,71 | 19,49 | 19,49 | 20,07 |
| 21 | Удельный расход | м³/Гкал | 0,004 | 0,005 |  |  |
| 22 | ***Стоимость водоотведения*** | тыс. руб. | **5** | **5** | **5** | **5** |













«Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «5» октября 2021 г. № 390

**Долгосрочные тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| МП «ГУЖКХ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 504,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 537,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 608,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 608,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 516,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 570,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 558,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 580,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 580,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 614,99 | 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 | х | х | x | x | х | 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 |

Приложение № 2 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса** **к постановлениям**

**от 16.12.2021 № 717 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТайгаЭнергоСервис» на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022-2026 годы»,**

**в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023,**

**от 16.12.2021 № 718 «Об установлении ООО «ТайгаЭнергоСервис» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022-2026 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023 года**

**и от 16.12.2021 № 719 «Об установлении ООО «ТайгаЭнергоСервис»**

**долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую**

**на потребительском рынке Тайгинского городского округа,**

**на 2022-2026 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2022 № 225 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 717 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТайгаЭнергоСервис» на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года».

Постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2022 № 226 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 718 «Об установлении ООО «ТайгаЭнергоСервис» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года».

Постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2022 № 227 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 719 «Об установлении ООО «ТайгаЭнергоСервис» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года».

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 от 16.12.2021 № 717, от 16.12.2021 № 718 и от 16.12.2021 № 719 предлагаем привести в соответствие   
с 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 2 816,32 руб./Гкал (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 2 816,32 руб./Гкал   
(НДС не облагается).

Расчет и обоснование НВВ и баланса тепловой энергии содержатся   
в экспертном заключении (протокол заседания правления РЭК Кузбасса от 23.08.2022 № 54) к тарифам, установленным постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2022 № 225 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 717 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТайгаЭнергоСервис» на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года».

Дополнительные материалы от ООО «ТайгаЭнергоСервис» 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 Кузбасса

от «16» декабря 2021 г. № 717

**Долгосрочные тарифы ООО «ТайгаЭнергоСервис»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском**

**рынке Тайгинского городского округа, на период**

**с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | 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 «ТайгаЭнергоСервис» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 764,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 883,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 816,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 816,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 020,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 077,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 077,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 232,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 232,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 284,30 | 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 01.01.2022 | 2 764,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 883,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 816,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 816,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 020,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 077,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 077,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 232,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 232,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 284,30 | 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 |

\* 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 № 3 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «16» декабря 2021 г. № 718

**Долгосрочные тарифы ООО «ТайгаЭнергоСервис»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке**

**Тайгинского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «ТайгаЭнергоСервис» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 65,33 | x |
| с 01.07.2022 | 77,30 | x |
| с 01.12.2022 | 79,89 | x |
| с 01.01.2023 | 79,89 | x |
| с 01.01.2024 | 80,39 | x |
| с 01.07.2024 | 83,68 | x |
| с 01.01.2025 | 83,68 | x |
| с 01.07.2025 | 87,11 | x |
| с 01.01.2026 | 87,11 | x |
| с 01.07.2026 | 90,68 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 65,33 | x |
| с 01.07.2022 | 77,30 | x |
| с 01.12.2022 | 79,89 | x |
| с 01.01.2023 | 79,89 | x |
| с 01.01.2024 | 80,39 | x |
| с 01.07.2024 | 83,68 | x |
| с 01.01.2025 | 83,68 | x |
| с 01.07.2025 | 87,11 | x |
| с 01.01.2026 | 87,11 | x |
| с 01.07.2026 | 90,68 | x |
| Население \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 65,33 | x |
| с 01.07.2022 | 77,30 | x |
| с 01.12.2022 | 79,89 | x |
| с 01.01.2023 | 79,89 | x |
| с 01.01.2024 | 80,39 | x |
| с 01.07.2024 | 83,68 | x |
| с 01.01.2025 | 83,68 | x |
| с 01.07.2025 | 87,11 | x |
| с 01.01.2026 | 87,11 | x |
| с 01.07.2026 | 90,68 | x |

(НДС не облагается)

\* 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 № 4 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

«Приложение

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «16» декабря 2021 г. № 719

**Тарифы ООО «ТайгаЭнергоСервис» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* | 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 «ТайгаЭнерго-Сервис» | с 01.01.2022 | 234,82 | 220,99 | 246,98 | 233,43 | 234,82 | 220,99 | 246,98 | 233,43 | 68,11 | 2 764,62 | х | х |
| с 01.07.2022 | 252,20 | 237,78 | 264,89 | 250,76 | 252,20 | 237,78 | 264,89 | 250,76 | 78,32 | 2 883,60 | х | х |
| с 01.12.2022 | 249,71 | 235,63 | 262,11 | 248,31 | 249,71 | 235,63 | 262,11 | 248,31 | 79,89 | 2 816,32 | х | х |
| с 01.01.2023 | 249,71 | 235,63 | 262,11 | 248,31 | 249,71 | 235,63 | 262,11 | 248,31 | 79,89 | 2 816,32 | х | х |
| с 01.01.2024 | 263,58 | 248,48 | 276,87 | 262,07 | 263,58 | 248,48 | 276,87 | 262,07 | 81,45 | 3 020,30 | х | х |
| с 01.07.2024 | 270,37 | 254,98 | 283,91 | 268,83 | 270,37 | 254,98 | 283,91 | 268,83 | 84,78 | 3 077,73 | х | х |
| с 01.01.2025 | 270,37 | 254,98 | 283,91 | 268,83 | 270,37 | 254,98 | 283,91 | 268,83 | 84,78 | 3 077,73 | х | х |
| с 01.07.2025 | 283,13 | 266,97 | 297,35 | 281,51 | 283,13 | 266,97 | 297,35 | 281,51 | 88,26 | 3 231,67 | х | х |
| с 01.01.2026 | 283,13 | 266,97 | 297,35 | 281,51 | 283,13 | 266,97 | 297,35 | 281,51 | 88,26 | 3 231,67 | х | х |
| с 01.07.2026 | 289,95 | 273,52 | 304,40 | 288,31 | 289,95 | 273,52 | 304,40 | 288,31 | 91,88 | 3 284,73 | х | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «ТайгаЭнергоСервис» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 718.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «ТайгаЭнергоСервис» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 717.

Приложение № 5 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ЭнергоКомпания»

котельная ПСХ-2, для расчета тарифов на теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых   
на потребительском рынке Беловского городского округа пгт. Бачатский

в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Полное наименование организации – Общество с ограниченой 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 «ЭнергоКомпания» оказывает услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения в пгт. Бачатский с 18.08.2013 года.

В процессе производства тепловой энергии эксплуатируется одна котельная в пгт. Бачатский ПСХ-2. Услуга теплоснабжения оказывается населению, социальным объектам поселка, а также промышленным предприятиям.

Выработка тепловой энергии производится за счет сжигания угля в четырёх водогрейных котлах типа КВТС-20/150. На потребительский рынок отпускается 96,64% тепловой энергии.

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

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

Для системы теплоснабжения поселка Бачатский разработаны следующие параметры отпуска тепловой энергии:

Котельная (до станции смешивания) – 130-70 º С.

Тепловая сеть после станции смешивания (на проселок) – 95-70 º С.

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

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

Топливо на угольный склад доставляется автотранспортом с угольных складов ООО «Белкоммерц» и хранится на открытом 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 – собственного производства предприятия. Учет исходной воды, поступающей на котельную, осуществляется по приборам учета. Стоимость питьевой воды собственного подъема регулируется РЭК Кузбасса. Услуги по водоотведению компания оказывает себе самостоятельно.

Продолжительность отопительного периода - 242 дня, неотопительного периода - 108 дней. Продолжительность отключения для плановых ремонтов 15 дней. Расчетная температура наружного воздуха -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 с собственником имущества.

Предприятие самостоятельно осуществляет начисление платежей населению за горячее водоснабжение и теплоснабжение в пгт. Бачатский. Услуги по сбору данных средств с населения оказывают Сбербанк, Кольцо Урала, Почта России.

Предприятие работает на общей системе налогообложения. 14.03.2019 года между МО Беловский городской округ и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 2 и тепловые сети, на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5197-01 от 17.12.2018).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами, необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 2) на 2019-2028 гг.

ООО «ЭК» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением о корректировке НВВ и уровня тарифов на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № 374, вх. от 28.04.2022  
№ 2656). Открыто тарифное дело № РЭК/38-ЭКбач-2023 от 29.04.2022 г.

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 – 2028 гг. (постановление РЭК КО от 01.08.2019 № 206) экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Пятый год 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, опубликован 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития) 106,0 %.

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 2) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019 – 2028 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 печатью и подписью руководителя.

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.

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

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

Между Администрацией Беловского городского округа   
и Кузбасским акционерным обществом энергетики и электрификации подписано Соглашение № 1 «Об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования «Беловский городской округ Кемеровской области -Кузбасса» от 15.11.2021».

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

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

Предельный тариф на тепловую энергию с 01.12.2012 по 31.12.2023 утвержден согласно Распоряжению Губернатора Кемеровской области – Кузбасса «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены. на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023 установлены для ООО «ЭнергоКомпания» постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 в размере 2 892,23 руб./Гкал, представлены в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование единой теплоснабжающей организации | Источники тепловой энергии | Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | |
| руб./Гкал  (без НДС) | руб./Гкал  (с НДС) \* |
| ООО «ЭнергоКомпания» ИНН 4202044463 | Котельная ПСХ-2  пгт Бачатский | 2892,23 | 3470,68 |

**5.Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год**

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

**5.1. Тепловая энергия**

Компонент на тепловую энергию установлен 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», с учетом предельного уровня цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на период с 01.12.2022 по 31.12.2023, установленным постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2022 № 380 с учетом понижающего коэффициента, согласно дополнительному соглашению № 1 к соглашению № 3 «Об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования «Беловский городской округ Кемеровской области - Кузбасса» от 15.11.2021, составляет:

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) | Рост  % |
| с 01.07.2022 | 1816,87 |  |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2089,40 | 15 |

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на период   
с 01.12.2022 по 31.12.2023 с учетом понижающего коэффициента

**5.2. Теплоноситель**

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.

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

Таблица 3

Баланс теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | **Параметры** | Единицы измере ния | **Утверж-дено на**  **2022 год** | **Предло-жения предп-риятия**  **на 2023**  **год** | **Предло-жения экспертов на 2023**  **год** | **Корректи-ровка, +/-,**  **6-5** |
| в горя-  чей воде | в горя-  чей воде | в горя-  чей воде | в горя-  чей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Баланс теплоносителя | | | | | | |
| 1 | Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 306421,86 | 306335,06 | 306421,51 | 86,45 |
| 2 | теплоноситель на сторону | м3 | 268550,31 | 268550,31 | 268550,31 | 0,00 |
| 3 | население | м3 | 235062,94 | 235062,94 | 235062,94 | 0,00 |
| 4 | объекты соц. сферы и бюджета | м3 | 18564,67 | 18564,67 | 18564,67 | 0,00 |
| 5 | иные | м3 | 14922,70 | 14922,70 | 14922,70 | 0,00 |
| 6 | производственные  нужды предприятия | м3 | 1843,69 | 1843,34 | 1843,34 | 0,00 |
| 7 | собственные нужды предприятия | м3 | 36027,86 | 35941,41 | 36027,86 | 86,45 |

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.

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

Определим скорректированую величину операционных расходов на 2023 год.

Величина уровня операционных расходов на 2022 год – четвертый год второго долгосрочного периода регулирования 2019-2028 (рассчитанного методом индексации) составила – 3345,51 тыс. руб.

На 2023 год пятый 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 4).



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 4

**Расчёт операционных (подконтрольных) 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. |  |  |
| 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. | 3 345,51 | 3 510,78 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0494 |

Определим скорректированную величину операционных расходов  
на 2023 год.

 = 3 345,51 тыс. руб. \* (1-1/100) \* (1+0,06) \* (1+0,75\*0,00) = 3 510,78 тыс.руб.

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

Предприятием были заявлены расходы по статье на уровне   
3 488,04 тыс. руб.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице № 5 к экспертному заключению.

Таблица 5

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

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры | Едини-цы измерения | Утвержде но на 2022 год | Предложе ния предприя-тия на 2023 год | Предложе ния экспертов на 2023 год | Корректи ровка, +/-, 6-5 |
| в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | тыс. руб. | 1131,10 | 1179,29 | 1186,98 | 7,69 |
| 2 | Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке (вспомогательные материалы) | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда персонала | тыс. руб. | 1901,31 | 1982,31 | 1995,23 | 12,92 |
| 4 | ФОТ (ППП+АУП) |  | 1460,30 | 1522,51 | 1532,44 | 9,93 |
| 5 | отчисления с фот (ППП+АУП) | тыс. руб. | 444,01 | 459,80 | 465,94 | 6,14 |
| 6 | средняя зарплата всего | руб./чел./ мес. | 31465,00 | 32805,50 | 33019,38 | 213,88 |
| 7 | численность всего | чел. | 3,97 | 4,33 | 3,97 | -0,36 |
| 8 | ФОТ ППП | тыс. руб. | 1235,00 | 1287,62 | 1296,01 | 8,39 |
| 9 | отчисления с фот ппп | тыс. руб. | 372,97 | 388,86 | 391,40 | 2,54 |
| 10 | численность ппп | чел. | 4,11 | 4,48 | 4,11 | -0,37 |
| 11 | средняя зарплата ППП | руб./чел./ мес. | 25729,23 | 26825,37 | 27000,27 | 174,90 |
| 12 | ФОТ АУП | тыс. руб. | 225,29 | 234,89 | 236,42 | 1,53 |
| 13 | Отчисления с фот ауп | тыс. руб. | 68,04 | 70,94 | 71,40 | 0,46 |
| 14 | численность АУП | чел. | 0,51 | 0,56 | 0,51 | -0,05 |
| 15 | Средняя зарплата | руб./чел./ мес. | 37549,11 | 39148,82 | 39404,06 | 255,24 |
| 16 | Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе: | тыс. руб. | 313,10 | 326,44 | 328,57 | 2,13 |
| 17 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 313,10 | 326,44 | 328,57 | 2,13 |
| 18 | 2 блок ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 3345,51 | 3488,04 | 3510,78 | 22,74 |

**5.2.2. Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**5.2.2.1. Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1370,11 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 262,67 тыс. кВт\*ч.

В качестве обоснования предприятием представлен отчет по проводкам по счету 20.01 за 2021 год (стр. 118-120, том 1 т/д), где стоимость электрической энергии составила 4,61 руб.

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в количестве 233,64 тыс. кВт\*ч, уровень первого года второго долгосрочного периода (2019 год) с приведением в сопоставимые условия к 2023 году через полезный отпуск (п. 34 Методических указаний), что составило 233,64 тыс. кВт\*ч. В связи с тем, что полезный отпуск теплоносителя не изменился 268,55 тыс. куб м) относительно 2019 года, поэтому расход электроэнергии не изменился 233,64 тыс. кВт\*ч.

Стоимость электроэнергии на 2023 год принята по факту 2021 года 4,61 руб./кВт\*ч., что с учетом ИЦП Минэкономразвития России опубликованным 28.09.2022 на 2022 и 2023 год по обеспечению электрической энергией 104,5 % и 108,0%, соответственно, составила 5,20 руб./кВт\*ч.

Всего расходы приняты в сумме 1215,59 тыс. руб.

Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС, 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 на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 154,52 тыс. руб., в связи со снижением цены электроэнергии.

**5.2.2.2. Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 7524,20 тыс. руб. при объеме воды 306,33 тыс. м3 собственного подъема. Стоимость воды собственного подъема составила 24,56 руб./м3.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять объем холодной воды в размере 306,42 тыс. м3., по предложению предприятия, что соответствует объему холодной воды 2019 года (первый год долгосрочного периода).

Стоимость воды на 2023 год принята экспертами согласно постановлению РЭК КО от 08.02.2019 № 41 (в редакции постановлений № 368 от 17.11.2020,  
№ \_\_\_\_ от \_\_\_.11.2022), на уровне 23,31 руб./м3, исходя из тарифа на период  
с 01.12.2022 до 31.12.2023 = 23,31 руб./м3.

Всего расходы приняты в сумме 7142,69 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 381,51 тыс. руб., в связи со снижением стоимости воды.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на 2023 год на производство теплоносителя**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика изменения показателей 2023 года относительно 2022 года, |
| 1 | Расходы на электрическую энергию | 1283,09 | 1370,11 | 1215,59 | -154,52 |
| 2 | Расходы на холодную воду | 6578,70 | 7524,20 | 7142,69 | -381,51 |
| 3 | ИТОГО | 7861,78 | 8894,31 | 8358,28 | -536,03 |

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

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 операционных расходов на 2020 год 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 уровню ОР на 2020 год с применением индекса изменения операционных расходов на 2021 год (таблица 7).

3 186,53 тыс. руб. \* 105,63 % = 3 366,03 тыс. руб.

Таблица 7

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

**по факту 2021 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| Факт 2020 | Факт 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) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 186,53 | 3 366,03 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0563 |

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, и составили 7413,55 тыс. руб.

Информация о ценах и объемах приобретаемых ресурсов отражена в таблице 8.

Таблица 8

**Цены и объемы приобретаемых ресурсов относимых на теплоноситель**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры | Единицы измерения | Утвержде но на 2021 год | Факт предприя тия на 2021 год | Факт 2021 года по оценке экспертов | Корректиров ка, +/-, 6-4 |
| в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Расходы на приобретение ресурсов | | | | | | |
| 1 | Стоимость исходной воды | тыс. руб. | 6341,13 | 5953,97 | 6336,66 | 382,69 |
| 1.1 | Объем исходной воды | м3 | 306251,38 | 298920,00 | 306251,38 | 7331,38 |
| 1.2 | Цена исходной воды | руб./м3 | 20,71 | 22,63 | 20,69 | -1,94 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке | тыс. руб. | 1066,73 | 953,76 | 1076,90 | 123,14 |
| 2.1 | объм потребляемой энергии вакуумными насоссами установки ХВО | тыс.квт\*ч | 234,87 | 206,69 | 233,60 | 26,91 |
| 2.2 | стоимость э/э | руб./кВтч | 4,54 | 4,61 | 4,61 | 0,00 |
| 3 | ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс. руб. | 7407,86 | 6907,73 | 7413,55 | 505,82 |

Фактическая НВВ за 2021 год составила:

3366,03 (ОР) + 7413,55 (ресурсы) = 10779,58 тыс. руб.

Товарная выручка ООО «ЭК» от реализации теплоносителя на потребительском рынке за 2021 год составила 10153,71 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (305726,34 куб. м), доли полезного отпуска по полугодиям 0,492 и 0,508, утвержденных тарифов 2021 года (постановлением РЭК КО от 01.08.2019 № 208 в редакции постановлений от 20.12.2019 № 822, от 30.12.2019 № 885,  
от 05.11.2020 № 322) с 01.01.2021 – 33,73 руб./ куб. м., с 01.07.2021 – 35,97 руб./ куб. м.

Рассчитанный размер корректировки ∆ НВВ 2021 (10779,58 - 10422,24 = 357,35 тыс. руб.), 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.

357,35 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 431,44 тыс. руб.

Эксперты предлагают ∆ НВВ 2021 в размере 431,44 тыс. руб. учесть расчете НВВ на 2023 год на теплоноситель.

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

Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель методом индексации установленных тарифов на 2023 год отражены в таблице 9.

Таблица 9

**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 | Корректировка к предложениям предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3488,04 | 3510,78 | 22,74 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 8894,31 | 8358,28 | -536,03 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (∆ НВВ 2021) | 0,00 | 431,44 | 431,44 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями (выпадающие доходы) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 12382,35 | 12300,50 | -81,85 |

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

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

Таблица 10

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **период** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. м3 | руб./ м3 | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| с 01.07.2022 (действ) | - | 39,51 | 0,00 | - |
| 2023год | 306,42 | 40,14 | 1,59 | 12300,50 |

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.

**5.5.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 10).

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

Таблица 11

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.07.2022 | 1818,87 |
| 2023 год | 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 № 380 |

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.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЭнергоКомпания» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

Таблица 12

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

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «ЭнергоКомпания» в следующем виде (таблица 13-14):

Таблица 13

Тарифы на горячую воду ООО «ЭнергоКомпания», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке пгт. Бачатский (котельная ПСХ -2)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | | | Неизолированные стояки | | | |  | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-теля | | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-теля | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | 12 | 13 | 14 | |
| ООО  «Энерго-Компа-ния» | с 02.08.2019 | 151,21 | 149,63 | 158,39 | 152,02 | 126,01 | | 124,69 | | 131,99 | | 126,68 | | 35,76 | 1 659,13 | х | х | |
| с 01.01.2020 | 148,79 | 147,19 | 155,95 | 149,58 | 123,99 | | 122,66 | | 129,96 | | 124,65 | | 33,73 | 1659,13 | х | х | |
| с 01.07.2020 | 148,84 | 147,24 | 156,01 | 149,64 | 124,03 | | 122,70 | | 130,01 | | 124,70 | | 33,73 | 1659,96 | х | х | |
| с 01.01.2021 | 148,84 | 147,24 | 156,01 | 149,64 | 124,03 | | 122,70 | | 130,01 | | 124,70 | | 33,73 | 1659,96 | х | х | |
| с 01.07.2021 | 165,68 | 155,53 | 174,62 | 164,68 | 138,07 | | 129,61 | | 145,52 | | 137,23 | | 35,97 | 1693,29 | х | х | |
| с 01.01.2022 | 165,68 | 155,52 | 174,62 | 164,66 | 138,07 | | 129,60 | | 145,52 | | 137,22 | | 35,97 | 1693,26 | х | х | |
| с 01.07.2022 | 178,52 | 167,62 | 188,11 | 177,43 | 148,77 | | 139,68 | | 156,76 | | 147,86 | | 39,21 | 1816,87 | х | х | |
| с 01.01.2024 | 151,16 | 149,60 | 158,18 | 151,94 | 125,97 | | 124,67 | | 131,82 | | 126,62 | | 37,51 | 1 626,12 | х | х | |
| с 01.07.2024 | 159,07 | 157,39 | 166,62 | 159,91 | 132,56 | | 131,16 | | 138,85 | | 133,26 | | 37,51 | 1 747,25 | х | х | |
| с 01.01.2025 | 158,76 | 157,09 | 166,28 | 159,60 | 132,30 | | 130,91 | | 138,57 | | 133,00 | | 37,51 | 1 742,51 | х | х | |
| с 01.07.2025 | 162,29 | 160,62 | 169,81 | 163,13 | 135,24 | | 133,85 | | 141,51 | | 135,94 | | 40,45 | 1 742,51 | х | х | |
| с 01.01.2026 | 162,13 | 160,46 | 169,67 | 162,97 | 135,11 | | 133,72 | | 141,39 | | 135,81 | | 40,32 | 1 742,51 | х | х | |
| с 01.07.2026 | 170,68 | 168,88 | 178,78 | 171,58 | 142,23 | | 140,73 | | 148,98 | | 142,98 | | 40,32 | 1 873,37 | х | х | |
| с 01.01.2027 | 170,35 | 168,55 | 178,42 | 171,25 | | 141,96 | | 140,46 | | 148,68 | | 142,71 | 40,32 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.07.2027 | 174,14 | 172,34 | 182,21 | 175,03 | | 145,12 | | 143,62 | | 151,84 | | 145,86 | 43,48 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.01.2028 | 173,98 | 172,18 | 182,04 | 174,86 | | 144,98 | | 143,48 | | 151,70 | | 145,72 | 43,34 | 1 868,36 | х | х |
| с 01.07.2028 | 183,25 | 181,32 | 191,94 | 184,21 | | 152,71 | | 151,10 | | 159,95 | | 153,51 | 43,34 | 2 010,51 | х | х |

Таблица 14

Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Бачатский на период с 01.12.2022 по 31.12.2023\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| (без НДС),  руб./м3 | (с НДС),  руб./м3 | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 40,14 | 48,17 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380\_ | х | х |
| с 01.01.2023 | 40,14 | 48,17 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоКомпания», реализуемый на потребительском рынке пгт. Бачатский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 207 (в редакции постановления региональной комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 821, постановлений РЭК Кузбасса от 5.11.2020 № 321, от 20.12.2021 № 845).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию установлен с учетом Соглашения № 3 от 15.11.2021 «Об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования «Беловский городской округ Кемеровской области - Кузбасса».

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

**пгт. Бачатский, на период с 02.08.2019 по 31.12.2028**

(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 02.08.2019 | | 35,76 | x |
| с 01.01.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.01.2021 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2021 | | 35,97 | x |
| с 01.01.2022 | | 35,97 | x |
| с 01.07.2022 | | 37,35 | x |
| с 01.12.2022 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2023 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2024 | | 37,51 | x |
| с 01.07.2024 | | 37,51 | x |
| с 01.01.2025 | | 37,51 | x |
| с 01.07.2025 | | 40,45 | x |
| с 01.01.2026 | | 40,32 | x |
| с 01.07.2026 | | 40,32 | x |
| с 01.01.2027 | | 40,32 | x |
| с 01.07.2027 | | 43,48 | x |
| с 01.01.2028 | | 43,34 | x |
| с 01.07.2028 | | 43,34 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 02.08.2019 | | 35,76 | x |
| с 01.01.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2020 | | 33,73 | x |
| с 01.01.2021 | | 33,73 | x |
| с 01.07.2021 | | 35,97 | x |
| с 01.01.2022 | | 35,97 | x |
| с 01.07.2022 | | 37,35 | x |
| с 01.12.2022 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2023 | | 40,14 | x |
| с 01.01.2024 | | 37,51 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2024 | 37,51 | x |
| с 01.01.2025 | 37,51 | x |
| с 01.07.2025 | 40,45 | x |
| с 01.01.2026 | 40,32 | x |
| с 01.07.2026 | 40,32 | x |
| с 01.01.2027 | 40,32 | x |
| с 01.07.2027 | 43,48 | x |
| с 01.01.2028 | 43,34 | x |
| с 01.07.2028 | 43,34 | x |
| Население \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 02.08.2019 | 42,91 | x |
| с 01.01.2020 | 40,48 | x |
| с 01.07.2020 | 40,48 | x |
| с 01.01.2021 | 40,48 | x |
| с 01.07.2021 | 43,16 | x |
| с 01.01.2022 | 43,16 | x |
| с 01.07.2022 | 44,82 | x |
| с 01.12.2022 | 48,17 | x |
| с 01.01.2023 | 48,17 | x |
| с 01.01.2024 | 45,01 | x |
| с 01.07.2024 | 45,01 | x |
| с 01.01.2025 | 45,01 | x |
| с 01.07.2025 | 48,54 | x |
| с 01.01.2026 | 48,38 | x |
| с 01.07.2026 | 48,38 | x |
| с 01.01.2027 | 48,38 | x |
| с 01.07.2027 | 52,17 | x |
| с 01.01.2028 | 52,01 | x |
| с 01.07.2028 | 52,01 | x |

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

Приложение № 6 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Тарифы МКП «ЭнергоРесурс КМО» на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа,**

**на период с 02.11.2022 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 | Свы-  ше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МКП «Энерго-  Ресурс КМО» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 02.11.2022 по 30.11.2022 | 3541,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 3541,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 3541,70 | 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 02.11.2022 по 30.11.2022 | 4250,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 4250,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 4250,04 |  |  |  |  |  |
| 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 № 7 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Тарифы МКП «ЭнергоРесурс КМО», на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на период с 02.11.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МКП «Энерго-  Ресурс КМО» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 02.11.2022 по 30.11.2022 | 56,67 | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 56,67 | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 56,67 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 02.11.2022 по 30.11.2022 | 56,67 | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 56,67 | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 56,67 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 02.11.2022 по 30.11.2022 | 68,00 | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 68,00 | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 68,00 | x |

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

Приложение № 8 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы МКП «ЭнергоРесурс КМО» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа**  **на период с 02.11.2022 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 | | | 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 | | МКП «ЭнергоРесурс КМО» | с 02.11.2022  по 30.11.2022 | 299,21 | 295,80 | 314,51 | | 300,90 | 249,34 | 246,50 | 262,09 | 250,75 | 56,67 | 3541,70 | х | х | | с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 299,21 | 295,80 | | 314,51 | 300,90 | 249,34 | 246,50 | 262,09 | 250,75 | 56,67 | 3541,70 | х | х | | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 299,21 | 295,80 | | 314,51 | 300,90 | 249,34 | 246,50 | 262,09 | 250,75 | 56,67 | 3541,70 | х | х | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).  \*\* Тариф на теплоноситель для МКП «ЭнергоРесурс КМО», реализуемый на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) РЭК Кузбасса от 01.11.2022 № 358.  \*\*\* Тариф на тепловую энергию для МКП «ЭнергоРесурс КМО», реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) РЭК Кузбасса от 01.11.2022 № 357. ». |
|  |

Приложение № 9 к протоколу № 86

Приложение № 9 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

**по сетям** **МКП «ЭнергоРесурс КМО» от сторонних теплоисточников для потребителей п. Металлплощадка, на период с 02.11.2022 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МКП «ЭнергоРесурс КМО» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 02.11.2022  по 30.11.2022 | 461,42 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 461,42 | х |
|  | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 461,42 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 02.11.2022 по 30.11.2022 | 461,42 | х |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 461,42 | х |
|  | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 461,42 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

».

Приложение № 10 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Теплосервис» на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке г. Мариинска (Мариинского муниципального округа), на период с 01.01.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО  «Тепло-  сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2018 | 2691,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2839,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2839,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3149,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3149,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3526,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3484,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3484,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3424,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3424,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3424,11 | 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 01.01.2018 | 3175,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 3350,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 3407,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3779,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3779,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4232,33 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4181,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4181,62 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2022 | 4108,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4108,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4108,93 | 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 № 11 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Теплосервис» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке г. Мариинска (Мариинского**

**муниципального округа) на период с 01.01.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 (без НДС) | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 |
| ООО «Теплосервис» | Одноставочный  руб./м3 | | с 01.01.2018 | | 21,85 | x |
| с 01.07.2018 | | 15,71 | x |
| с 01.01.2019 | | 22,52 | x |
| с 01.07.2019 | | 23,06 | x |
| с 01.01.2020 | | 19,85 | x |
| с 01.07.2020 | | 19,85 | x |
| с 01.01.2021 | | 19,85 | x |
| с 01.07.2021 | | 20,56 | x |
| с 01.01.2022 | | 20,56 | x |
| с 01.07.2022 | | 21,36 | x |
| с 01.12.2022 | | 21,36 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | | с 01.01.2018 | | 21,85 | x |
| с 01.07.2018 | | 15,71 | x |
| с 01.01.2019 | | 22,52 | x |
| с 01.07.2019 | | 23,06 | x |
| с 01.01.2020 | | 19,85 | x |
| с 01.07.2020 | | 19,85 | x |
| с 01.01.2021 | | 19,85 | x |
| с 01.07.2021 | | 20,56 | x |
| с 01.01.2022 | | 20,56 | x |
| с 01.07.2022 | | 21,36 | x |
| с 01.12.2022 | | 21,36 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | | с 01.01.2018 | | 25,78 | x |
| с 01.07.2018 | | 18,54 | x |
| с 01.01.2019 | | 27,02 | x |
| с 01.07.2019 | | 27,67 | x |
| с 01.01.2020 | | 23,82 | x |
| с 01.07.2020 | | 23,82 | x |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 |
|  | |  | с 01.01.2021 | | 23,82 | x |
| с 01.07.2021 | | 24,67 | x |
| с 01.01.2022 | | 24,67 | x |
| с 01.07.2022 | | 25,63 | x |
| с 01.12.2022 | | 25,63 | x |

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

Приложение № 12 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Теплосервис» на горячую воду в открытой системе**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска**

**(Мариинского муниципального округа), на период с 01.01.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | 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 |
|  | с 01.01.2018 | 198,54 | 195,99 | 209,96 | 199,80 | 168,25 | 166,09 | 177,93 | 169,32 | 21,85 | 2 691,10 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО  «Теплосервис» | с 01.07.2018 | 200,79 | 198,11 | 212,85 | 202,13 | 170,16 | 167,89 | 180,38 | 171,30 | 15,71 | 2 839,17 | х | х |
| с 01.01.2019 | 212,36 | 209,64 | 224,63 | 213,73 | 176,97 | 174,70 | 187,19 | 178,11 | 22,52 | 2 839,17 | х | х |
| с 01.07.2019 | 233,24 | 203,40 | 230,23 | 234,76 | 194,37 | 191,86 | 205,71 | 195,63 | 23,06 | 3 149,17 | х | х |
| с 01.01.2020 | 229,39 | 226,38 | 243,00 | 230,90 | 191,16 | 188,65 | 202,50 | 192,42 | 19,85 | 3 149,17 | х | х |
| с 01.07.2020 | 254,06 | 250,67 | 269,29 | 255,76 | 211,72 | 208,89 | 224,41 | 213,13 | 19,85 | 3 526,94 | х | х |
| с 01.01.2021 | 251,30 | 247,96 | 266,35 | 252,97 | 209,42 | 206,63 | 221,96 | 210,81 | 19,85 | 3 484,68 | х | х |
| с 01.07.2021 | 252,16 | 248,81 | 267,20 | 253,82 | 210,13 | 207,34 | 222,67 | 211,52 | 20,56 | 3 484,68 | х | х |
| с 01.01.2022 | 248,20 | 244,91 | 262,99 | 249,84 | 206,83 | 204,09 | 219,16 | 208,20 | 20,56 | 3 424,11 | х | х |
| с 01.07.2022 | 249,16 | 245,87 | 263,95 | 250,80 | 207,63 | 204,89 | 219,96 | 209,00 | 21,36 | 3 424,11 | х | х |
| с 01.12.2022 | 249,16 | 245,87 | 263,95 | 250,80 | 207,63 | 204,89 | 219,96 | 209,00 | 21,36 | 3 424,11 | х | х |

\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B39C6952ABEE16C4D5D7FC5822F49E2C17AE93BF992A2F3A61EEC59B3D6E01852342A01897D6F84E3A51C79412DFD4DAA6AE22FE0F1DFCP4h7G) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* [Тариф](consultantplus://offline/ref=261B76A31C1EACB0D8EBE99B3AAC34876D9F142E12ECF37AB18D765C6A3415421FBA034425F3238B3C9E041B2EFCE1AAD0E668DC1ADD67D077A8558Ai1rAL) на теплоноситель для ООО «Теплосервис», реализуемый на потребительском рынке г. Мариинска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 782 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.11.2018 № 367, от 12.12.2019 № 596, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 655, от 21.10.2021 № 434).

\*\*\* [Тариф](consultantplus://offline/ref=261B76A31C1EACB0D8EBE99B3AAC34876D9F142E12ECF578B18C765C6A3415421FBA034425F3238B3C9E08192EFCE1AAD0E668DC1ADD67D077A8558Ai1rAL) на тепловую энергию для ООО «Теплосервис», реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 781(в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.11.2018 № 366, от 12.12.2019 № 595, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 654, от 21.10.2021 № 433). ».

Приложение № 13 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

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 Топкинского муниципального округа на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатель ООО «ИТЦ», от 31.12.2018 №1А/2018, от 31.12.2018 №2А/2018) 2 котельные мощностью 1,26 Гкал/час с присоединенными тепловыми сетями, обеспечивающую тепловой энергией бюджетные организации, население и иных потребителей Топкинского района, присоединенных к тепловым сетям ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – ООО «ТЭС»).

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 уголь энергетический марки Др (класс 0 – 300).

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 № 725 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО "ТеплоЭнергоСбыт" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, 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/79-ТЭС-ТМО-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 18.12.2018 № 576 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 год» на уровне 0,464 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.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 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 | 3,574 | 1,960 | 1,614 |
| 2. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 3,110 | 1,706 | 1,404 |
| 3. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 3,110 | 1,706 | 1,404 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5. | Потери | тыс. Гкал | 0,464 | 0,254 | 0,210 |

Баланс тепловой энергии на 2023 год делится по полугодиям в соответствии с сформировавшимся фактическим отпуском тепловой энергии за 2021 год. Доли по полугодиям составляют 0,55 и 0,45 соответственно.

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

По данной статье предприятием расходов не заявлено.

**Арендная плата**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Договор аренды имущества в пос. Трещёвский с автопролонгацией № 2А/2019 от 01.01.2019 (стр. 337-340 том 2).

Договор аренды имущества в дер. Малый Корчуган с автопролонгацией № 1А/2019 от 01.01.2019 (стр. 341-344 том 2).

Договор аренды находящегося в муниципальной собственности земельного участка дер. Малый Корчуган со сроком действия до 25.08.2025 № 9234 от 27.08.2015 (стр. 345-352 том 2).

В соответствии с договором № 2А/2019 от 01.01.2019 по аренде котельной и теплотрассы в пос. Трещёвский арендные платежи рассчитываются по формуле: А = Сб × На / 100, где

А – арендные платежи в месяц;

Сб – балансовая стоимость имущества;

На – норма амортизационных отчислений в месяц.

Таким образом сумма аренды на 2023 год, по объектам теплоснабжения пос. Трещёвский составит: ((3600,000 тыс. руб. [балансовая стоимость котельной, в соответствии с договором] × 0,42 [норма амортизации в месяц, по 8-й амортизационной группе] / 100) + (1828,696 тыс. руб. [балансовая стоимость теплотрассы, в соответствии с договором] × 0,98 [норма амортизации в месяц, по 5-й амортизационной группе] / 100)) × 12 [количество месяцев в году] = 396 тыс. руб.

В соответствии с договором № 1А/2019 от 01.01.2019 по аренде котельной в дер. Малый Корчуган арендные платежи рассчитываются по формуле: А = Сб × На / 100, где

А – арендные платежи в месяц;

Сб – балансовая стоимость имущества;

На – норма амортизационных отчислений в месяц.

Таким образом сумма аренды на 2023 год, по объекту теплоснабжения дер. Малый Корчуган составит: (3600,000 тыс. руб. [балансовая стоимость котельной, в соответствии с договором] × 0,42 [норма амортизации в месяц, по 8-й амортизационной группе] / 100) × 12 [количество месяцев в году] = 391 тыс. руб.

В соответствии с договором № 9234 от 27.08.2015 по аренде земельного участка, находящегося в муниципальной собственности в дер. Малый Корчуган арендные платежи рассчитываются по формуле: А = Кст × Кв × Ки × Ку × Кк × Кп × Кпр, где

А – арендные платежи в месяц;

Кст – кадастровая стоимость земель;

Кв – коэффициент, учитывающий вид использования земельного участка;

Ки – коэффициент, учитывающий уровень инфляции;

Ку – коэффициент, учитывающий особые условия использования земельного участка;

Кк – коэффициент, учитывающий особые категории арендаторов;

Кп – понижающий коэффициент;

Кпр – коэффициент перехода.

Таким образом сумма аренды на 2023 год, по земельному участку пос. Малый Корчуган составит: 1433,01144 тыс. руб. (Кст) × 0,01 (Кв) × 1,1821 (Ки) × 1 (Ку) × 1 (Кк) × 0,97 (Кп) × 0,93 (Кпр) = 15 тыс. руб.

Таким образом общая сумма арендных платежей на 2023 год составляет 396 тыс. руб. + 391 тыс. руб. + 15 тыс. руб. = **802 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
8,41 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).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 353-355 том 2).

В связи с отсутствие расчёта по данной статье на 2023 год расходы по данной статье принимаются на уровне фактических данных 2021 года и составляют **7,70 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 0,71 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  
0,22 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 31806 от 21.04.2021 (стр. 356 том 2).

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на транспортный налог (стр. 3-4 том 1).

В связи с отсутствие расчёта по данной статье на 2023 год расходы по данной статье принимаются на уровне фактических данных 2021 года и составляют **0,22 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог при УСНО**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
123 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).

Налоговая декларация по налогу при УСНО за 2021 год (стр. 358-361 том 2).

Налогооблагаемая ставка по данному налогу составляет 15 % при формуле доход - расход. Налогооблагаемой базой является разница между товарной выручкой организации на 2023 год и суммой расходов на приобретение энергетических ресурсов, неподконтрольных и операционных расходов.

Таким образом сумма налога при УСНО на 2023 год составит: 14 519 тыс. руб. (товарная выручка за 2023 год) – 14 093 тыс. руб. (расходы организации на 2023 год) × 15 % (налоговая ставка) = **64 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 59 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   
1 239 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
3 479 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) ÷ 5 079 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2022 год) × 5 330 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) =   
3 651 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
3 651 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **1 103 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 136 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 289 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Смета расходов на 2023 год, в разрезе затрат на амортизацию (стр. 3-4 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по основным средствам за 2021 год (стр. 357 том 2)

Экспертами был произведён анализ расчёта амортизационных отчислений за 2021 год и признан соответствующим нормам пункта 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

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 **265 тыс. руб.**

Эксперты признают данный размер затрат экономически обоснованным и предлагают к включению в НВВ на 2023 год.

Расходы в размере 24 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Налог на прибыль**

По данной статье предприятием расходов не заявлено.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 827 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
ООО «ТЭС» используется уголь марки Др, приобретаемый у ООО «Белкоммерц».

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 топливо (стр. 3-4 том 1).

Плановые физические показатели на 2023 год, в разрезе затрат на топливо (стр. 1-2 том 1).

Договор поставки угля № БК/EXW/270816 от 11.08.2016 направленный сопроводительным письмом о предоставлении дополнительных документов   
№ 669 от 03.11.2022 (вх. № 6744 от 03.11.2022).

Конкурсная документация на приобретение топлива (дополнительные документы направленный сопроводительным письмом о предоставлении дополнительных документов № 669 от 03.11.2022 (вх. № 6744 от 03.11.2022)).

Цена топлива, согласно предложениям организации составляет 2 377,23 руб./т.

В соответствии с представленными документами по конкурсным процедурам на покупку топлива, конкурс признан несостоявшимся. В связи с этим, при расчёте затрат на топливо экспертами расматриваются предложения организации о стоимости топлива в сравнении со средней ценой, сформировавшейся на бирже в 2021 году, с применением индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ на соответствующие годы.

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 – 5 150 ккал./кг) – 3 283,64 руб./т с НДС;

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 Др (3 283,64 руб./т × 1,537 × 0,875 =   
4 416,09 руб./т;

Расчётная цена угля по представленным организацией материалам (2 377,23 руб./т.) ниже расчётной биржевой цены угля той же марки (4 416,09 руб./т). В связи с этим, для расчёта затрат на топливо на 2023 год, экспертами применяется расчётная цена топлива по материалам представленным ООО «ТЭС» – **2 377,23 руб./т.**

Цена доставки топлива, согласно предложениям организации составила 2 361,98 руб./т.

В соответствии с отчётной формой WARM.TOPL.Q2.2022 цена доставки топлива за 1-е полугодие 2022 года составила 2 250,55 руб./т.

Эксперты рассчитали цену доставки угля, на 2023 год, с применением индекса цен производителей по транспорту на 2023 год = 1,063, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022:

2 250,55 руб./т × 1,063 (индекс) = **2 392,33 руб./т.**

Расчётная цена доставки угля по представленным организацией материалам (2 361,98 руб./т.) ниже расчётной цены угля по данным отчётной формы WARM.TOPL.Q2.2022, с учётом индекса-дефлятора (2 392,33 руб./т). В связи с этим, для расчёта затрат на топливо на 2023 год, экспертами применяется расчётная цена доставки топлива по материалам представленным ООО «ТЭС» – **2 361,98 руб./т.**

Таким образом цена топлива с доставкой на 2023 год будет составлять **4 739,21 руб./т** (2 377,23 руб./т + 2 361,98 руб./т).

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами в соответствии с дополнительными соглашениями: № 50 от 31.12.2021, № 52 от 31.03.2022, № 54 от 29.04.2022 к договору поставки угля № БК/EXW/270816 от 11.08.2016 направленными сопроводительным письмом о предоставлении дополнительных документов № 669 от 03.11.2022 (вх. № 6744 от 03.11.2022)  
на уровне 5 150 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное, в соответствии с вышеуказанными дополнительными соглашениями к договору поставки топлива составляет ̶ **0,736.**

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от …….. № ….  
в размере **215,00 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 215,0 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,736 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **292,2 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2023 год составляет 3,574 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 3,574 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 292,2 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **1 044 т** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2023 год составляют: 1 044 т (объём топлива) × 4 739,21 руб./т (цена топлива,   
на 2023 год с доставкой) = **4 948** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 879 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
848 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).

Счёт-фактуры за электроэнергию за 2021 год (стр. 136-162 том 1).

Поставщиком электрической энергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору от 01.10.2017 № 540174 (данный договор, в материалах организации на корректировку тарифов на 2023 год, не представлен).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2021 года, в соответствии с представленными организацией счёт-фактурами на покупку электроэнергии (стр. 136-162 том 1), составляет 7,77717 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:

7,77717 руб./кВтч ×1,045 (индекс) × 1,080 (индекс) =   
**8,77731** **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:

100,9 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 годы) × 8,77731 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2023 год) = **886 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 **848 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на холодную воду**

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

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 на 2023 год, в разрезе затрат на холодную воду (стр. 1-2 том 1).

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:

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.

Необходимо отметить, что объём холодной воды 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 и составляет 1,94 тыс. м3.

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 (0,55/0,45) составит: 1,94 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 0,55 (доля воды в 1-ом полугодии) × 53,64 руб. куб. м. (тариф на воду в 1-ом полугодии 2022 года) + 1,94 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 0,45 (доля воды в 2-ом полугодии) × 53,64 руб. куб. м. (тариф на воду в 2-ом полугодии 2022 года) ÷ 1,94 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 1,040 (индекс) = **55,79 руб. куб .м.**

Таким образом, расходы на холодное водоснабжение в 2023 году составят:

1,94 тыс. куб. м. (общий объём воды) × 55,79 руб. куб. м. (средневзвешенный тариф на воду на 2023 год) = **108 тыс. руб.**

Эксперты признают данный размер затрат экономически обоснованным и предлагают к включению в НВВ на 2023 год.

Расходы в размере 9 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 142 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).

Расчёт по выплатам социального характера за 2021 год (стр. 362 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 461 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).

Расчётная предпринимательская прибыль рассчитывается экспертами на 2023 в соответствии с п. 74(1) Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 в размере 5 % от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 настоящего документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов: ((5330+2234+6520)-5564) × 5% = **426 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 35 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 № 725 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в размере 4 704 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 5 086 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 | 7,20 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4703,59 | 4815 | 5 086 |

\* – 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 арендную плату предприятием представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на аренду (стр. 7-8 том 1).

Расчёт аренды имущества за 2021 год (стр. 336 том 2).

Договор аренды имущества в пос. Трещёвский с автопролонгацией № 2А/2019 от 01.01.2019 (стр. 337-340 том 2).

Договор аренды имущества в дер. Малый Корчуган с автопролонгацией № 1А/2019 от 01.01.2019 (стр. 341-344 том 2).

Договор аренды находящегося в муниципальной собственности земельного участка дер. Малый Корчуган со сроком действия до 25.08.2025 № 9234 от 27.08.2015 (стр. 345-352 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.

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на плату за загрязнение окружающей среды (стр. 7-8 том 1).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 353-355 том 2).

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. 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. 356 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. 7-8 том 1).

Налоговая декларация по налогу при УСНО за 2021 год (стр. 358-361 том 2).

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. 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. 7-8 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по основным средствам за 2021 год (стр. 357 том 2).

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 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 802 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 121 |
| 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 113 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 135 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 265 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 2 323 |
| 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 | 2 323 |

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 | 4 223 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 788 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 113 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 5 124 |

4. В обоснование затрат по фактической прибыли, в размере 130 тыс. руб. организацией представлены следующие документы:

Смета затрат на тепловую энергию за 2021 год, в разрезе затрат на выплаты социального характера (стр. 7-8 том 1).

Расчёт по выплатам социального характера за 2021 год (стр. 362 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 | 5 086 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 323 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 124 |
| 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 | 12 533 |

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. | 12 533 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 12 424 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 6 791 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 5 633 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT) | тыс. Гкал | 3,400 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 1,865 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 1,535 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК от 03.12.2020 № 498) | руб./Гкал | 3 642,15 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК от 03.12.2020 № 498) | руб./Гкал | 3 669,88 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 109 |

Размер корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 109 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 **132 тыс. руб.** (таблица 10 строка 7).

**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) |  | 1,15 | 1,06 | -0,09 |
| 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. | 17,16 | 17,16 | 0,00 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 8,8 | 8,8 | 0,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 785 | 5 330 | -455,00 |

Расчёт операционных расходов произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2023 года натепловую энергию =   
5 079 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,060 ×   
(1 + 0,75×0) = **5 330 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 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 803 | 802 | -1 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 132 | 72 | -60 |
| 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 | 8,41 | 7,70 | -0,71 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 123 | 64 | -59 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 239 | 1 103 | -136 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 289 | 265 | -24 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 463 | 2 242 | -221 |
| 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 | 2 463 | 2 242 | -221 |

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 | 5 827 | 4 948 | -879 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 848 | 848 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 117 | 108 | -9 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 6 792 | 5 904 | -888 |

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 | 5 785 | 5 330 | -455 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 463 | 2 242 | -221 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 6 792 | 5 904 | -888 |
| 4 | Прибыль | 142 | 0 | -142 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 461 | 426 | -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 | 0 | 132 | 132 |
| 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) | 15 644 | 14 034 | -1 610 |

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 «ТЭС» 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** | **3,110** | **4 512,16** | **14,91%** | **14 034** |

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 «ТЭС» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ООО «УК «ТЭС» 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.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды** (стр. 13 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 № 725 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 843, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.12.2020 № 501, от 14.12.2021 № 675, от \_\_\_.11.2022 № \_\_\_).

Компонент на теплоноситель для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 726 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 844, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.12.2020 № 502, от 14.12.2021 № 676, 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 Топкинского муниципального округа 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 (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-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 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 55,79 | 4 512,16 | 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 | 51 | | 54 | | 3 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 648 | | 680 | | 32 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 479 | | 3 651 | | 172 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 340 | | 357 | | 17 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 252 | | 265 | | 13 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 10 | | 11 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 4 | | 4 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 295 | | 309 | | 14 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 5 079 | | 5 330 | | 251 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

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 | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 799 | | 802 | | 3 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 152 | | 72 | | -80 | |
| 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 | | 7,70 | | -0,05 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 144 | | 64 | | -80 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 051 | | 1 103 | | 52 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 279 | | 265 | | -14 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 2 281 | | 2 242 | | -39 | |
| 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 | 2 281 | | 2 242 | | -39 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

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 | 4 077 | | 4 948 | | 871 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 813 | | 848 | | 35 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 123 | | 108 | | -15 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 5 013 | | 5 904 | | 891 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

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 | 5 079 | | 5 330 | | 251 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 281 | | 2 242 | | -39 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 013 | | 5 904 | | 891 | |
| 4 | Прибыль | 90 | | 0 | | -90 | |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 415 | | 426 | | 11 | |
| 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 | 1 533 | | 132 | | -1 401 | |
| 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) | 14 410 | | 14 034 | | -376 | |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 725

**Долгосрочные тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,   
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 | 3 555,52 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 3 697,74 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 3 462,15 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 3 462,15 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 3 462,15 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 3 669,88 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 3 669,88 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 3 926,77 | x | x | x | x | | x |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 4 512,16 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 4 512,16 | 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 | | 3 555,52 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 3 697,74 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 3 462,15 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 3 462,15 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 3 462,15 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 3 669,88 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 3 669,88 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 3 926,77 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | | 4 512,16 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | | 4 512,16 | | 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 № 14 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

«Приложение № 2  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 726

**Долгосрочные тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбыт» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, 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 | 51,97 | х |
| с 01.07.2019 | 60,25 | х |
| с 01.01.2020 | 60,25 | х |
| с 01.07.2020 | 63,85 | х |
| с 01.01.2021 | 63,85 | х |
| с 01.07.2021 | 63,85 | х |
| с 01.01.2022 | 63,85 | х |
| с 01.07.2022 | 66,40 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 55,79 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 55,79 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 51,97 | х |
| с 01.07.2019 | 60,25 | х |
| с 01.01.2020 | 60,25 | х |
| с 01.07.2020 | 63,85 | х |
| с 01.01.2021 | 63,85 | х |
| с 01.07.2021 | 63,85 | х |
| с 01.01.2022 | 63,85 | х |
| с 01.07.2022 | 66,40 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 55,79 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 55,79 | х |
| Население\* | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 51,97 | х |
| с 01.07.2019 | 60,25 | х |
| с 01.01.2020 | 60,25 | х |
| с 01.07.2020 | 63,85 | х |
| с 01.01.2021 | 63,85 | х |
| с 01.07.2021 | 63,85 | х |
| с 01.01.2022 | 63,85 | х |
| с 01.07.2022 | 66,40 | х |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 55,79 | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 55,79 | 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 № 15 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

«Приложение  
к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2018 г. № 727

**Долгосрочные тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбыт» 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 | 245,39 | 242,55 | 258,19 | 246,81 | 245,39 | 242,55 | 258,19 | 246,81 | 51,97 | 3 555,52 | х | х |
| с 01.07.2019 | 261,41 | 258,45 | 274,72 | 262,89 | 261,41 | 258,45 | 274,72 | 262,89 | 60,25 | 3 697,74 | х | х |
| с 01.01.2020 | 248,59 | 245,82 | 261,05 | 249,98 | 248,59 | 245,82 | 261,05 | 249,98 | 60,25 | 3 462,15 | х | х |
| с 01.07.2020 | 252,18 | 249,41 | 264,64 | 253,57 | 252,18 | 249,41 | 264,64 | 253,57 | 63,85 | 3 462,15 | х | х |
| с 01.01.2021 | 252,18 | 249,41 | 264,64 | 253,57 | 252,18 | 249,41 | 264,64 | 253,57 | 63,85 | 3 462,15 | х | х |
| с 01.07.2021 | 263,49 | 260,56 | 276,70 | 264,96 | 263,49 | 260,56 | 276,70 | 264,96 | 63,85 | 3 669,88 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 263,49 | 260,56 | 276,70 | 264,96 | 263,49 | 260,56 | 276,70 | 264,96 | 63,85 | 3 669,88 | х | х |
| с 01.07.2022 | 277,54 | 274,39 | 291,67 | 279,11 | 277,54 | 274,39 | 291,67 | 279,11 | 63,92 | 3 926,77 | х | х |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 55,79 | 4 512,16 | х | х |
| с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 301,25 | 297,64 | 317,50 | 303,06 | 55,79 | 4 512,16 | 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 № 726.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «ТЭС» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 725.

Приложение № 16 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Гурьевск - Сталь» для установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2023-2025 годы

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Гурьевск - Сталь».

Сокращенное наименование организации – ООО «Гурьевск- Сталь».

Юридический адрес: 652780 Кемеровская область - Кузбасс, Гурьевский муниципальный округ, г. Гурьевск, ул. Ю. Гагарина, 1.

Фактический адрес: 652780 Кемеровская область - Кузбасс, Гурьевский муниципальный округ, г. Гурьевск, ул. Ю. Гагарина, 1.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Генеральный директор: Дворянчиков Владимир Николаевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Экономист Смолянинова Юлия Владимировна,   
т. 8 (38463) 6-53-84.

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

ООО «Гурьевск- Сталь» 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 «Гурьевск - Сталь» 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 «Гурьевск - Сталь» посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

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

ООО «Гурьевск - Сталь» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2022 год исх. от 31.03.2022 № 01-02/12 (вх. № 1910   
от 01.04.2022) Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2022 год ООО «Гурьевск - Сталь» № РЭК/163-ГКС-2022 от 01.04.2022. Также   
ООО «Гурьевск - Сталь» в орган регулирования были предоставлены дополнительные материалы для формирования НВВ и уровня тарифов на 2023 год: сопроводительные письма: № 01-02/122 от 12.07.2022 (вх. № 4317 от 12.07.2022), № 01-02/194 от 05.09.2022 (вх. № 5409 от 05.09.2022).

Учёт затрат и порядок формирования себестоимости продукции   
ООО «Гурьевск - Сталь» производится в соответствии с учётной политикой организации.

В связи с тем, что имущественный комплекс, на котором   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» осуществлял выработку тепловой энергии, в полном составе перешёл в пользование ООО «Гурьевск - Сталь» (договор аренды имущества № 03-15/22 от 14.03.2022) экономически обосновано анализ статьей затрат проводить с использованием подтверждающих документов – фактических данных, относящихся   
к деятельности ОАО «Гурьевский металлургический завод».

ООО «Гурьевск - Сталь» осуществляет эксплуатацию следующих объектов теплоснабжения: котельная № 1, котельная № 2, участок тепловодоснабжения с бойлерной № 1, бойлерной № 2. На 01.04.2022 года   
на балансе завода числится 9 паровых котлов, общей производительностью 143 т/час, 10 пароводяных и 20 водоводяных подогревателей.

Тепловая энергия, производимая на котельных ООО «Гурьевск - Сталь», распределяется на нужды отопления и горячего водоснабжения объектов завода, технологические цели цехов, а также порядка 62% всего производства отпускается сторонним потребителям: ООО «УК и ТС», ГРОВД, УСЗН, население.

Годовое производство тепловой энергии составляет 132 тыс. Гкал. Количество тепловой энергии, поставляемое сторонним потребителям,   
в виде насыщенного пара составляет – 80 тыс. Гкал, в виде горячей воды   
2,4 тыс. Гкал. Максимальная тепловая нагрузка составляет ≈ 45 Гкал/час.

**Котельная №1.**

Установленная мощность по пару 110 т/час (71 Гкал/час), располагаемая - 85 т/час (55 Гкал/час). Топливом для котельной является каменный уголь марки ДР. Котельная имеет открытый склад угля, одну нитку топливоподачи с ленточными транспортёрами S=650 мм, питателем угля ПК-1 и угольной дробилкой ДДЗ-1Е, вакуумное золоудаление и химводоподготовку   
с Na- катионированием и деаэрацией.

В котельной установлено пять котлов Бийского котельного завода:

№ 1 ДКВр 20х13, 2007 года выпуска, введён в эксплуатацию в 2008 году, после монтажа, взамен изношенного котла. В 2018 году произведена замена металлического газохода котла.

№ 2 ДКВр 20х13, 2005 года выпуска, введён в эксплуатацию в 2006 году, после монтажа, взамен изношенного котла. Батарейный циклон отремонтирован в 2015 году. В 2016 году выполнен капитальный ремонт обмуровки котла.

№ 3 ДКВр 20х13, 2003 года выпуска, введён в эксплуатацию   
в 2004 году, после монтажа, взамен изношенного котла. Механическая топка отремонтирована в 2014 году. Воздухоподогреватель заменён в 2016 году.

№ 4 КЕ-25/14, 1986 года выпуска, введён в эксплуатацию   
в 1991 году. Трубная часть котла, батарейный циклон заменены, водяной экономайзер отремонтирован в 2013 году, воздухоподогреватель и газоходы заменены в 2015 году.

№ 5 КЕ-25/14, 1986 года выпуска, введён в эксплуатацию   
в 1991 году. Трубная часть котла, газоходы заменены в 2014 году, воздухоподогреватель заменён в 2015 году.

**Котельная №2.**

Установленная мощность 33 т/час насыщенного пара.

Топливом для котельной является мазут.

В котельной установлено два котла ДКВр 6,5х13 1959 года выпуска, выработавшие нормативный срок эксплуатации и два котла ДЕ –10/14 1993 года выпуска, находящиеся на консервации. Котельная обеспечена химводоподготовкой с Na – катионитовыми фильтрами производительностью 20 м3/час. Котельная № 2 находится в работе две недели в летний период во время остановки на ремонт котельной № 1. В 2018 году на котле ДКВр 6,5х13 №4 произведена замена трубной части. Дымовая труба котельной отремонтирована в 2015 году.

Бойлерная № 1

Бойлерная № 1 расположена на территории завода отдельно стоящим зданием, введена в работу в 2001 году взамен старой. В бойлерной установлено три пароводяных подогревателя ПП1 – 53-7-II и шесть водоводяных подогревателя ПВ – Z – 14. Пар на бойлерную подается   
из паропровода завода от котельных № 1 и № 2. Бойлерная обеспечивает водяным отоплением объекты завода и ООО «УК и ТС» (жилые дома   
ул. Гагарина и ул. Классена).

Бойлерная № 2

Бойлерная № 2 расположена на территории завода, в здании котельной № 2, введена в работу 1990-1991 годах.

В бойлерной установлено 4 пароводяных подогревателя ПП1 –53-7-II   
и 8 водоводяных подогревателей ПВ – Z – 14 для горячего водоснабжения цехов и объектов завода, а также жилых домов ул. Гагарина и ул. Классена. Водоразбор системы ГВС осуществляется в режиме с ярко выраженными пиками (до 40 м3/час) во время окончания смены в цехах завода. Рядом   
с бойлерной установлен бак-аккумулятор ГВС ёмкостью 89 м3.

Кроме этого, в бойлерной № 2 установлено 3 пароводяных подогревателя ПП1 –53-7-II и 6 водоводяных подогревателей ПВ – Z – 14 для водяного отопления здания заводоуправления, цехов завода, столовой, здания УСЗН, здания ГРОВД, жилых домов по переулку Промышленный.

Характеристика систем отопления:

1. Паровая система — открытая, работает 8760 часов в году, среднегодовая температура пара составляет 125-142 °С, среднегодовая температура наружного воздуха составляет 0,9° С, в отопительный период согласно СНиП 23-01-99 составляет -7,3 °С. Температура исходной воды для подпитки объектов теплоснабжения составляет: в зимний период 5°С,   
в летний 15°С.

2. Водяное отопление работает 5640 часов в году, температурный график системы отопления 95/70°С, среднегодовая температура теплоносителя в отопительном периоде составляет в попадающей магистрали 72°С, в обратной 55 °С.

3. Система ГВС - открытая, работает 8 760 часов в году.

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 № 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.

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 «Гурьевск - Сталь» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности   
на 2022 – 2027 годы.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022.

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

Материалы ООО «Гурьевск - Сталь» по расчету тарифов на 2023-2025 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.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023-2025 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

1. **Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для ООО «Гурьевск - Сталь»**

**5.1. 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.

ООО «Гурьевск - Сталь» подало заявление на первый долгосрочный период регулирования методом индексации на 2023– 2025 годы.

**5.1.1) Базовый уровень операционных расходов**

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

Указанные в пунктах 5.1.1.1-5.1.1.10 операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов,   
в соответствии с главой IV Методических указаний.

**5.1.1.1) расходы на сырье и материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы   
в размере 2 165 тыс. руб., включающие в себя расходы на химические реагенты.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на химреагенты (стр. 237-239   
том 1).

Договор поставки № 08-102/22 от 11.04.2022 (стр. 406-411 том 2).

Расчёт стоимости химреагентов на выработку и транспорт тепловой энергии (стр. 494 том 2).

Договор поставки № 347/2020(08-189/20) от 24.12.2020 (стр. 495-503   
том 2).

Договор № 08-102/22 от 11.04.2022 относится к препарату «Эскат-М» используемому при сжигании мазута. Экономическое обоснование   
и документальное подтверждение затрат по данному химреагенту (кроме договора поставки) отсутствует. Затраты на приобретение «Эскат-М» исключаются из расчёта НВВ на 2023 год.

В соответствии с представленными документами расход химреагентов составляет: катионит – 18,12 г./м3; соль (Галит) – 2,8 кг./Гкал. Таким образом необходимое количество химреагентов на 2023 год составит:

- Катионит: 18,12 г. × 345 тыс. м3 = 6,25 т.;

- Соль (Галит): 2,8 кг. × 125,729 тыс. Гкал (количество тепловой энергии, выработанное в паре) = 352,04 т.

Цена катионита, в связи с отсутствием фактических данных, принимается на уровне запланированной на 2022 год и составляет 114,8 тыс. руб./т.; цена соли (Галит), в связи с отсутствием фактических данных, принимается   
на уровне запланированной на 2022 год и составляет 3,67 тыс. руб./т.

Для расчёта стоимости химреагентов на 2023 год экспертами применяется индекс Минэкономразвития РФ, опубликованный 28.09.2022   
по производству химических веществ и химических продуктов на 2023 год равный 1,055.

Таким образом по расчётам экспертов стоимость химреагентов   
на 2022 год составит:

6,25 т. × 114,8 тыс. руб./т × 1,055 = **757 тыс. руб.**;

364,29 т. × 3,67 тыс. руб./т × 1,045 = **1 393 тыс. руб.**

Итого стоимость химреагентов составляет 757 тыс. руб. + 1 393 тыс. руб. = **2 149 тыс. руб.**

Данную сумму эксперты считают экономически обоснованной   
и документально подтверждённой и предлагают к включению в НВВ   
на 2023 год.

Расходы по данной статье, в размере 16 тыс. руб. исключаются из расчёта НВВ на 2023 год как экономически необоснованные.

**5.1.1.2) расходы на ремонт основных средств**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в сфере теплоснабжения на сумму **11 150 тыс. руб.**

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

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены: локальные сметные расчеты, дефектные ведомости, акты осмотра, график выполнения ремонтов. Так же предприятие, письмом   
от 18.11.2022 № 01-02/268 (вх. в РЭК Кузбасса от 18.11.2022 № 7146) были представлены дополнительные обосновывающие документы, в том числе скорректированный план ремонтов, скорректированные сметные расчеты.

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 ремонтов   
на 2023 год и акты обследования. По результатам анализа специалисты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными в полном объеме.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий.   
В качестве обоснования представлены локальные сметные расчет.   
По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, специалисты считаю, заявленную стоимость мероприятий ремонтной программы, обоснованной в полном объеме.

Таким образом, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем   
и качество специалисты предлагают принять к расчету тарифа объем средств   
на выполнение капитальных ремонтов в сфере теплоснабжения на сумму **11 150 тыс. руб.,** согласно таблице 1.

Таблица 1

**Справка к программе ремонтного обслуживания ООО «Гурьевск-Сталь» (Гурьевский г.о.) в части теплоснабжения на 2023 год**

без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
|
| **1** | **Теплоснабжение** | | **Х** | **11 150,14** | **Х** | **11 150,14** | **Х** |
| 1.1 | Замена Na-катионных фильтров котельной № 1 (2 шт.) | Подрядный | КР | 2132,11 | Дефектная ведомость, локальный сметный расчет, акт осмотра | 2 132,11 | Х |
| 1.2 | Ремонт теплотрассы от ТК-19 до котельной № 1 | Подрядный | КР | 5618,42 | Дефектная ведомость, локальный сметный расчет, акт осмотра | 5 618,42 | Х |
| 1.4 | Замена питателя угля в котельной № 1 | Подрядный | КР | 2712,84 | Дефектная ведомость, локальный сметный расчет, акт осмотра | 2 712,84 | Х |
| 1.5 | Замена дымососа ДН-15 № 4 в котельной № 1 | Подрядный | КР | 686,77 | Дефектная ведомость, локальный сметный расчет, акт осмотра | 686,77 | Х |
| **Итого** | | | | **11 150,14** | **Х** | **11 150,14** | **Х** |

**5.1.1.3) расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 28 001 тыс. руб. Численность персонала составляет 69 чел., средняя заработная плата в размере 33 818 руб./чел./мес.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на оплату труда (стр. 237-239   
том 1).

Расчёт расходов на оплату труда (стр. 570 том 2).

Штатное расписание на 2022 год ООО «Гурьевск - Сталь» (стр. 570-575 том 2).

Положение об оплате труда и премировании рабочих цеха обеспечения энергоресурсами на 2022 год (стр. 576-590 том 2).

Положение о премировании руководителей на 2022 год (стр. 591-593   
том 2).

В соответствии с Расчётом нормативной численности персонал котельного цеха ООО «Гурьевск - Сталь» составляет 76 человек. Для расчёта ФОТ на 2023 год, организацией, предлагается численность котельного цеха учесть в размере 69 человек. В связи с тем, что предлагаемая организацией численность ниже нормативной, экспертами, для расчёта ФОТ на 2023 год, предлагается учесть численность персонала котельной на уровне предложений организации - 69 человек.

Согласно данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу, средняя заработная плата за июнь 2022 года по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» составила 36 602 руб./чел./мес. Средняя зарплата работников данной отрасли на 2023 год составит, с применением индекса-дефлятора по потребительским ценам на 2023 год (1,060) размещённого Минэкономразвития РФ 28.09.2022, составит 36 602 руб./чел./мес. × 1,060 =   
38 798 руб./чел./мес.

Средняя заработная плата работников участка промышленных котельных ООО «Гурьевск – Сталь» запланированная на 2022 год составляет   
32 517 руб./чел./мес. С учётом индекса-дефлятора по потребительским ценам на 2023 год (1,060) размещённого Минэкономразвития РФ 30.09.2021, заработная плата работников котельного цеха на 2023 год составит 32 517 руб./чел./мес. × 1,040 = **34 468 руб./чел./мес.**, что ниже среднеотраслевой на 4 330 руб.   
(38 798 руб. – 34 468 руб.).

Средняя заработная плата, предлагаемая организацией на 2023 год, составляет **33 818 руб./чел./мес**., что ниже среднеотраслевой на 4 980 руб. (38 798 руб. – 33 818 руб.) и ниже расчётной на 2023 год (от запланированной на 2022 год) на 650 руб. (34 468 руб. – 33 818 руб.). Данный уровень заработной платы (33 818 руб.) принимается для расчёта ФОТ на 2023 год.

Затраты на оплату труда на 2023 год составят: 69 чел. × 33 818 руб./чел. × 12 ÷ 1000 = **28 001 тыс. руб.**, что совпадает с предложениями организации.   
Данные затраты предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия   
на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложений организации по данной статье   
не проводилась.

**5.1.1.4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

По данной статье планируются расходы в размере 1 928 тыс. руб., в том числе: экспертиза промышленной безопасности - 555 тыс. руб.; услуги участка по производству сжатого воздуха - 800 тыс. руб.; услуги механического цеха - 395 тыс. руб.; услуги участка перекачки мазута -   
178 тыс. руб.

1. Для обоснования затрат по экспертизе промышленной безопасности представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на услуги производственного характера (стр. 237-239 том 1).

Договор № 5465 от 07.04.2022 с ООО ПТП «Сибэнергочермет»   
на обследование котлоагрегата ДКВР20\*13 № 2 с приложениями (стр. 81-85 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом   
от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

Счёт-фактура № 11220 от 5.05.2022 от ООО ПТП «Сибэнергочермет» - обследование котлоагрегата к договору № 5465 от 07.04.2022

Договор подряда № 003/2022 от 01.04.2022 с приложениями   
с ООО «Сибэксперт» на проведение экспертизы промышленной безопасности (стр. 90-104 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

В соответствии с представленными документами затраты   
на обследование котлоагрегата ДКВР20\*13 № 2 составляют 25 тыс. руб. Затраты на проведение экспертизы промышленной безопасности составляют 1 710 тыс. руб.

Итого затраты на экспертизу промышленной безопасности составляют **1 735 тыс. руб.** (25 тыс. руб. + 1 710 тыс. руб.).

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Экспертиза промышленной безопасности» 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   
**555 тыс. руб**.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

1. Для обоснования затрат по услугам участка по производству сжатого воздуха представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на услуги производственного характера (стр. 237-239 том 1)

Плановая калькуляция себестоимости сжатого воздуха на 2023 год   
(стр. 594 том 1).

В соответствии с плановой калькуляцией стоимость 1 м3 сжатого воздуха в 2023 году составит 0,75415 тыс. руб. Количество сжатого воздуха необходимого для выработки тепловой энергии обоими котельными   
ООО «Гурьевск - Сталь» составляет 1058,1 м3.

Таким образом затраты по статье услуги участка по производству сжатого воздуха составят: 1058,1 м3 × 0,75415 тыс. руб. = **798 тыс. руб.**

Затраты по данной статье в размере **2 тыс. руб.** исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные   
и документально неподтверждённые.

1. Для обоснования затрат по услугам механического цеха обосновывающие материалы не представлены. В связи с этим затраты   
   по данной статье в размере **395 тыс. руб.** исключаются из НВВ на 2023 год как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.
2. Для обоснования затрат по услугам участка перекачки мазута представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на услуги производственного характера (стр. 237-239 том 1)

Смета затрат по участку перекачки мазута на 2023 год (стр. 595 том 1).

В соответствии с сметой затрат по участку перекачки мазута стоимость перекачки 1 тонны мазута в 2023 году составит 1,19911 тыс. руб./тн.

Объём мазута, используемого котельными рассчитан экспертами на 2023 год (раздел затраты на топливо данного экспертного заключения) и составит 139 тонн.

Таким образом затраты по статье услуги участка перекачки мазута составят: 139 тн × 1,19911 тыс. руб. = **167 тыс. руб.**

Данную сумму эксперты считают экономически обоснованной   
и документально подтверждённой и предлагают к включению в НВВ   
на 2023 год.

Затраты по данной статье в размере 11 тыс. руб.исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные.

Итого затраты по статье «расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» составляют **1 520 тыс. руб.** (555 тыс. руб. + 798 тыс. руб. +   
167 тыс. руб.).

Затраты по данной статье в размере **408 тыс. руб.** исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные   
и документально неподтверждённые.

**5.1.1.5) 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, услуг   
по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
303 тыс. руб., включающие в себя расходы на оплату коммунальных услуг (услуги клининга).

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:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на оплату иных работ и услуг (стр. 237-239 том 1).

Договор возмездного оказания услуг с ООО «Профинформ» на услуги клининга № 03-58/22 от 18.03.2022 (стр. 596-601 том 2). В договоре указана сумма по всей организации без распределения по отдельным участкам.

Распределение услуг ООО «Профинформ» по подразделениям   
ООО «Гурьевск – Сталь» (стр. 602 том 2).

В процессе анализа представленных документов экспертами установлено, что затраты на услуги клининга, относимые на подразделение «Котельный цех» составляют 25,235 тыс. руб. мес.

Таким образом затраты по данной статье составят: 25,235 тыс. руб. мес. × 12 мес. = **303 тыс. руб.** что совпадает с предложениями организации   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложений организации по данной статье   
не проводилась.

**5.1.1.9) другие расходы**

По данной статье планируются расходы в размере 23 977 тыс. руб., в том числе: общехозяйственные и коммерческие расходы - 7 743 тыс. руб.; расходы по охране труда – 1 311 тыс. руб.; пожарная сигнализация   
и перезарядка огнетушителей - 28 тыс. руб.; страхование опасных объектов -   
17 тыс. руб.; техническое обслуживание оборудования – 18 тыс. руб.; затраты на эксплуатация собственного автотранспорта и автотракторной техники – 8 371 тыс. руб.; затраты на эксплуатация собственного железнодорожного транспорта – 6 489 тыс. руб.

1) Для обоснования затрат по общехозяйственным и коммерческим расходам представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1).

Смета общехозяйственных расходов ООО «Гурьевск – Сталь» на 2023 год (стр. 603 том 2).

Распределение общехозяйственных расходов на 2023 год (стр. 604 том 2).

Смета коммерческих расходов на 2023 год (стр. 605 том 2).

Распределение коммерческих расходов на 2023 год (стр. 606 том 2)

В соответствии с представленными документами доля котельного цеха составляет 0,844 % в общей выручке организации.

По данным сметы, общехозяйственные расходы ООО «Гурьевск - Сталь» на 2023 год составят 322 103 тыс. руб.

По данным сметы, коммерческие расходы ООО «Гурьевск - Сталь»   
на 2023 год составят 592 334 тыс. руб.

Таким образом:

затраты по статье общехозяйственные расходы составят:   
322 103 тыс. руб. × 0,844 % = **2 719 тыс. руб.;**

затраты по статье коммерческие расходы составят: 592 334 тыс. руб. × 0,844 % = **4 999 тыс. руб.**

Итого, в сумме, общехозяйственные и коммерческие расходы составят: 2 719 тыс. руб. + 4 999 тыс. руб. = **7 718 тыс. руб.**

Данная сумма предлагается экспертами для включения в расчёт НВВ   
на 2023 год.

Затраты по данной статье в размере **25 тыс. руб.** исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные   
и документально неподтверждённые.

2) Для обоснования затрат по расходам по охране труда представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1).

Расчёт компенсации за молоко на 2023 год (стр. 607-611 том 2).

Расчёт количества спецодежды и спецобуви на 2023 год (стр. 612-617 том 2).

Расчёт смывающих и обезвреживающих средств на 2023 год (стр. 618 том 2).

Спецификация на поставку спецодежды, СИЗ, материалов по охране труда (стр. 619 том 2).

В соответствии с представленными документами затраты по данной статье составляют: на компенсацию молока 412 тыс. руб. + на спецодежду   
и спецобувь 806 тыс. руб. + на смывающие и обеззараживающие средства   
92 тыс. руб. = **1 311 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «расходы   
по охране труда» 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 **1 311 тыс. руб.**

Корректировка предложений организации по данной статье   
не проводилась.

3) Для обоснования затрат на пожарную сигнализацию и перезарядку огнетушителей представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1).

Договор на проведение технического обслуживания с ООО «ПМК «Феникс» № 1-2022/ТО от 01.04.2022 (стр. 636-646 том 2).

Расчёт распределения услуг ООО «ПМК «Феникс» по подразделениям   
на 2023 год (стр. 647 том 2).

В соответствии с представленными документами затраты по данной статье на 2023 год составят 2,36 тыс. руб. в месяц. Таким образом расходы   
по данной статье на 2023 год составят **28 тыс. руб.** (2,36 тыс. руб. × 12 мес.), что совпадает с предложениями организации и предлагается к включению   
в НВВ на 2023 год как экономически обоснованные.

Корректировка предложений организации не проводилась.

4) Для обоснования затрат по услугам страхования опасных объектов обосновывающие материалы не представлены. В связи с чем данные затраты,   
в размере **17 тыс. руб.,** исключаются из расчёта НВВ на 2023 год   
как экономически не обоснованные и документально не подтверждённые.

1. Для обоснования затрат на техническое обслуживание оборудования представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1).

Договор на выполнение работ с ИП Земцов Ю.В. № 03-139/22   
от 14.04.2022 (стр. 648-665 том 2).

Счёта-фактуры № 01 от 30.04.2022, № 02 от 31.05.2022, № 03   
от 30.06.2022 от ИП Земцов Ю.В. (стр. 146, 148, 150 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом № 01-02/122   
от 12.07.2022 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

Акты об оказанных услугах от ИП Земцов Ю.В. № 1 от 30.04.2022, № 2   
от 31.05.2022, № 3 от 30.06.2022 (стр. 147, 149, 151 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом № 01-02/122   
от 12.07.2022 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

В соответствии с представленными документами затраты на техническое обслуживание оборудования за 3 месяца 2022 года составили 4,31 тыс. руб. (0,47727 тыс. руб. [по обслуживанию холодильного оборудования] +   
0,96 тыс. руб. [услуги по обслуживанию осушителей воздуха и кондиционеров] + 0,47727 тыс. руб. + 0,96 тыс. руб. + 0,47727 тыс. руб. + 0,96 тыс. руб.).

Таким образом затраты по данной статье на 2023 год составят   
**18 тыс. руб.** (4,31 тыс. руб.\*4 квартала в году), что совпадает с предложениями организации и предлагается к включению в НВВ на 2023 год как экономически обоснованные.

Корректировка предложений организации не проводилась.

1. Для обоснования затрат на эксплуатацию собственного автотранспорта и автотракторной техники представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1)

Плановая калькуляция на автомобильный транспорт и тракторы   
ООО «Гурьевск – Сталь» на 2023 год (стр. 666 том 2).

В соответствии с плановой калькуляцией на автомобильный транспорт   
и тракторы ООО «Гурьевск – Сталь» на 2023 год стоимость 1 маш./часа собственного автомобильного транспорта составляет 1 305,95 руб.

Общее количество часов работы автомобильного транспорта   
по участку котельный цех на 2023 год составит 6 410 часов.

Таким образом затраты на эксплуатацию собственного автотранспорта составят: 1 305,95 руб./маш./час. × 6 410 час. = **8 371 тыс. руб.**, что совпадает   
с предложениями организации и предлагается к включению в НВВ на 2023 год.

Корректировка предложений организации не проводилась.

6) Для обоснования затрат на эксплуатацию собственного железнодорожного транспорта представлены следующие обосновывающие материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на другие расходы (стр. 237-239 том 1)

Плановая калькуляция на железнодорожный транспорт ООО «Гурьевск – Сталь» на 2023 год (стр. 667 том 2).

В соответствии с плановой калькуляцией на железнодорожный транспорт ООО «Гурьевск – Сталь» на 2023 год стоимость 1 маш./часа собственного железнодорожного транспорта составляет 4 032,98 руб.

Общее количество часов работы железнодорожного транспорта   
по участку котельный цех на 2023 год составит 1 609 часов.

Таким образом затраты на эксплуатацию собственного железнодорожного транспорта составят: 4 032,98 руб./маш./час. × 1 609 час. =   
**6 489 тыс. руб.**, что совпадает с предложениями организации и предлагается   
к включению в НВВ на 2023 год.

Корректировка предложений организации не проводилась.

На основании анализа представленных документов всего по статье «Другие расходы», эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере: 7 718 + 1 311 + 28 + 18 + 8 371 + 6 489 = **23 935 тыс. руб.**   
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 60 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Базовый уровень операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии приведен в таблице 2.

Таблица 2

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 165 | 2 149 | -16 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 11 150 | 11 150 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 001 | 28 001 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 928 | 1 520 | -408 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 303 | 303 | 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 | 23 977 | 23 935 | -42 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 67 524 | 67 058 | -466 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

 где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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

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

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

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

,

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

,

где:

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

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч. Расчет операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен   
в таблице 3.

Таблица 3

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,06 | 1,047 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 25,35 | 25,35 | 25,35 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 79,9 | 79,9 | 79,9 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 67 058 | 69 508 | 71 565 |

**5.1.2.) Индекс эффективности операционных расходов**

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

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО «Гурьевск - Сталь» устанавливается в размере 1%.

**5.1.3) Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии   
с формулой:



где:

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,   
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов   
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) 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=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

В данном случае регулируемая организация обслуживает частный   
(не государственный) теплосетевой комплекс, соответственно   
к ней применяется формула:

.

**5.1.4) Уровень надежности теплоснабжения**

Уровень надежности, должен соответствовать утвержденным   
в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов   
на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия должен быть произведен согласно Правилам 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452, на основании исходных данных, представленных предприятием, за достоверность которых в соответствии с законодательством несет ответственность предприятие.

Для ООО «Гурьевск - Сталь» не предусматривались мероприятия   
по повышению уровня надежности теплоснабжения.

**5.1.5) Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

В отношении ООО «Гурьевск - Сталь» не утверждалась программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
на 2023 – 2025 годы.

**5.1.6) Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 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.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

* 1. **Прогнозные параметры регулирования**

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

**5.2.1) Индекс потребительских цен**

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией   
при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен   
на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 30.09.2021,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2023 год – 1,060;

на 2024 год – 1,047;

на 2025 год – 1,040.

**5.2.2) Размер активов**

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии   
с приложением 2 к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, составляет 79,9 Гкал/ч.

**5.2.3) Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 288 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:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 237-239 том 1).

Договор водоотведения № 42/2022 - ВКХ от 28.03.2022   
с ООО «Энергосервис» (стр. 166-186 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

Расчёт расхода сточных вод от промышленных котельных   
ООО «Гурьевск – Сталь» (стр. 165 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

В связи с тем, что на момент расчёта тарифа на тепловую энергию тарифы на водоотведение для ООО «Энергосервис» на 2023 год   
не утверждены, для расчёта затрат на водоотведение принимаются тарифы утверждённые постановлением РЭК Кузбасса от 07.12.2021 № 642   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 287 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный округ)»   
в части 2022 года» с применением индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ на водоотведение на 2023 год (опубликовано 30.09.2021) в размере 1,040. Соответственно, тарифы на водоотведение составят:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 года – 28,38 руб. куб. м. (тариф равный   
2 полугодию 2022 года);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 года – 29,52 руб. куб. м. (тариф 1 полугодия 2023 года 28,38 руб. куб. м. × 1,040 индекс-дефлятор).

В соответствии с п. 34 Методических указаний объём сточных вод   
для расчёта затрат по данной статье применяется в соответствии с расчетом экспертов на основании представленных документов.

Объёмы сточных вод по полугодиям (пропорционально долям отпуска тепловой энергии по полугодиям) составят: 67,63 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,57 (доля стоков в 1-ом полугодии) = **38,55 тыс. м3**   
67,63 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,43 (доля стоков в 2-ом полугодии) = **29,08 тыс. м3**.

Таким образом, расходы на водоотведение в 2023 году составят:

35,55 тыс. м3 (объём стоков в 1 полугодии) × 28,38 руб./м3 (тариф на водоотведение в 1 полугодии 2023 года ООО «Энергосервис») +   
29,08 тыс. м3 (объём стоков во 2 полугодии) × 29,52 руб./м3 (тариф на водоотведение во 2 полугодии 2023 года ООО «Энергосервис») =   
**1 952 тыс. руб.**

Затраты по данной статье в размере **336 тыс. руб.** исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные   
и документально неподтверждённые.

**5.2.3.2) Арендная плата**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**5.2.3.3) Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**5.2.3.5) 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 представило уведомление о страховом тарифе   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний № б/н от 19.01.2022   
(стр. 193-194 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317   
от 12.07.2022)) на 2022 год. В соответствии с данным уведомлением размер страхового тарифа составляет 1,9 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9 218 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил   
28 001 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2023 год при этом составят:   
28 001 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) × 31,9 % (размер социальных отчислений) =   
**8 932 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы по данной статье в размере **286 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

Отчисления на социальные нужды **на 2024 год** при этом составят:   
29 024 тыс. руб. (ФОТ на 2024 год) × 31,9 % (размер социальных отчислений) =   
**9 259 тыс. руб.**

Отчисления на социальные нужды **на 2025 год** при этом составят:   
29 883 тыс. руб. (ФОТ на 2025 год) × 31,9 % (размер социальных отчислений) =   
**9 533 тыс. руб.**

**5.2.3.6) Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.7) Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.9) Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.10) Суммарная экономия от снижения операционных расходов   
и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя**

Данная величина определяется как достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования   
и подлежит включению и включаемая в необходимую валовую выручку   
в первые пять лет очередного долгосрочного периода регулирования   
(в соответствии с пунктами 43 - 44 Методических указаний).

Предприятие не представило расчет суммарной экономии от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

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

Таблица 4

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2023 | 2024 | | 2025 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 952 | 2 030 | 2 111 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 932 | 9 259 | 9 533 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | |
|  | ИТОГО | 10 884 | 11 289 | 11 644 | |
| 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 | 10 884 | 11 289 | 11 644 | |

**5.2.4) Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии**

ООО «Гурьевск - Сталь» производит и передает тепловую энергию   
от котельных № 1, 2 расположенных на территории организации, с целью   
ее дальнейшего использования для собственных нужд, а также для   
ее дальнейшей передачи потребителям Гурьевского муниципального округа.

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

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

Баланс тепловой энергии на 2023 год формируется в соответствии   
с актуализированной на 2023 год схемой теплоснабжения Гурьевского городского поселения (в части отпуска на потребительский рынок), утверждённой постановлением Администрации Гурьевского муниципального округа от 27.10.2022 № 1566 (ссылка на схему теплоснабжения на 2023 год размещённую в информационно-коммуникационной сети «Интернет»: https://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/index.php?sphrase\_id=63054)   
и данными представленными организацией в материалах тарифного дела (в части остальных разделов баланса тепловой энергии). В связи с тем, что фактические данные за 2022 год по балансу тепловой энергии у ООО «Гурьевск - Сталь» отсутствуют, распределение выработки тепловой энергии по полугодиям 2023 года осуществляется на основании плановых значений баланса тепловой энергии представленных организацией на 2023 год и составляют в I полугодии 2023 – 0,57, во II полугодии 2023 года – 0,43 (стр. 241-244 том 1).

Объём отпускаемой тепловой энергии на потребительский рынок   
в виде горячей воды и пара составит 77,319 тыс. Гкал.

Объём нормативных потерь тепловой энергии при реализации сторонним потребителям принят в размере 3,827 тыс. Гкал, в соответствии   
с постановлением РЭК Кузбасса от 08.09.2022 № 259.

Баланс тепловой энергии ООО «Гурьевск - Сталь» на 2023 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Баланс тепловой энергии ООО «Гурьевск - Сталь» на 2023-2025 годы**

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | Годовой объем потребления тепловой энергии | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал. | 126,997 | 72,388 | 54,609 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,194 | 0,110 | 0,083 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск) | тыс. Гкал. | 126,803 | 72,278 | 54,526 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал. | 3,827 | 2,181 | 1,646 |
| 5 | Производственные нужды | тыс. Гкал | 46,657 | 26,594 | 20,063 |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 76,319 | 43,502 | 32,817 |

**5.2.5) Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**5.2.5.1) Расходы на топливо**

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.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
84 042 тыс. руб., в том числе: 70 569 тыс. руб. – затраты на топливо (уголь), 5 055 тыс. руб. – затраты на топливо (мазут); 8 419 тыс. руб. – затраты на доставку топлива (уголь).

При производстве и реализации тепловой энергии   
ООО «Гурьевск - Сталь» используется уголь марки Др. Поставщиком угля   
для предприятия является ЗАО «Стройсервис». Также в летний период,   
на время остановки угольной котельной № 1, выработка тепловой энергии осуществляется котельной № 2, использующей в качестве топлива мазут топочный марки М-100.

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

Договор поставки угля № 89-К/Д-2022 от 01.04.2022 г.   
с ЗАО «Стройсервис» (стр. 381-389 том 2); конкурсная документация   
на закупки топлива (стр. 390-399 том 2).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на отчисления на топливо   
(стр. 237-239 том 1).

Дополнительное соглашение № 2 от б/д к договору поставки угля   
№ 89-К/Д-2022 от 01.04.2022 г. с ЗАО «Стройсервис» (стр. 47 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом   
от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)).

Договор поставки мазута № 08-090/22 от 31.03.2022 (стр. 400-405   
том 2).

В соответствии с балансом тепловой энергии полезный отпуск тепловой энергии составляет 126,803 тыс. Гкал, в том числе: 125,729 тыс. Гкал с использованием угля; 1,075 тыс. Гкал с использованием мазута.

Удельные расходы условного топлива, в соответствии   
с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 08.09.2022 № 257, составляют: 182,6 кг у.т./Гкал (уголь); 177,7 кг у.т./Гкал (мазут).

Коэффициент перевода условного топлива в натуральное принимается на уровне: 0,714, в соответствии с дополнительным соглашением № 2 от б/д к договору поставки угля № 89-К/Д-2022 от 01.04.2022 г. с ЗАО «Стройсервис» (стр. 47 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022)) по виду топлива - уголь и 1,37, в соответствии с ГОСТ 10585-2013 по виду топлива - мазут.

Расход натурального топлива (уголь) составляет: 182,6 кг у.т./Гкал (удельный расход условного топлива) / 0,714 (коэффициент перевода условного топлива в натуральное) = 255,6 кг н.т./Гкал.

Расход натурального топлива (мазут) составляет: 177,7 кг у.т./Гкал (удельный расход условного топлива) / 1,37 (коэффициент перевода условного топлива в натуральное) = 129,7 кг н.т./Гкал.

Объём натурального топлива (уголь) составляет: 125,729 тыс. Гкал (полезный отпуск) × 255,6 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**32 136 т.**

Объём натурального топлива (мазут) составляет: 1,074 тыс. Гкал (полезный отпуск) × 129,7 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**139 т.**

В соответствии с представленным дополнительным соглашением № 2 от б/д к договору поставки угля   
№ 89-К/Д-2022 от 01.04.2022 г. цена натурального топлива без учета доставки на 2023 год составила 2 200 руб./т (без НДС).

В связи с отсутствием фактических данных о цене доставки топлива, цена доставки топлива принимается на уровне запланированной на 2022 год и составляет **268 руб./тн.**

В соответствии с представленным договором поставки мазута   
№ 08-090/22 от 31.03.2022 (стр. 400-405 том 2) цена натурального топлива без учета доставки на 2023 год составила 34 500 руб./т (без НДС). Затраты  
на доставку по виду топлива мазут организацией не заявлено.

При расчёте затрат на топливо на 2023 год экспертами применялись индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, опубликованные 30.09.2021:

- индекс-дефлятор на транспорт, за исключением трубопроводного   
на 2023 год – 1,063;

- индекс-дефлятор на производство нефтепродуктов на 2023 год – 0,986;

Цена 1 тонны угля с учетом доставки на 2023 год составила:   
**2 200 руб./т** (цена топлива на 2023 год) + **268 руб./т.** (стоимость доставки на 2022 год) × 1,063 (индекс-дефлятор по доставке на 2023 год) = **2 484,55 руб./т**.

Цена 1 тонны мазута с учетом индекса-дефлятора на 2023 год составила: **34 500 руб./т** (цена топлива на 2022 год) × 0,986 (индекс-дефлятор по производству нефтепродуктов на 2023 год) = **34 017,00 руб./т**.

Экспертами проведён анализ цен угля марки Др (без доставки)   
на территории Гурьевского муниципального округа. На территории данного округа услуги теплоснабжения осуществляют ООО «УК и ТС»   
и ООО «Теплоресурс» (марка угля также Др). Цена приобретения угля   
данными организациями составила 1 288,56 руб./т. Более низкие цены приобретения топлива у данных организаций связаны   
с тем, что ООО «УК и ТС» и ООО «Теплоресурс» приобретают уголь   
по субсидированным ценам, так как являются поставщиками тепловой энегрии для нужд категории потребителей «население». ООО «Гурьевск - Сталь» 98,8 % тепловой энергии на потребительском рынке реализует категории потребителей «прочие», в связи с чем не попадает   
под категорию поставщиков тепловой энергии, осуществляющих поставку тепловой энергии населению.

Всего экономически обоснованные расходы на приобретение угля   
с учетом доставки на 2023 год составили: 32 136 т (объем натурального топлива - уголь) × 2 200 руб./т. (цена натурального топлива на 2023 год - уголь) + 32 136 т (объем натурального топлива - уголь) × 284,55 руб./т (стоимость доставки на 2023 год - уголь) + 139 т (объём натурального топлива - мазут) × 34 017 (цена натурального топлива - мазут) =   
**84 571 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Затраты   
на топливо» 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   
**84 042 тыс. руб**.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**5.2.5.2) Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
20 814 тыс. руб.

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

Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) № 280003 от 04.03.2019 г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт»; договор оказания услуг по передаче электроэнергии № 1501-5п от 01.01.2015 г.   
с ЗАО «Электросеть» (стр. 413-492 том 2).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на отчисления   
на электроэнергию (стр. 237-239 том 1).

Плановая калькуляция электроэнергии на 2023 год (стр. 493 том 2).

В связи с отсутствием фактических данных цена электроэнергии принимается на уровне запланированных на 2022 год значений, которая составила 4,89034 руб./кВтч. (без НДС).

Необходимый расход электрической энергии принят   
(в связи с отсутствием фактических данных) на основании запланированных на 2022 год значений и составляет 3 587,72 тыс. кВтч.

При расчёте затрат на электроэнергию на 2023 год экспертами применялся индекс-дефлятор Минэкономразвития РФ, опубликованные 28.09.2022:

- индекс-дефлятор на электроэнергию на 2023 год – 1,080;

Расходы на приобретение электрической энергии на 2023 год составляют: 4,89034 руб./кВтч (цена электрической энергии за 2022 год) ×1,080 (ИЦП на электрическую энергию (2023/2022)) × 3 587,72 тыс. кВтч (расход электрической энергии) = **18 949 тыс. руб.**   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 1 865 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.5.3) Расходы на тепловую энергию**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.5.4) Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 732 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии ООО «Гурьевск - Сталь» 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 материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2023 год в разрезе затрат на отчисления на электроэнергию (стр. 237-239 том 1)

Расчёт расхода воды на 2023 год (стр. 68 том дополнительно представленные документы сопроводительным письмом от 12.07.2022 № 01-02/122 (вх. № 4317 от 12.07.2022))

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Необходимый объём потребления холодной воды принят   
в соответствии с расчётами расхода воды подразделениями завода на 2023 год и составляет 366 тыс. куб. м, где   
334 тыс. куб. м. – объём потребления технической воды,   
32 тыс. куб. м. – объём потребления питьевой воды.

Тариф на техническую воду для ООО «Гурьевск - Сталь» на 2023 год, составляет:

с 01.12.2022 по 31.12.2022 года 2,55 руб./ куб. м.;

с 01.01.2023 по 31.12.2023 года 2,55 руб./ куб. м.

Тариф на питьевую воду для ООО «Гурьевск - Сталь» на 2023 год, составляет:

с 01.12.2022 по 31.12.2022 года 15,93 руб./ куб. м;

с 01.01.2023 по 31.12.2023 года 15,93 руб./ куб. м.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды в 2023 году, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,53/0,47) составят: 190 тыс. куб. м (плановый объем технической воды на I полугодие 2023 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,53) × 2,55 руб. куб. м **(**значение тарифа на техническую воду в I полугодии 2023 года) +143 тыс. куб. м (плановый объем технической воды на II полугодие 2023 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,47) × 2,55 руб. куб. м **(**значение тарифа   
на техническую воду в II полугодии 2023 года) + 19 тыс. куб. м (плановый объем питьевой воды на I полугодие 2023 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,53) × 15,93 руб. куб. м **(**значение тарифа на питьевую воду в I полугодии 2023 года) + 14 тыс. куб. м (плановый объем питьевой воды на II полугодие 2023 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,47) × 15,93 руб. куб. м **(**значение тарифа на питьевую воду в II полугодии 2023 года) = **1 368 тыс. руб.**

Расходы в размере 364 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.5.5) Расходы на теплоноситель**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на передачу тепловой энергииприведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | |
| 1 | Расходы на топливо | 84 042 | 87 404 | 90 900 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 18 949 | 19 707 | 20 495 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 368 | 1 423 | 1 480 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 104 359 | 108 534 | 112 875 | |

1. **Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования ООО «Гурьевск - Сталь»**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый   
i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 67 058 | 69 508 | 71 565 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 884 | 11 289 | 11 644 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 104 359 | 108 534 | 112 875 |
| 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 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении» | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 182 301 | 189 331 | 196 084 |
|  | Итого НВВ на потребительский рынок | **109722** | **113953** | **118017** |

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.

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии   
ООО «Гурьевск - Сталь»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - декабрь | 76,319 | 1 437,67 | 7,91% | 109 722 |

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.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 43,502 | 1 437,67 | 0,00% | 62 542 |
| июль - декабрь | 32,817 | 1 566,58 | 8,97% | 51 411 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 43,502 | 1 566,58 | 0,00% | 68 150 |
| июль - декабрь | 32,817 | 1 618,40 | 3,31% | 49 868 |

**Расчет тарифов на теплоноситель**

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

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

Стоимость теплоносителя принята экспертами, равной стоимости холодной воды, утверждённой на 2022 год с применением индекса-дефлятора по водоснабжению на 2023 год – 1,040.

Тарифы на теплоноситель составят:

с 01.01.2023 по 31.12.2023 – **15,93 руб./** **куб. м.;**

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – **15,93 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – **16,57 руб./** **куб. м.;**

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **16,57 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **17,23 руб./** **куб. м.;**

**Расчет тарифов ООО «Гурьевск - Сталь» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ООО «Гурьевск - Сталь» предоставляет коммунальную услугу   
по горячему водоснабжению на территории Гурьевского 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 «Гурьевск - Сталь» 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 «Гурьевск - Сталь», реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 26.11.2022 № 727.

Компонент на теплоноситель для ООО «Гурьевск - Сталь», реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от12.05.2022 № 119.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023-2025 годы для ООО «Гурьевск - Сталь» на следующем уровне:

**Тарифы на горячую воду ООО «Гурьевск - Сталь», реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на потребительском рынке Гурьевского 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 «Гурьевск - Сталь» | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.01.2024 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.07.2024 | 122,15 | 120,65 | 128,92 | 122,90 | 101,79 | 100,54 | 107,43 | 102,42 | 16,57 | 1 566,58 | х | х |
| с 01.01.2025 | 122,15 | 120,65 | 128,92 | 122,90 | 101,79 | 100,54 | 107,43 | 102,42 | 16,57 | 1 566,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 126,32 | 124,78 | 133,32 | 127,10 | 105,27 | 103,98 | 111,10 | 105,92 | 17,23 | 1 618,40 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования ООО «Гурьевск - Сталь»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 1 800 | | 2 149 | | 349 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 22 432 | | 11 150 | | -11 282 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 26 924 | | 28 001 | | 1 077 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 1 520 | | 1 520 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 303 | | 303 | |
| 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 | 21 847 | | 23 935 | | 2 088 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 73 003 | | 67 058 | | 59 145 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 309 | | 1 952 | | 1 643 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 131 | | 8 932 | | 801 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 8 440 | | 10 884 | | 2 444 | |
| 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 | 8 440 | | 10 884 | | 2 444 | |
|  |  |  |

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 74 883 | | 84 042 | | | 9 159 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 18 678 | | 18 949 | | | 271 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 232 | | 1 368 | | | 136 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 94 793 | | 104 359 | | | 9 566 | |
|  |  |  |  | | |
|  |  |  |  | |  | | |  | |

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 73 003 | 67 058 | -5 945 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 440 | 10 884 | 2 444 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 94 793 | 104 359 | 9 566 |
| 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 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 176 236 | 182 301 | 6 065 |

Приложение № 1

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса  
от «\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования   
долгосрочных тарифов** **ООО «Гурьевск - Сталь» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Гурьевск - Сталь» | 2023 | 67 058 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2024 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса  
от «\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Долгосрочные тарифы ООО «Гурьевск - Сталь» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | |
| ООО «Гурьевск - Сталь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 1 437,67 | | 1 437,67 | | 1 437,67 | x | | | x | | x |
| с 01.01.2024 | 1 437,67 | | 1 437,67 | | 1 437,67 | x | | | x | | x |
| с 01.07.2024 | 1 566,58 | | 1 566,58 | | 1 566,58 | x | | | x | | x |
| с 01.01.2025 | 1 566,58 | | 1 566,58 | | 1 566,58 | x | | | x | | x |
| с 01.07.2025 | 1 618,40 | | 1 618,40 | | 1 618,40 | 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 01.01.2023 по 31.12.2023 | 1 725,20 | | 1 725,20 | | 1 725,20 | x | | | x | | x |
| с 01.01.2024 | 1 725,20 | | 1 725,20 | | 1 725,20 | x | | | x | | x |
| с 01.07.2024 | 1 879,90 | | 1 879,90 | | 1 879,90 | x | | | x | | x |
| с 01.01.2025 | 1 879,90 | | 1 879,90 | | 1 879,90 | x | | | x | | x |
| с 01.07.2025 | 1 942,08 | | 1 942,08 | | 1 942,08 | x | | | x | | x |
| Двухставочный | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |

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

Приложение № 17 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

**Долгосрочные тарифы** **ООО «Гурьевск - Сталь» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Гурьевск - Сталь» | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.01.2024 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.07.2024 | 122,15 | 120,65 | 128,92 | 122,90 | 101,79 | 100,54 | 107,43 | 102,42 | 16,57 | 1 566,58 | х | х |
| с 01.01.2025 | 122,15 | 120,65 | 128,92 | 122,90 | 101,79 | 100,54 | 107,43 | 102,42 | 16,57 | 1 566,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 126,32 | 124,78 | 133,32 | 127,10 | 105,27 | 103,98 | 111,10 | 105,92 | 17,23 | 1 618,40 | х | х |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Гурьевск - Сталь» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса

\*\*\*Компонент на теплоноситель для ООО «Гурьевск - Сталь», установлен постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса

Приложение № 18 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса  
от «\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Тарифы ООО «Гурьевск - Сталь» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период   
с 03.06.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО  «Гурьевск -  Сталь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 03.06.2022 | 1 332,30 | 1 332,30 | 1 332,30 | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 332,30 | 1 332,30 | 1 332,30 | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 437,67 | 1 437,67 | 1 437,67 | 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 03.06.2022 | 1 598,76 | 1 598,76 | 1 598,76 | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 598,76 | 1 598,76 | 1 598,76 | x | x | x |
|  | с 01.12.2022 | 1 725,20 | 1 725,20 | 1 725,20 | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 19 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.11.2022

«Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «02» июня 2022 г. № 141

**Тарифы ООО «Гурьевск - Сталь» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,   
на период с 03.06.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Гурьевск - Сталь» | с 03.06.2022 | 104,64 | 103,36 | 110,39 | 105,28 | 87,20 | 86,13 | 91,99 | 87,73 | 14,72 | 1 332,30 | х | х |
| с 01.07.2022 | 104,64 | 103,36 | 110,39 | 105,28 | 87,20 | 86,13 | 91,99 | 87,73 | 14,72 | 1 332,30 | х | х |
| с 01.12.2022 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Гурьевск - Сталь» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

\*\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «Гурьевск - Сталь» установлен постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса.