Приложение № 39 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, предоставленным МКП «Комфорт», для установления тарифа   
на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт»   
(Тяжинский муниципальный округ) на 2023-2025 годы

1. **Общая характеристика предприятия**

МКП «Комфорт» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 14.04.2022 (вх. от 14.04.2022 № 2253), представив пакет обосновывающих документов на бумажном носителе для определения уровня НВВ и установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа на 2023-2025 годы.

На основании заявления МКП «Комфорт» открыто тарифное дело   
«Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 годы МКП «Комфорт» от 19.04.2022 № РЭК/3-КТтяж-2023.

Полное наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа.

Сокращенное наименование организации: МКП «Комфорт».

ОГРН 1164205054860, ИНН 4213011357, КПП 421301001.

Юридический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Сибирская, дом 11А.

Фактический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Садовая, дом 6.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя –директор Черепанов Дмитрий Викторович.

Электронный адрес: komfort.mup@mail.ru.

Распоряжением № 130-р от 02.03.2022 «О передаче муниципального имущества» из казны Тяжинского муниципального округа на праве оперативного управления, в целях оказания услуг по передаче тепловой энергии от ООО «ТГК», переданы два павильона (ул. Трудовая   
и ул. Профилакторий), два устройства накопителя для слива воды   
(ул. Трудовая и ул. Профилакторий), два механических фильтра тонкой очистки (ул. Трудовая и ул. Профилакторий), два консольных насоса   
и тепловые сети в 2-х трубном исчислении общей протяженностью 18,102 км (стр. 235 том 2).

Договором «О закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления» № 4 от 02.03.2022 перечисленное выше имущество закреплено за МКП «Комфорт» (стр. 239 том 2).

С момента закрепления имущества МКП «Комфорт» осуществляет передачу тепловой энергии, произведённой котельными ООО «Тяжинская генерирующая компания» (далее ООО «ТГК»): Котельная № 1, Типография, п. Нововосточный, п. Листвянский. Производство и сбыт тепловой энергии потребителям осуществляет ООО «ТГК». За поставленную тепловую энергию потребитель оплачивает ООО «ТГК», который рассчитывается с МКП «Комфорт» за передачу тепловой энергии.

Система теплоснабжения котельной № 1 пгт. Тяжинский ООО «ТГК» – 2х трубная. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей   
не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной «Типография» ООО «ТГК» –   
2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены   
к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей   
не предусмотрено. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной п. Нововосточный ООО «ТГК» –   
2-х трубная. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены   
к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С.

Система теплоснабжения котельной Листвянка ООО «ТГК» –   
2-х трубная тупиковая. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С.

Основным видом деятельности МКП «Комфорт» по коду ОКВЭД 37.00 - Сбор и обработка сточных вод. Дополнительные виды деятельности   
по ОКВЭД: 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха

36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд

38.1 Сбор отходов

38.2 Обработка и утилизация отходов

41.20 Строительство жилых и нежилых зданий

46.71.1 Торговля оптовая твердым топливом

47.11 Торговля розничная преимущественно пищевыми продуктами, включая напитки, и табачными изделиями в неспециализированных магазинах

47.25 Торговля розничная напитками в специализированных магазинах

47.99.3 Деятельность по осуществлению прямых продаж топлива   
с доставкой по адресу клиента

49.4 Деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги   
по перевозкам

52.10.9 Хранение и складирование прочих грузов

МКП «Комфорт» применяет общую систему налогообложения, в связи   
с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые   
в состав НВВ, указаны без учета НДС.

Эксперты, в целях определения срока действия устанавливаемого тарифа на передачу тепловой энергии, провели анализ отнесения   
к теплосетевым организациям МКП «Комфорт» в соответствии с пунктами   
56 (1) и 56 (2) Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808   
«Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», согласно которому необходимо соответствие одному из критериев, указанных в пункте 56 (2), либо в совокупности всем критериям пункта 56 (1).

МКП «Комфорт» соответствует критериям подпункта «в» пункта 56 (2),   
в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения, поскольку передает 100 процентов вырабатываемой тепловой энергии от каждой из котельных ООО «ТГК».

1. Нормативно правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013   
№ 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания)   
с учетом Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012   
№ 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации   
и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

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

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.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 22.09.2022 года, опубликованным 28.09.2022 на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составил 106,0%.

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

Материалы МКП «Комфорт» по расчету тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 года 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 тарифа**

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, предыдущего оператора (МУП «Гарант») осуществлявшего услуги по передаче тепловой энергии от ООО «ТГК» по рассматриваемому комплексу тепловых сетей, осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МКП «Комфорт» информации для определения величины экономически обоснованных расходов   
по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности.

1. **Баланс передачи тепловой энергии МКП «Комфорт» на 2023 год**

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.

Схема теплоснабжения поселений Тяжинского муниципального округа актуализированы на 2023 год постановлением Тяжинского муниципального округа от 04.07.2022 № 200-п (http://www.tyazhin.ru/doc/GKH/skhema\_2023.zip).

В актуализированных на 2023 год схемах теплоснабжения муниципальных образований Тяжинского муниципального округа отсутствует информация о плановом объеме полезного отпуска тепловой энергии от котельных предприятия, поэтому эксперты предлагают принять полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2021 год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 год в размере 30 936,24 Гкал.

Потери тепловой энергии от котельных ООО «ТГК» по тепловым сетям МКП «Комфорт», утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.10.2022   
№ 321 в размере 7 720,64 Гкал. Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Отпуск тепловой энергии МКП «Комфорт» на 2023 год

| Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение экспертов на 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Поступление тепловой энергии в сеть | Гкал | 38 656,87 | 23 101,51 | 15 555,36 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 7 720,64 | 4 613,89 | 3 106,75 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 30 936,23 | 18 487,62 | 12 448,61 |

**6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**6.1. Расходы на покупку потерь тепловой энергии**

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2022 год в размере 16 496 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

договор оказания услуг по передаче тепловой энергии № 1 от 01.01.2019 по МУП «Гарант» (стр. 168 том 1);

карточка счета 20.01 за 2021 год «Расходы на покупную энергию»   
по МУП «Гарант» (стр. 195 том 1);

счет-фактуры к договору № 1 от 01.01.2019 по передаче тепловой энергии МУП «Гарант» за 2021 год (стр. 197 том 1).

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь при передаче тепловой энергии учитываются только в объеме нормативных технологических потерь. Нормативный объем потерь тепловой энергии, принят в размере 7 720,64 Гкал (постановление РЭК Кузбасса от 27.10.2022 № 321). Разбивка объема потерь по полугодиям принята в долях отпуска тепловой энергии на потребительский рынок сбытовой компании ООО «ТГК»:

первое полугодие – 60 % или 4 613,89 Гкал;

второе полугодие – 40 % или 3 106,75 Гкал.

Подпунктом а) пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Цена тепловой энергии на 2023 год для компенсации потерь принята экспертами на уровне тарифов ООО «ТГК» на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.11.2022 № \_\_\_\_\_ 3 151,32 руб./Гкал.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь составят 24 330,00 тыс. руб. = (7 720,64 Гкал × 3 151,32 руб./Гкал) / 1000.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 696,00 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**6.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предприятием заявлены расходы на покупку электрической энергии   
в сумме 718,57 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

договор энергоснабжения № 370392 от 01.08.2018 по МУП «Гарант» (стр. 100 том 1);

карточка счета 20.01 за 2021 год «Электроэнергия» по МУП «Гарант» (стр. 155 том 1);

счет-фактуры к договору № 370392 от 01.08.2018 энергоснабжения МУП «Гарант» за 2021 год (стр. 157 том 1).

Экспертами для определения объема электрической энергии на передачу тепловой энергии принят фактический объем 2021 года из представленных счет-фактур по МУП «Гарант», в общем количестве 95,809 тыс. кВт×ч

Фактическая среднегодовая стоимость 1 кВт×ч за 2021 год,   
по представленным счет-фактурам по МУП «Гарант», составила 6,478 руб./ кВт×ч (без НДС).

Стоимость 1 кВт×ч на 2023 год, с учетом индекса изменения стоимости электрической энергии (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022)   
на 2022 и 2023 годы 104,5 % и 108,0 % соответственно, составит 7,31 руб./ кВт×ч (без НДС) = 6,478 руб./кВт×ч × 1,045 ×1,08 .

Таким образом, экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии на 2023 год составят 700,46 тыс. руб. = 95,809 тыс. кВт×ч × 7,311 руб. / кВт×ч.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 18,11 тыс. руб.

**6.3. Расходы на теплоноситель**

Предприятием заявлены расходы на теплоноситель в сумме 247,06 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлена карточка счета 20 за 2021 год по МУП «Гарант» (стр. 127 том 2).

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.

Для МКП «Комфорт» нормативный объем технологических потерь теплоносителя при передачи тепловой энергии по тепловым сетям утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2022 № 321, в объеме 5 117,35 м³.

Стоимость холодной воды на 2023 год принята согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2022   
№ 467 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (Тяжинский муниципальный округ)» на уровне 61,27 руб./ м³.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды, составят 314,00 тыс. руб. = (5 117,35 м³ × 61,27 руб./м³) / 1000.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 8,39 тыс. руб.

Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год приведена в таблице 2.

Таблица 2

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка  к предложению предприятия, +/- |
| 1 | Расходы на покупную тепловую энергию | 27 022,00 | 24 330,00 | -2 692,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 718,57 | 700,46 | -18,11 |
| 3 | Расходы на теплоноситель | 322,39 | 314,00 | - 8,39 |
|  | ИТОГО | 28 062,96 | 25 344,46 | -2 718,50 |

тыс. руб.

На 2023-2025 годы долгосрочного периода регулирования затраты   
на приобретение энергетических ресурсов были проиндексированы   
в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021   
и представлены в таблице 3.

Таблица 3

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Расходы на покупную тепловую энергию | 24 330,00 | 24 811,00 | 25 874,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 700,46 | 739,65 | 778,06 |
| 3 | Расходы на теплоноситель | 314,00 | 319,00 | 332,00 |
|  | ИТОГО | 25 344,46 | 25 869,65 | 26 984,06 |

**7. Определение долгосрочных параметров регулирования**

**Долгосрочные параметры регулирования**

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

Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого по общему правилу не пересматриваются (пункт 51 Основ ценообразования).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются (пункт 33 Методических указаний), за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний;

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый   
в размере от 1 до 5 процентов;

3) нормативный уровень прибыли.

**7.1. Базовый уровень операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами  
с учётом положений пункта 37 Методических указаний. В соответствии   
с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

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

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам

с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских

и консультационных услуг и других работ и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии

с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы   
на канцелярские товары.

**Расходы на сырье и материалы**

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2023 год в размере 21,69 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье предприятием представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год по предыдущему оператору МУП «Гарант» (стр. 98, том 1).

Экспертами проанализирована оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год. Расчетные затраты на 2023 год на сырье и материалы   
по мнению экспертов составят 95,54 тыс. руб., на уровне фактических расходов, понесенных МУП «Гарант» с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития РФ от 28.09.2021 на 2022 и 2023 113,9 % и 106,0 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 28.09.2022) и составят 95,54 тыс. руб. = (29 826,38 + 49 051,68 + 261) × 1,139 × 1,06 / 1000.

Поскольку предприятием заявлены расходы в меньшей сумме, чем рассчитали эксперты, затраты на 2023 год принимаются в сумме 21,69 тыс. руб., на уровне предложений предприятия.

**Расходы на капитальный ремонт**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов   
к ремонтной программе на 2023 - 2025 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 3614,03 тыс. руб. в 2023 году.

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

Для обоснования расходов на ремонты предприятием письмом № 388   
от 19.10.2022 в том числе представлена ремонтная программа (папка для расчета тарифа на транзит тепловой энергии стр. 1-63). В состав обосновывающих документов вошли программа ремонта тепловых сетей   
на 2023 год (стр. 3), акт осмотра транзитных тепловых сетей (стр. 55), план мероприятий по ремонту транзитных тепловых сетей на 2023-2025 годы (стр. 2), дефектная ведомость объемов работ (стр. 56-63), локальный сметный расчет (стр. 4-54).

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 были представлены программа ремонта тепловых сетей на 2023 год (стр. 3), акт осмотра транзитных тепловых сетей (стр. 55), план мероприятий по ремонту транзитных тепловых сетей на 2023-2025 годы (стр. 2), дефектная ведомость объемов работ (стр. 56-63). По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий.   
В качестве обоснования стоимости представлен локальный сметный расчет (стр. 4-54). По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество считает объем средств на ремонтный фонд в размере 2 829,16 тыс. руб. обоснованным.

Корректировка расходов в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 784,87 тыс. руб., в связи с исключением затрат на оплату труда, накладных расходов и сметной прибыли Программа капитального ремонта представлена в таблице 4.

Таблица 4

Программа капитального ремонтного обслуживания транзитных тепловых сетей МКП «Комфорт» на 2023 год

Без НДС

| Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выполнение работ по капитальному ремонту транзитных тепловых сетей котельной №1 пгт. Тяжинский | хозспособ | капитальный ремонт | 2328,57 | Программа ремонта, акт осмотра, дефектная ведомость, локальный сметный расчет | 1806,33 | Т.к. хозспособ, то исключены ФОТ, накладные, сметная прибыль |
| Выполнение работ по капитальному ремонту транзитных тепловых сетей котельных «Типография» пгт. Тяжинский, «Листвянка с. Листвянка. | хозспособ | капитальный ремонт | 1285,46 | Программа ремонта, акт осмотра, дефектная ведомость, локальный сметный расчет | 1022,83 | Т.к. хозспособ, то исключены ФОТ, накладные, сметная прибыль |
| Итого | | | 3614,03 | х | 2829,16 | х |

**Расходы на оплату труда**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в сумме 8 447,50 тыс. руб. на численность 19 человек.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

расходы на оплату труда по МУП «Гарант» за 2021 год (стр. 161 том 2);

оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 2021 год по МУП «Гарант» (стр. 162 том 2);

штатное расписание МУП «Гарант» от 22.01.2021 (стр. 163 том 2).

Экспертами проведен анализ общей нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на предмет соответствия Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденным приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74   
и определение численности рабочих, занятых обслуживанием и ремонтом трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей, согласно Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 65.

Расчет численности рабочих, занятых обслуживанием и ремонтом трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей, предусмотрен пунктом 2.8 Рекомендаций № 65. Объем обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей в условных единицах определяется по формуле:

,

где:

V - объем обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования   
и сооружений тепловых сетей в условных единицах;

Ni - количество тепловых камер на i-м участке тепловой сети, ед.;

Li - протяженность i-го участка тепловой сети, м;

 - диаметр условного прохода теплопроводов i-го участка, м (при разных диаметрах подающего и обратного трубопроводов принимается   
по наибольшему диаметру);

 - коэффициент, учитывающий количество труб в тепловой сети.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Для однотрубных участков | | = 0,75; |
| двухтрубных |  | = 1,00; |
| трехтрубных |  | = 1,25; |
| четырехтрубных |  | = 1,5; |

 - коэффициент, учитывающий теплоноситель.

Для паропроводов  = 1,25;

для трубопроводов холодной воды  - 1,0,

для трубопроводов горячей воды - 1,3;

 - коэффициент, учитывающий способ прокладки теплопроводов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | для подземных сетей |  | = 1,0 |
|  | для наземных сетей |  | = 0,75; |

 - коэффициент, учитывающий разность геодезических отметок теплотрассы.

Объем обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования   
и сооружений тепловых сетей в условных единицах (V) по каждой тепловой сети представлен в таблице 5.

Таблица 5

| Участок сети  от котельной | Nᵢ | Lᵢ | dᵞᵢ | Kᵏ | Kᵗ | Kⁿ | Kʳ | V |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| котельная № 1 | 31 | 12950 | 0,198 | 1 | 1,3 | 0,9 | 1 | 10,085 |
| Типография | 18 | 2142 | 0,100 | 1 | 1,3 | 1,0 | 1 | 2,508 |
| п. Листвянка | 18 | 1141 | 0,145 | 1 | 1,3 | 1,0 | 1 | 3,617 |
| п. Нововосточный | 10 | 1600 | 0,100 | 1 | 1,3 | 1,0 | 1 | 1,508 |
| ИТОГО | 77 | 17833 |  |  |  |  |  | 17,718 |

С учетом имеющихся данных, расчетный объем обслуживания   
и ремонта трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей   
в условных единицах составил 17,718 у.е.

Нормативная численность рабочих (явочная численность) устанавливается в соответствии с таблицей 8 Рекомендаций № 65

0,63 + 0,165 × 17,718 = 4 чел.

Количество смен - 3

Коэффициент невыходов - 1,2

Таким образом, списочная численность равна 14,4 = 4 чел. × 3 смен × 1,2

Норматив численности рабочих на текущий и капитальный ремонт сетевых насосов рассчитан по таблице 14 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 65, с давлением 0,7 Мпа и производительностью до 20 м³/ч, в количестве 0,003 чел. на единицу оборудования. Экспертами принимается в расчет 0,006 чел. на два насоса.

Общая численность руководителей, специалистов, осуществляющих функции: руководства, бухгалтерский учет и финансовая деятельность, комплектование и учет кадров, материально-техническое снабжение, надзор   
и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, общее делопроизводство, охрана труда, правовое обслуживание, технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы, хозяйственное обслуживание рассчитана экспертами согласно Таблицы № 1 Приказа Госстроя России от 12.10.1999 № 74. Нормативная численность административно-управленческого персонала на основании рассчитанной численности основного производственного персонала при среднесписочной численности работников предприятия, - 14,41 ед. (14,4+0,006), рассчитана используя метод интерполяции и составит 1,27 ед.

Расчет численности руководителей, осуществляющих функции руководства представлен в таблице 6.

Таблица 6

| Наименование функции управления | Среднесписочная численность работников предприятия, чел. | |
| --- | --- | --- |
| До 150 ед. | МКП «Комфорт»  (14,41 ед.) |
| Общее руководство | 2 | 0,19 |
| Бухгалтерский учет и финансовая деятельность | 3 | 0,29 |
| Комплектование и учет кадров | 1 | 0,10 |
| Материально-техническое снабжение | 1 | 0,10 |
| Надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством  производственных объектов | 1 | 0,10 |
| Общее дело - производство | 1 | 0,10 |
| Охрана труда | 1 | 0,10 |
| Правовое обслуживание | 1 | 0,10 |
| Технико-экономическое планирование, организация труда   и заработной платы | 2 | 0,19 |
| Хозяйственное обслуживание | 0 | 0,00 |
| Общая численность АУП |  | 1,27 |

Численность по организации подготовки производства (начальник отдела, инженер, техник) п. 2.2.1 таблица 3 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства от 12.10.1999 № 74, принята   
в количестве 1 единицы. Расчет выполнен исходя из тепловой мощности установленного оборудования 4,57 Гкал (данные шаблона REESTR.HEAT.SOURCE.2021) и протяженности тепловых сетей   
(в двухтрубном исчислении) 17,833 км.

Численность по организации ремонта и наладки оборудования   
и сооружений (начальник службы, участка, цеха, инженер, техник) п. 2.2.3 таблица 3 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства от 12.10.1999 № 74, принята в количестве 1 единицы. Расчет выполнен исходя из тепловой мощности установленного оборудования 4,57 Гкал (данные шаблона REESTR.HEAT.SOURCE.2021) и протяженности тепловых сетей (в двухтрубном исчислении) 17,833 км.

В соответствии п. 2.2.8. «Организация руководства производственными районами (участками)» Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства от 12.10.1999 № 74 численность мастеров устанавливается из расчета 1 чел. на 17 чел. среднесписочной численности рабочих района (участка). Экспертами принимается в расчет нормативной численности 1 мастер участка.

Таким образом, общая нормативная численность МКП «Комфорт»   
по виду деятельности передача тепловой энергии, составляет 18,68 ед., в том числе 14,41 ед. ППП и 4,27 ед. АУП.

Среднемесячная заработная плата работников МКП «Комфорт» на 2023 год составляет 37 507,00 руб./чел./мес.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу средняя заработная плата за 2021 год в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром для предприятий Тяжинского муниципального района составила 31 066,00 тыс. руб./ чел/ мес., с учетом ИПЦ (113,9 и 106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2022 и 2023 гг. составила 37 507,00 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный фонд оплаты труда на 2023 год составит 6 963,75 тыс. руб. = 18,68 ед. × 37 507,00 руб./чел. × 12 мес. / 1000.

Расходы в размере 1 483,75 тыс. руб., признаны экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2023 год.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год отражен в таблице 7.

Таблица 7

Структура операционных расходов МКП «Комфорт» на 2023 год долгосрочного регулирования, постатейно

тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 21,69 | 21,69 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 3 614,03 | 2 829,16 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 8 447,50 | 6 963,75 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Арендная плата | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Другие расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс.руб. | 12 083,22 | 9 814,61 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы на последующие годы долгосрочного периода регулирования 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.

Таким образом, учитывая вышеперечисленные нормы, для   
МКП «Комфорт» экспертами были рассчитаны операционные расходы   
на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2023-2025. Расчётные значения указаны в таблице 8.

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2. к Методическим указаниям)

Таблица 8

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 106,0 | 104,7 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | УЕ | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы |  | 9 814,61 | 10 173,14 | 10 474,26 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0365 | 1,0296 |

**7.2. 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 МКП «Комфорт», устанавливается в размере 1%.

**7.3. Нормативный уровень прибыли**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2023 год в размере   
1 600,00 тыс. руб.

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний, в соответствии с формулой:



где:

КВ*i* - 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=4E0A38615F932FBEFBE46048E65D41BB31CA81FDF20ED066F1C63D7C5B7A3856E258DF0BD7EF48B7AD0E9102F1AD0E30BBD57E87A9F84E92S8FFH) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КД*i* - 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=4E0A38615F932FBEFBE46048E65D41BB31C88EFCF60AD066F1C63D7C5B7A3856F0588707D7EE5FB3AA1BC753B7SFF8H) Российской Федерации, тыс. руб.

При определении величины нормативной прибыли регулируемойорганизации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Инвестиционная программа МКП «Комфорт» в части передачи тепловой энергии от котельных ООО «ТГК» на 2023-2025 годы утверждена постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса № 350  
от 31.10.2022.

Финансовый план инвестиционной программы представлен в таблице 9.

Таблица 9

Финансовый план в сфере теплоснабжения МКП «Комфорт» в части передачи тепловой энергии от котельных ООО «ТГК»

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| теплоснабжение | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Собственные средства | 4322 | 4322 | 1510 | 1664 | 1148 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 468 | 468 | 0 | 151 | 317 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 3854 | 3854 | 1510 | 1513 | 831 |
| 2 | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Итого по программе | 4322 | 4322 | 1510 | 1664 | 1148 |

Исходя из утвержденной инвестиционной программы экспертами приняты расходы на выполнение инвестиционной программы в 2023 году   
в размере 1 510,00 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 90,00 тыс. руб.,   
в связи с недостаточным экономическим обоснованием в расчётах предприятия.

**7.4. 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, опубликованным на сайте 28.09.2022,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2023 год – 1,060;

на 2024 год – 1,047;

на 2025-2027 годы – 1,040.

**8. Неподконтрольные расходы**

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

Предприятием заявлены расходы по статье налог на имущество в размере 1,63 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлена карточка счета 68.08 за 2021 год по МУП «Гарант» (стр. 186 том 2).

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

В соответствии со статьей 380 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 % на недвижимое имущество.

Согласно перечню передаваемого имущества к Распоряжению   
от 02.03.2022 № 130-р (стр. 235 том 2), остаточная стоимость недвижимого имущества равна 0,00 руб. Самортизированное недвижимое имущество используется и учитывается на балансе по остаточной стоимости, равной 0,00 руб.

Налог на имущество по самортизированным основным средствам   
не рассчитывается. Таким образом, расчетные плановые расходы на уплату налога на имущество составят 0,00 тыс. руб.

Корректировка расходов в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 1,63 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**8.2. Отчисления на социальные нужды**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 2 534,25 тыс. руб.

Федеральным законом от 14.07.2022 № 237-ФЗ с 1 января 2023 года внесены изменения в правила расчета и уплаты взносов, состав отчетности   
и порядок ее сдачи, а также условия назначения пособий.

С 01.01.2023 ст. 421 НК РФ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ), который звучит следующим образом:

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

Соответственно, с 01.01.2023 отдельные тарифы страховых взносов   
в ПФР, ФСС и ФОМС отменяются, при этом страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

Для обоснования указанных затрат предприятием не представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год приняты страховые взносы   
в размере 30 % от планового размера фонда оплаты труда 6 963,75 тыс. руб., учтенного в операционных расходах.

6 963,75 тыс. руб. × 30 % = 2 089,13 тыс. руб.

Расходы в размере 445,12 тыс. руб., признаны экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2023год.

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

Предприятием заявлены расходы на амортизацию основных средств   
и нематериальных активов в сумме 148,12 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

ведомость амортизации основных средств за 2021 год по МУП «Гарант» (стр. 188 том 2);

оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2021 год по МУП «Гарант» (стр. 190 том 2).

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации   
на плановый период регулирования срок полезного использования активов   
и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002   
№ 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений   
в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

Имущество два павильона (ул. Трудовая и ул. Профилакторий), два устройства накопителя для слива воды (ул. Трудовая и ул. Профилакторий), два механических фильтра тонкой очистки (ул. Трудовая   
и ул. Профилакторий), два консольных насоса, относятся к виду деятельности «Водоснабжение» и не учитываются экспертами в расходах на амортизацию по передаче тепловой энергии.

Расчет амортизации на 2023 год представлен в таблице 10.

| Основное средство, Инвентарный номер | Срок полезного использования | 2021 год | | | 2022 год | | 2023 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Начальная стоимость | Амортизация (износ) | Остаточная стоимость | Амортизация (износ) | Остаточная стоимость | Амортизация (износ) | Остаточная стоимость |
| От котельной №1-100 метров:  до ул.Ленина№22-24(д.150 мм,2\*100м) до здания налоговой службы-жилого м/р, 120100146 | 10 | 1 000 000,00 | 958 333,21 | 41 666,79 | 41 666,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной № 1до ул. Советская МКК (д.100мм,3\*352м)-352 метра, 120100137 | 10 | 895 174,00 | 882 743,93 | 12 430,07 | 12 430,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной «Типография»-2142 метра в т.ч.: -ул.Советская,11-646 метров, ул.Горького,1-650 метров, ул.Вокзальная,7-846 метров, 120100147 | 10 | 1 000 000,00 | 961 110,99 | 38 889,01 | 38 889,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной№1-837 метров:  до ул. Коммунальная-Советская (д.32,159мм), 120100131 |  | 2 242 628,00 | 2 242 628,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной №1-1050 метров в т.ч.:  до ул.Октябрьская,9 ТК14(д.89мм)-100м, ул.Октябрьская(д.300мм)-950 метров, 120100142 | 10 | 392 886,00 | 388 520,42 | 4 365,58 | 4 365,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной №1-1525 метров: до ул.Кирова,1-5(д32,200мм)-1295 метров, ул.Вокзальная,7-ул.Кирова,1-230 метров, 120100133 |  | 268 215,33 | 268 215,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной№1-1320 метров: до.ул.Горького-480метров, до.ул.Тельмана-560 метров, ул.Тельмана-ул.Советская-280 метров, 120100152 | 10 | 888 933,33 | 854 716,59 | 34 216,74 | 34 216,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной №1-1488метров в т.ч.:  ул. Советская-гараж администрации (д.100мм)-648 метров, ул.Заводская (д.32-80мм)-840метров,2007 год, 120100138 |  | 140 661,00 | 140 661,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной № 1-785 метров в т.ч.: до ул.Советская,41-47- 65 метров, ул.Октябрьская-Первомайская (дсад№1,3 и СШ №1-720 метров, 120100143 |  | 564 383,33 | 564 383,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной №1-4313 метров: ул.Коммунальная-Ленинский жилой массив-Коммунистическая № 4 (д.32,50,150мм),1976,2007, 120100136 |  | 69 652,00 | 69 652,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной №1-1180 метров в т.ч.: до ул. Советская № 19-25 - 55 метров до ул.Сибирская-1125 метров, 2001,2011, 120100128 | 10 | 331 000,00 | 314 449,85 | 16 550,15 | 16 550,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной пос. Листвянка- 1,41 км, 120200210 |  | 10 070,00 | 10 070,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| От котельной Нововосточный ТК№1 до СШ  ул. Мира №15(школа) до жилого дома №7-1,6 км, 120400208 |  | 31 800,00 | 31 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Здание насосной станции «Юбилейная»,  ул. Ленина № 23В в т.ч.: грязевик 1 ёмкость, щит управления, 100100123 |  | 21 730,00 | 21 730,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Насос КМ 100-80-160 (2008 год), 130100252 |  | 37 595,00 | 37 595,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Насос КМ 100-80-160 (2008 год), 130100361 |  | 5 951,79 | 5 951,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Павильон 2\*4\*h2.1, скважина ул. Трудовая  (утеплённый металлический), 12010001 | 25 | 151 459,00 | 18 679,82 | 132 779,18 | 0,00 | 132 779,18 | 0,00 | 132 779,18 |
| Механический напорный фильтр тонкой очистки d.65 мм (скважина ул. Трудовая), 13010002 | 5 | 431 834,00 | 266 297,51 | 165 536,49 | 0,00 | 165 536,49 | 0,00 | 165 536,49 |
| Устройство железобетонного накопителя для слива воды (скважина ул. Трудовая), 12010003 | 25 | 266 707,00 | 32 893,74 | 233 813,26 | 0,00 | 233 813,26 | 0,00 | 233 813,26 |
| Павильон 2\*4\*h2,1 скважина Профилакторий  (утеплённый металлический), 120140004 | 25 | 151 459,00 | 18 679,82 | 132 779,18 | 0,00 | 132 779,18 | 0,00 | 132 779,18 |
| Механический напорный фильтр тонкой очистки d.65 мм (скважина Профилакторий), 13010005 | 5 | 431 834,00 | 266 297,51 | 165 536,49 | 0,00 | 165 536,49 | 0,00 | 165 536,49 |
| Устройство железобетонного накопителя для слива воды (скважина Профилакторий), 13010006 | 25 | 266 707,00 | 32 893,74 | 233 813,26 | 0,00 | 233 813,26 | 0,00 | 233 813,26 |
| Консольный насос, 00-000050 | 0 | 123 656,14 | 3 434,89 | 120 221,25 | 0,00 | 120 221,25 | 0,00 | 120 221,25 |
| Консольный насос, 00-000051 | 0 | 123 656,14 | 3 434,89 | 120 221,25 | 0,00 | 120 221,25 | 0,00 | 120 221,25 |
| **Итого** |  | **9 847 992,06** | **8 395 173,36** | **1 452 818,70** | **148 118,34** | **1 304 00,36** | **0,00** | **1 304 00,36** |

Таблица 10

Таким образом, экономически обоснованные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2023 год по мнению экспертов отсутствуют.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 148,12 тыс. руб., в связи с исключением части объектов основных средств, относимых на водоснабжение.

**8.4 Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2023 год в размере   
400 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль на 2023 год в размере:

1 510,00 тыс. руб. (размер нормативной прибыли) ÷ 0,8 (приведение   
к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20 % налог на прибыль) = 377 тыс. руб.

Расходы в размере 22,50 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 11

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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 089,13 | 2 165,44 | 2 229,54 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 2 089,13 | 2 165,44 | 2 229,54 |
| 2 | Налог на прибыль | 337,50 | 378,25 | 207,75 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 2 466,63 | 2 543,69 | 2 437,29 |

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

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

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 9 814,61 | 10 173,14 | 10 474,26 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 466,63 | 2 543,69 | 2 437,29 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 25 344,46 | 25 869,65 | 26 984,06 |
| 4 | Прибыль | 1 510,00 | 1 513,00 | 831,00 |
| 5 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 39 135,69 | 40 099,48 | 40 726,61 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 39 135,69 | 40 099,48 | 40 726,61 |

При применении корректировки (-9 523,15 тыс. руб.), связанной   
с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» сумма НВВ на потребительский рынок на 2023 год составит 29 612,54 тыс. руб., рост тарифа на передачу тепловой энергии составит 30,00 % (таблица 12).

В случае отсутствия корректировки (-9 523,15 тыс. руб.) рост тарифа   
на услуги по передачи тепловой энергии составит 70,12%.

**11. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» присоединенных к теплоисточникам ООО «ТГК» на 2023 год**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МКП «Комфорт»   
на 2023 год, рассчитаны на основании необходимой валовой выручки   
на расчетный период регулирования в размере 29 612,54 тыс. руб., представлены в таблице 12.

Таблица 12

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям   
МКП «Комфорт» присоединенных к теплоисточникам ООО «ТГК»

| п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 29 612,54 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 30 936,23 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал | 957,21 |

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 01.12.2022.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования тарифы   
на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» были рассчитаны с применением ИПЦ на 2024 год – 1,047, на 2025 год – 1,040,   
в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 28.09.2022   
и представлены в таблице 13.

Таблица 13

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям

МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ),

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вода | Пар |
| МКП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | 957,21 | x |
| с 01.01.2024 | 957,21 | x |
| с 01.07.2024 | 1678,46 | x |
| с 01.01.2025 | 1678,46 | x |
| с 01.07.2025 | 908,27 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

на период с 01.01.2023 по 31.12.2025





«Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «17» мая 2022 г. № 126

**Тарифы на** **услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт», реализуемой на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа   
на период с 18.05.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| МКП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 18.05.2022 | 666,12 | x |
| с 01.07.2022 | 736,33 | x |
| с 01.12.2022 | 957,21 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией  (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

».

Приложение № 40 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Приложение № 1

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования МКП «Комфорт» для формирования долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ),   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показатели энергосбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс.  руб. | % | тыс. руб. |
| МКП «Комфорт» | 2023 | 9814,61 | х | 1510,00 | x | х | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 1513,00 | x | х | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 831,00 | x | х | x | x |

«Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям  
МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ),   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МКП  «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | 957,21 | x |
| с 01.01.2024 | 957,21 | x |
| с 01.07.2024 | 1678,46 | x |
| с 01.01.2025 | 1678,46 | x |
| с 01.07.2025 | 908,27 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | x | x |
| с 01.01.2024 | x | x |
| с 01.07.2024 | x | x |
| с 01.01.2025 | x | x |
| с 01.07.2025 | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | x | x |
| с 01.01.2024 | x | x |
| с 01.07.2024 | x | x |
| с 01.01.2025 | x | x |
| с 01.07.2025 | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

Приложение № 41 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ТГК», для расчета величины НВВ   
и установления уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа на 2023-2027 годы

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Тяжинская Генерирующая Компания», сокращенное наименование организации – ООО «ТГК».

ОГРН 1184205024882, ИНН 4217192224, КПП 421301001.

Юридический адрес: 652240, Кемеровская Область – Кузбасс, район Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Советская, дом 20, пом.3.

Фактический адрес: 654027, Кемеровская Область – Кузбасс, город Новокузнецк, проспект Пионерский, дом 22, офис 33.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Воротилищев Сергей Евгеньевич, 8 (38449) 2-86-11.

ООО «ТГК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. от 29.04.2022 № 6 (вх. от 29.04.2022 № 2799)   
об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы.

На основании заявления ООО «ТГК» Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто тарифное дело «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТГК» на 2023-2027 годы» от 05.05.2022   
№ РЭК/87-ТГК-2023.

ООО «ТГК» создано на основании Протокола общего собрания учредителей № 1 от 10.12.2018. Свою деятельность осуществляет в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным (регулируемым) видом деятельности предприятия является теплоснабжение потребителей пгт. Тяжинский, Тяжинского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса.

ООО «ТГК» эксплуатирует 4 котельные на правах аренды:

Котельная №1 - пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33;

Котельная Типография - пгт. Тяжинский, ул. Советская 3б;

Котельная Листвянка - п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12;

Котельная Нововосточный - п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1.   
В качестве обоснования имущественного права ООО «ТГК» был представлен договор аренды объектов недвижимого имущества с ООО «Коммунсервис плюс» от 24.01.2019 №1/19/ТГК-33 (стр. 262 том 3). Срок действия договора   
с 24.01.2019 по 24.01.2049.

Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью 18,102 км в двухтрубном исполнении, принадлежащие МКП «Комфорт», оказывающие услуги по передаче для ООО «ТГК» и покупая тепловую энергию для компенсации потерь в сетях согласно договору от 14.09.2022 № 25/22 (стр. 17 дополнительный пакет документов от 18.11.2022 № 18 вх. от 18.11.2022 № 7151).

Установленная мощность котельной № 1 пгт. Тяжинский – 15,6 Гкал/ч.   
Химводоподготовка на котельной установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления   
от вышеуказанного источника являются жилые здания и объекты социально-культурного назначения. Система теплоснабжения – 2х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена   
из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 25 900,00 м.

Установленная мощность котельной «Типография» пгт. Тяжинский – 4,4 Гкал/ч. Химводоподготовка на котельной не установлена. Котельная функционирует 242 дня - 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления от вышеуказанного источника являются жилые, административные здания и объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение потребителей не предусмотрено. Система теплоснабжения – 2-х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей надземная, подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70°С. Общая протяженность тепловых сетей котельной   
в однотрубном исчислении – 4 284,00 м.

Установленная мощность котельной п. Нововосточный – 4,4 Гкал/ч.   
Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально - культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы   
на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении – 3200,00 м.

Установленная мощность котельной Листвянка – 3,3 Гкал/ч. Химическая водоподготовка на котельной не применяется. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии являются жилые здания, объекты социально-культурного назначения. Потребители подключены к тепловой сети   
по зависимой схеме, горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – 2-х трубная тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной в однотрубном исчислении– 2820,00 м.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. В качестве топлива организация использует бурый уголь марки 3Бр.

Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится   
на угольных складах котельных.

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с МУП «Водоканал».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

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

С 01.01.2022 ООО «ТГК» предоставило Уведомление о переходе с общей   
на упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов», в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ 2023-2027, приведены с учетом НДС.

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013   
№ 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания) с учетом Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808   
«Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

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

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

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

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

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

Материалы ООО «ТГК» по установлению тарифов на 2023-2027 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

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

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

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

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

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ТГК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023-2027 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023-2027 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат   
на приобретение энергетических ресурсов и факта 2021 года.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 22.09.2022 года, опубликованным 28.09.2022   
на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2023 год составил 106,0%.

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

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

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

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

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам   
с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских   
и консультационных услуг и других работ и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии   
с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы   
на канцелярские товары.

Предприятие в своих предложениях заявило базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии на 2023 год в сумме 72 712,00 тыс. руб., в том числе:

расходы на приобретение сырья и материалов 5 366,00 тыс. руб.;

расходы на ремонт основных средств 15 412,00 тыс. руб.;

расходы на оплату труда 41 954,00 тыс. руб.;

расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями 3 317,00 тыс. руб.;

расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам   
с организациями 3 853,00 тыс. руб.;

расходы на служебные командировки 57,00 тыс. руб.;

расходы на обучение персонала 50,00 тыс. руб.;

лизинговый платеж 1 546,00 тыс. руб.;

аренда офиса 808,00 тыс. руб.;

другие расходы 349,00 тыс. руб.

**Базовый уровень операционных расходов**

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

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

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год принимается   
в размере 57 918,00 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

**5.1. Расходы на сырье и материалы**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 5 366,00 тыс. руб.,   
в том числе: на приобретение реагентов, для фильтрующих установок, в размере   
1 717,00 тыс. руб., вспомогательные материалы в размере 2 820,00 тыс. руб., ГСМ в размере 829,00 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты принимают расходы на реагенты согласно фактическому потреблению за 2021 год, с учетом ИЦП производство прочей неметаллической минеральной продукции 2022 года (122,9 %) и 2023 года (105,2 %) в размере 36,67 тыс. руб.

Затраты на вспомогательные материалы принимаются экспертами   
на уровне подтвержденных и экономически обоснованных расходов за 2021 год   
с применением ИПЦ 2022 года (113,9 %) и 2023 года (106,0 %) в размере 1 861,55 тыс. руб.

Затраты на ГСМ принимаются экспертами на уровне подтвержденных   
и экономически обоснованных расходов за 2021 год с учетом ИЦП производство нефтепродуктов 2022 года (106,4 %) и 2023 года (98,6 %) в размере 426,70 тыс. руб.

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

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год по статье «Расходы на сырье и материалы» по расчетам экспертов составляет 2 324,92 тыс. руб., что на 3 041,08 тыс. руб. меньше заявленных предприятием.

**5.2 Расходы на ремонт основных средств**

По данной статье предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 - 2027 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения   
на сумму 15 412,34 тыс. руб. на 2023 год.

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 представлена ремонтная программа (том 3 стр. 1-191). В состав обосновывающих документов вошли планы ремонтов на 2023 и последующие годы до 2027 года включительно (том. 3 стр. 2, 47, 79, 114, 154), ведомости объемов работ (том 3 стр. 3-15, 48-57, 80-88, 115-125, 126-153, 155-164), локальные сметные расчеты (том. 3 стр. 16-46, 58-78, 89-113, 126-153, 165-191). Кроме этого, дополнительным письмом   
от 18.11.2022 № 18 представлены дополнительный пакет документов, включающий в себя дефектные ведомости.

В соответствии с пунктом 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 пунктом 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 были представлены планы ремонтов   
на 2023 – 2027 годы, дефектные ведомости, ведомости объемов работ.   
По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными, кроме мероприятия по установке системы химводоподготовки на котельной п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1, так как данное мероприятие относится к капитальным затратам.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий.   
В качестве обоснования стоимости представлены локальные сметные расчеты. По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам с применением ИПЦ на 2023 год в размере 106,0%.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на 2023 год в размере 14 639,40 тыс. руб. согласно таблице 1.

Расходы в размере 772,94 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

Таблица 1

Программа капитального ремонтного обслуживания ООО «ТГК» на 2023 год

| № п/п | Наименование работ | № дефектной ведомости | Предложения предприятия | | Замечания экспертов | Предложения экспертов, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сметная стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | Стоимость мероприятия на 2023 год, тыс. руб. |
| Котельная №1, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33 | | | | | | |
| 1 | Ремонт котла КВм-3,0 (1 шт.) | №01/23 | 5847,16 | 6081,04 | Экспертами проиндексирован уровень сметной стоимости 2022 года на показатель инфляции "потребительские цены" на 2023 год в размере 1,06 | 6197,98 |
| 2 | Замена топки ТШПМ-2,5 |
| 3 | Ремонт ШЗУ |
| 4 | Ремонт ЗУ |
| 5 | Ревизия оборудования (поддувы) |
| 6 | Ревизия дымососов |
| 7 | Ремонт грейферной установки |
| 8 | Ремонт дробилки |
| 9 | Ревизия запорной арматуры |
| 10 | Электромонтажные работы |
| 11 | Косметический ремонт котельной (100 м.кв.) |
| 12 | Ремонт кровли (100 мм. Кв.) |
| 13 | Ремонт здания котельной (100 м.куб.) |
| 14 | Ремонт ворот котельной |
| Котельная "Типография", пг. Тяжинский, ул. Советская, 3б | | | | | | |
| 15 | Ремонт котлов КВр-1,25 (4 шт.) | №02/23 | 1421,30 | 1478,16 | Экспертами проиндексирован уровень сметной стоимости 2022 года на показатель инфляции "потребительские цены" на 2023 год в размере 1,06 | 1506,58 |
| 16 | Ремонт ЗУ (4 шт.) |
| 17 | Ревизия оборудования (поддувы) |
| 18 | Ревизия дымососов |
| 19 | Электромонтажные работы |
| 20 | Косметический ремонт котельной (100 м.кв.) |
| 21 | Ремонт здания котельной (100 м.куб.) |
| 22 | Ремонт фундамента дымогарной трубы |
| 23 | Ремонт резервуара (1 шт.) |
| Котельная п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12 | | | | | | |
| 24 | Ремонт котлов КВр-1,25 (4 шт.) | №04/23 | 2514,21 | 2614,77 | Экспертами проиндексирован уровень сметной стоимости 2022 года на показатель инфляции "потребительские цены" на 2023 год в размере 1,06 | 2665,05 |
| 25 | Ревизия дымососов |
| 26 | Ревизия оборудования (поддувы) |
| 27 | Ревизия запорной арматуры |
| 28 | Электромонтажные работы |
| 29 | Косметический ремонт котельной |
| 30 | Ремонт кровли |
| 31 | Ремонт здания котельной |
| 32 | Ремонт ворот |
| Котельная п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1 | | | | | | |
| 33 | Ремонт котлов КВр-1,25 (4 шт.) | №05/23 | 5036,88 | 5238,37 | Исключено мероприятие "Система химводоподготовки", т.к. данное мероприятие относится к инвестиционному. Экспертами проиндексирован уровень сметной стоимости 2022 года на показатель инфляции "потребительские цены" на 2023 год в размере 1,06 | 4269,79 |
| 34 | Ревизия дымососов |
| 35 | Ревизия оборудования (поддувы) |
| 36 | Ревизия запорной арматуры |
| 37 | Ремонт ЗУ (4 шт.) |
| 38 | Электромонтажные работы |
| 39 | Косметический ремонт котельной |
| 40 | Ремонт фундамента дымогарной трубы |
| 41 | Ремонт ворот |
| 42 | Ремонт здания котельной |
| 43 | Система химводоподготовки |
| Итого | | | 14819,55 | 15412,34 |  | 14639,40 |

**5.3 Затраты на оплату труда**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в сумме 41 954,00 тыс. руб., при численности 80 единиц и среднем уровне заработной платы 43 702,07 руб./чел./мес.

В качестве обоснования представлено штатное расписание на 2023 год, утвержденное генеральным директором С.Е. Воротилищевым (стр. 193 том 3).

Согласно пункту 42 Основ ценообразования, при определении расходов   
на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования,   
а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Среднегодовая фактическая численность персонала за 2021 год, составила 80 единиц. Численность в количестве 80 единиц штатного персонала, признана экспертами экономически обоснованной.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу средняя заработная плата за 2021 год в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром для предприятий Тяжинского муниципального округа в соответствии   
с <https://www.gks.ru/dbscripts/munst/munst32/dbinet.cgi> составила 31 065,90 руб./чел./мес., с учетом ИПЦ (113,9 % и 106,0 %), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2022 и 2023 годы составила 37 507,22 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают учесть расходы по статье на 2023 год в размере 36 006,94 тыс. руб., при средней заработной плате 37 507,22 руб./мес. и численности 80 человек.

Расходы в размере 5 947,06 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

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

В соответствии с подпунктом 8 пункта 33, пунктом 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются, расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских   
и консультационных услуг, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг); другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции,   
в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

**Анализ качества угля**

Предприятием заявлены расходы на лабораторные испытания угольной продукции в сумме 156,00 тыс. руб. В обоснование затрат представлены расчет стоимости услуг на 2023 год (стр. 198 том 3), коммерческое предложение   
ООО «А-Энерго» (стр. 199 том 3), коммерческое предложение АО «ЗСИЦентр» (стр. 200 том 3).

Согласно коммерческому предложению ООО «А-Энерго» на 2022 год, стоимость «полный (развернутый) анализ» составляет 9,03 тыс. руб. Экспертами рассчитаны затраты, с учетом с учетом ИПЦ (106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2023 год в размере: 153,15 тыс. руб.= (9,03 тыс. руб.× 4 котельные × 4 квартала × 1,06).

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия   
в сторону снижения составила 2,90 тыс. руб., в связи с применением актуальных индексов ИПЦ.

**Размещение (в части захоронения) производственных отходов (шлака)**

Предприятием заявлены расходы на складирование и захоронение шлака   
в сумме 923,00 тыс. руб. В обоснование затрат представлены расчет золошлаковых отходов на 2023 год (стр. 209 том 3), договор с ООО «Эдельвейс М» на размещение (захоронение) отходов 4, 5 класса опасности на полигоне   
г. Мариинска (стр. 227 том 1), счет-фактуры за 2021 год ( стр. 231 том 1).

Экспертами проведен анализ представленных документов. Расчет расходов выполнен согласно стоимости услуг по захоронению 550 руб./т, расхода натурального топлива 11 776 тонн, зольности в размере 8,2 %. Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год по расчетам экспертов составляет 11 776 тонн × 8,2 % × 550 руб./т = 531,10 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия,   
в сторону снижения составила 391,90 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**Ремонт электродвигателей**

По данной статье планируются расходы в размере 224,00 тыс. руб.   
В обоснование предоставлены договор на оказание услуг (выполнение работ)   
по ремонту электродвигателей с индивидуальным предпринимателем Юдахиным Константином Владимировичем № б/н от 11.01.2022, сроком действия по 31.12.2023 (стр. 216 том 3), оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год (стр. 5 том 1).

Расходы на ремонт электродвигателей рассчитаны экспертами на уровне факта 2021 года, с учетом ИПЦ (113,9 и 106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2022 и 2023 годы, в размере 259,82 тыс. руб.= (215,20 тыс. руб. × 1,139 × 1,06), но не выше предложения предприятия в размере 224,00 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, отсутствует.

**Оценка специальных условий труда**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3,00 тыс. руб.

В обоснование затрат по статье предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год на сумму 2,00 тыс. руб. (стр. 5 том 1), акт выполненных работ по договору специальная оценка условий труда № 20-314-СОУТ от 07.12.2020 (стр. 265 том 1).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год составляет:   
2,00 тыс. руб. × 1,139 (индекс 2022/2021) ×1,060 (индекс 2023/2022) = 2,41 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия в сторону снижения, составляет 0,59 тыс. руб.

**Устройство санитарно-защитных зон**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 1 508,00 тыс. руб.

Согласно коммерческому предложению на 2022 год ООО «Атон-Кузбасс», стоимость «разработки проекта СЗЗ» для 1 котельной составляет 150 тыс. руб., стоимость «лабораторный контроль границ ССЗ» для одной котельной составляет 250 тыс. руб.

Предприятие произвело расчет стоимости затрат разработки проекта СЗЗ на 4 котельные с учетом ИПЦ (106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2023 год, в размере 1 508,00 тыс. руб.

Разработка проекта СЗЗ действует в течение 5 лет, эксперты предлагают учесть сумму 1 508,00 тыс. руб. равными долями в течение долгосрочного периода 5 лет (2023-2027 годы) в размере 301,60 тыс. руб. (1 508 тыс. руб./5 лет).

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия,   
в сторону снижения составляет 1 206,40 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**Определение эффективности газоочистных установок**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 475,00 тыс. руб.

Согласно коммерческому предложению ООО «Атон-Кузбасс» на 2022 год, услуга «лабораторный контроль газоочистных установок и отходов» для 1 котельной составляет 800 тыс. руб. Предприятие произвело расчет стоимости на 4 котельные с учетом ИПЦ (106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2023 год, в размере 475,00 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть сумму 475,00 тыс. руб. равными долями   
в течение долгосрочного периода 5 лет (2023-2027 годы) в размере 95,00 тыс. руб. (475,00 тыс. руб./5 лет).

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия,   
в сторону снижения составляет 380,00 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**Обучение по обращению с отходами**

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере 28,00 тыс. руб.

Согласно коммерческому предложению ООО «Атон-Кузбасс» на 2022 год, обучение по курсу «Обращение с отходами I-IV классов опасности» для одного слушателя составляет 4,50 тыс. руб.

Расходы на обучение по обращению с отходами экспертами рассчитаны   
с учетом ИПЦ (106,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 28.09.2022) на 2023, в размере 35,30 тыс.руб. ((4,50 тыс. руб. × 37 кочегаров × 1,06) ÷ 5 лет). Затраты по статье принимаются на уровне предложения предприятия в размере 28,00 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, отсутствует.

Всего по статье расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями   
ООО «ТГК» были заявлены расходы в размере 3 317,00 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье приняты в размере 1 335,26 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия по расчету экспертов, составила в сторону снижения 1 981,74 тыс. руб.

**5.5 Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам   
с организациями**

**Расходы на оплату услуг связи**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 126,07 тыс.руб.   
По данной статье предоставлены договор ПАО «Ростелеком» от 01.03.2019   
№ 642000111100 (стр. 267 том 1), счет-фактуры за 2021 год (стр. 270 том 1), оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год на сумму 117,94 тыс. руб. (стр. 6 том 1), расчет расходов на услуги связи на 2023 год (стр. 224 том 3).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год с учетом регулируемого рынка по расчетам экспертов составляет 142,39 тыс. руб. (117,94 тыс. руб.) × 1,139 (индекс 2022/2021) ×1,060 (индекс 2023/2022).

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 126,07 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**Расходы на оплату услуг охраны**

Предприятием заявлены расходы на услуги охраны в размере 20,56 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены договор ФГКУ «УВО ВНГ России   
по Кемеровской области» от 29.12.2018 № 66 о реагировании на сигнал «Тревога» поступающих с объектов подразделениями вневедомственной охраны посредством использования кнопки экстренного вызова полиции с передачей тревожных сообщений по каналу GSM (стр. 298 том 1), счет-фактуры за 2021 год (стр. 310 том 1), оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год   
на сумму 50,38 тыс. руб. (стр. 5 том 1), расчет затрат на услуги охраны на 2023 год (стр. 226 том 3).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год с учетом регулируемого рынка по расчетам экспертов составляет 60,82 тыс. руб. (50,38 тыс. руб.) × 1,139 (индекс 2022/2021) ×1,060 (индекс 2023/2022).

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 20,56 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**Расходы на охрану труда**

Предприятием заявлены расходы на услуги охраны в размере 74,18 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены расчет по нормам обеспечения огнетушителями и пожарными щитами (стр. 228 том 3), коммерческое предложение ООО «СтройКреп» (стр. 229 том 3), коммерческое предложение ООО «Центр противопожарной безопасности» (стр. 230 том 3), коммерческое предложение ЗАО «Кузнецкий Альянс» (стр. 231 том 3).

Эксперты произвели расчет обеспечения ООО «ТГК» необходимым количеством огнетушителей и пожарных щитов. Учитывая срок годности порошковых огнетушителей от 5 лет, затраты на охрану труда принимаются равными долями в течение долгосрочного периода 5 лет (2023-2027 годы), что составит 6,20 тыс. руб. (31,00 тыс. руб./5 лет).

Корректировка предложения предприятия по расчету экспертов, составила в сторону снижения 67,98 тыс. руб.

**Контрольно-кассовое обслуживание**

Предприятием заявлены расходы по контрольно-кассовому обслуживанию в размере 53,26 тыс. руб.

В обоснование затрат представлена оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 26 за 2021 год на сумму 3,5 тыс. руб. (стр.6 том 1), согласно которой экономически обоснованная величина затрат на 2023 год на контрольно-кассовое обслуживание составляет: 3,5 тыс. руб. × 1,139 (индекс 2022/2021) ×1,060 (индекс 2023/2022) = 4,23 тыс. руб.

Расходы в размере 49,03 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Спецодежда**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 105,12 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены расчет затрат на спецодежду на 2023 год (стр. 232 том 3), оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год (стр. 5 том 1), оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год (стр. 6 том 1), коммерческое предложение ООО «Русстекс» (стр. 233 том 3), коммерческое предложение ООО ТД «Кузнецкий Альянс» (стр. 234 том 3), коммерческое предложение ООО «Текстиль Плюс» (стр. 238 том 3).

Эксперты произвели расчет, согласно нормам выдачи на год (штуки, комплекты, пара) и срока носки спецодежды. Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год составила 680,00 тыс. руб.

Расходы в размере 2 425,12 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ   
на 2023 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на молоко**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 183,00 тыс. руб.

В обоснование затрат представлен расчет затрат на компенсацию молока ООО «ТГК» (стр. 239 том 3). Эксперты признают расчет затрат на 2023 год правильным и признают экономически обоснованными расходы в размере   
183,00 тыс. руб. и предлагают к включению в НВВ предприятия   
на 2023 год.

Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**Расходы на размещение ТКО**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 183,00 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены договор от 09.01.2020 № 107614/ТГК-36 с ООО «Чистый город» (стр. 51 том 2), счет-фактуры за 2021 год (стр. 57 том 2), оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 на сумму 18,03 тыс. руб. (стр.5 том 1), расчет затрат по услугам на размещение ТКО на 2023 год (стр. 252 том 3).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год составляет:   
18,03 тыс. руб. × 1,139 (индекс 2022/2021) ×1,060 (индекс 2023/2022) = 21,77 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 19,50 тыс. руб. Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**Консалтинговые услуги**

Предприятием заявлены расходы на консалтинговые услуги в сумме 271,80 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены договор на оказание услуг   
с ОАО «АЭЭ» от 08.04.2022 № АЭЭ0903-27-ЭСО-2022-85 (стр. 241 том 3), договор на оказание услуг с ОАО «АЭЭ» от 14.02.2022 № АЭЭ0802-22/2-т-2022-90 (стр. 243 том 3), договор на оказание услуг с ОАО «АЭЭ» от 14.02.2022   
№ АЭЭ0802-22/1-т-2022-25 (стр. 243 том 3).

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы на консалтинговые услуги в полном объеме, в сумме 271,80 тыс. руб., на уровне предложений предприятия.

Корректировка предложений предприятия не проводилась.

Всего по статье расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых   
по договорам с организациями ООО «ТГК» были заявлены расходы в размере 3 853,00 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье приняты в размере 1 311,00 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия по расчету экспертов, составила в сторону снижения 2 542,00 тыс. руб.

**5.6 Расходы на служебные командировки**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 57,00 тыс. руб.

В обоснование затрат по статье предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счетам 20, 26 за 2021 год (стр. 5 том 1), карточка счета 26 за 2021 год по статье командировочные расходы (стр. 6 том 1).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год по расчету экспертов составляет 62,42 тыс. руб. (51,70 тыс. руб. × 1,139 (индекс 2022/2021) × 1,060 (индекс 2023/2022)).

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 57,00 тыс. руб. Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**5.7 Расходы на обучение персонала**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 50,00 тыс. руб.

В обоснование затрат по статье предоставлена карточка счета 26 за 2021 год на сумму 4,00 тыс. руб. (стр. 75 том 1), договор об оказании платных образовательных услуг № 00288-2021/к от 05.03.2021 с АНО УЦ ДПО «Академия» (стр. 76 том 2), акт оказанных услуг на сумму 4,00 тыс. руб. (стр. 82 том 2).

Экономически обоснованная величина затрат на 2023 год по расчету экспертов составляет 4,83 тыс. руб. (4,00 тыс. руб. × 1,139 (индекс 2022/2021) × 1,060 (индекс 2023/2022)).

Расходы в размере 45,17 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**5.8 Лизинговые платежи**

Согласно подпункту г) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются лизинговые платежи.

Предприятием на 2023 год заявлены расходы на лизинговые платежи   
в сумме 1 546,00 тыс. руб. Также предприятие заявляет о расходах, не учтенных ранее в 2020-2022 годы, в сумме 7 169,00 тыс. руб.

Ранее у ООО «ТГК» на балансе отсутствовали транспортные средства.   
В 2020 году были приобретены автотранспортные средства по договору лизинга. В обоснование предприятие предоставило договоры лизинга (стр. 338 том 3), расчет лизинговых платежей на 2023 год (стр. 336 том 3).

Согласно расчету лизинговых платежей на 2023 год расходы по статье составляют 1 546,00 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть сумму 1 546,00 тыс. руб. равными долями в течение долгосрочного периода 5 лет (2023-2027 годы)   
в размере 309,20 тыс. руб. (1 546,00 тыс. руб./5 лет).

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия,   
в сторону снижения составляет 8 405,80 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**5.9 Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы на арендную плату офисного помещения в размере 808,00 тыс. руб.

В обоснование предоставлен договор аренды помещения от 01.01.2021   
№ ТГК-4 (стр. 115 том 2) между ООО «ТГК» и ИП Чурсиной Анастасией Сергеевной. Предмет договора - часть помещения, расположенного по адресу: 652240 Кемеровская область, Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, дом 20 помещение 3, площадью 124,8 м2 и часть помещения, расположенного   
по адресу: 652240 Кемеровская область, Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, дом 20 помещение 8, площадью 60,7 м2.

Экспертами проведен анализ стоимости аренды 1 м2 нежилого помещения в сети интернет. Предложенная предприятием стоимость 1 м2 в размере 363 руб./м2, не превышает среднерыночной цены за 1 м2 в пгт. Тяжинский, Тяжинского района, Кемеровской области. Эксперты считают обоснованным принять расходы на уровне 808,00 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**5.10 Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции**

ООО «ТГК» на 2023 год были заявлены расходы по данной статье в сумме 349,00 тыс. руб., включающие расходы на почтовые расходы, канцелярские товары, услуги банков.

Предприятием заявлены расходы по статье почтовые расходы в сумме 10,00 тыс. руб. Представлена карточка счета 26 «Почтовые расходы» за 2021 год (стр. 84 том 2). Экспертами расходы по статье приняты на уровне предложений предприятия 10,00 тыс. руб. Корректировка расходов относительно предложений предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы на канцелярские принадлежности,   
в размере 181,00 тыс. руб., выполнен расчет потребности в канцтоварах на 2023 год (стр. 257 том 3). Изучив представленные документы, эксперты признают данные затраты экономически обоснованными и принимают заявленные расходы на уровне предложений предприятия.

Предприятием заявлены расходы на услуги банков на 2023 год в сумме 158 тыс. руб. В обоснование представлена карточка счета 20 за период 01.01.2021-31.12.2021 статья «Услуги банка». Эксперты признают затраты экономически обоснованными и принимают на уровне предложений предприятия. Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год по статьям затрат   
в таблице 2.

Таблица 2

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования   
(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 | 5 366,00 | 2 324,92 | - 3 041,08 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 15 412,00 | 14 639,40 | - 772,60 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 41 954,00 | 36 006,94 | - 5 947,06 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 317,00 | 1 335,26 | - 1 981,74 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 3 853,00 | 1 311,00 | - 2 542,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 57,00 | 57,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 50,00 | 4,83 | - 45,17 |
| 8 | Лизинговый платеж | 1 546,00 | 309,20 | - 1 236,80 |
| 9 | Арендная плата | 808,00 | 808,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы, связанные с производством | 349,00 | 349,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 72 712,00 | 57 146,00 | - 14 794,00 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы последующих лет после базового периода 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 тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2. к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 106,0 | 104,7 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | УЕ | 50,311 | 50,311 | 50,311 | 50,311 | 50,311 |
| установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 28,3 | 28,3 | 28,3 | 28,3 | 28,3 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб. | 57146,00 | 59 234,00 | 60 987,00 | 62 792,00 | 64 651,00 |
| Индекс изменения ОР |  |  | 1,0365 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |

**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 «ТГК» устанавливается   
в размере 1%.

**Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Уровень надежности теплоснабжения**

В отношении ООО «ТГК» инвестиционная программа не утверждалась   
на 2023 – 2027 годы.

Согласно пункта 33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

**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, опубликованным на сайте 28.09.2022,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2023 год – 1,060;

на 2024 год – 1,047;

на 2025-2027 годы – 1,040.

**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.

Количество условных единиц – 50,311.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии –   
28,30 Гкал/час.

1. **Неподконтрольные расходы**

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы на 2023 год в сумме 50 358,34 тыс. руб.

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

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

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

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

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

е) отчисления на социальные нужды.

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

ООО «ТГК», реализует тепловую энергию потребителям через сети МКП «Комфорт». Предприятием заявлены расходы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям находящимся на обслуживании МКП «Комфорт»,   
в размере 31 309,65 тыс. руб. на объём транспортируемой тепловой энергии   
в количестве 28 592,33 Гкал.

Планируемый объем передачи тепловой энергии по сетям   
МКП «Комфорт» на 2023 год принят согласно схеме теплоснабжения Тяжинского муниципального округа, актуализированной и утвержденной   
на 2023 год, в размере 30 936,23 Гкал.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования тариф   
на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МКП «Комфорт» учтен согласно экспертному заключению на установления тарифов на передачу тепловой энергии для МКП «Комфорт» на 2023 год – 957,21 руб./Гкал.

Расчет расходов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям   
МКП «Комфорт» на 2023 год 30 936,23 тыс. Гкал × 957,21 руб./Гкал ÷ 1000 = 29 612,54 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ ООО «ТГК» на 2023 год   
на реализацию тепловой энергии через сети МКП «Комфорт» 29 612,54 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 697,11 тыс. руб.

**6.2 Арендная плата**

Согласно пункту 65 Основ ценообразования расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов.

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере   
2 451,85 тыс. руб. в том числе:

- аренда имущества 1 680,00 тыс. руб.;

- аренда земли 771,85 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов по аренде котельных предприятие представило договор аренды объектов недвижимости с ООО «Коммунсервис плюс» от 24.01.2019 № 1/19/ТГК-33, сроком до 24.01.2049 (стр. 68 том 2).

Предметом договора являются следующее имущество (здания котельных):

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 113 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, 3б. Кадастровый номер 42:15:0103001:994;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 1 033,9 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 33. Кадастровый номер 42:15:0103002:373;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 296,8 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, п. Листвянка, ул. Стройгородок, 12. Кадастровый номер 42:15:0104001:399;

- Отдельно стоящее здание (котельная), общей площадью 245 м2. Назначение объекта недвижимости: нежилое здание. Адрес объекта: Кемеровская обл., Тяжинский район, п. Нововосточный, пер. Коммунальный, 1. Кадастровый номер 42:15:0102006:163.

В обоснование планируемых расходов по аренде земли предприятие представило договоры аренды земельных участков:

- Договор аренды земельного участка от 07.07.2021 № 35 общей площадью 2 805 м2, находящийся по адресу: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, земельный участок 33а. Кадастровый номер 42:15:0103002:994;

- Договор аренды земельного участка от 07.07.2021 № 36 общей площадью 2 125 м2, находящийся по адресу: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, земельный участок 33б. Кадастровый номер 42:15:0103002:993;

- Договор аренды земельного участка от 07.07.2021 № 37 общей площадью 188 м2, находящийся по адресу: Кемеровская обл., Тяжинский район, пгт. Тяжинский, ул. Советская, земельный участок 3г. Кадастровый номер 42:15:0103001:3328.

Согласно пункту 45 Основ ценообразования, экономически обоснованный уровень арендной платы, определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов   
на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

Экспертами проведен альтернативный расчет размера амортизационных начислений, с целью включения в расчет НВВ 2023 года максимально возможной суммы арендной платы, исходя из остаточной стоимости передаваемого имущества по договору аренды.

В результате проведенного анализа, эксперты предлагают учесть   
в плановых расходах на 2023 год арендную плату имущества в размере 110,00 тыс. руб., только в части амортизационных отчислений. Поскольку ООО «ТГК» применяет упрощенную форму налогообложения, что освобождает его от уплаты налога на прибыль, налога на имущество и НДС.

Размер годовой арендной платы земельных участков по договорам определен в сумме 771,85 тыс.руб. (64,32 тыс.руб. × 12 мес.). Экспертами данные затраты признаны обоснованными и приняты в полном объеме.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 570,00 тыс. руб.

**6.3 Расходы на обязательное страхование**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 38,50 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило расчет страховой премии к договору обязательного страхования гражданской ответственности (стр. 320 том 3).

Экспертами данные затраты признаны обоснованными и приняты   
в полном объеме.

Корректировка по статье относительно предложения отсутствует.

**6.4 Отчисления на социальные нужды**

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2023 год в размере 12 670,10 тыс. руб.

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

С 01.01.2023 ст. 421 НК РФ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ), который звучит следующим образом:

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

С 01.01.2023 страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред.   
от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ   
от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний»).

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений на 2023 год будет равняться 30,2% от ФОТ.

Эксперты принимают по данной статье расходы в сумме 10 874,09 тыс. руб. (36 006,94 тыс. руб. × 30,2 % = 10 874,09 тыс. руб.).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 796,01 тыс. руб.

**6.5 Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или   
на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации   
на плановый период регулирования срок полезного использования активов   
и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

По данной статье предприятие предлагает учесть расходы на 2023 год   
в сумме 2 231,49 тыс. руб., представив в качестве обоснования расчет амортизации по годам.

Эксперты проанализировали представленные обосновывающие документы и установили, что срок полезного использования соответствует Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Сумма амортизационных отчислений на имущество, принята экспертами   
с учетом сроков ввода в эксплуатацию данного имущества и составила на 2023 год 1 235,27 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 996,22 тыс. руб.

**6.6 Налог при УСН**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 573,39 тыс. руб.

В соответствии с представленным предприятием уведомлением о переходе на упрощённую систему налогообложения в качестве объекта налогообложения выбраны доходы, уменьшенные на величину расходов. Учитывая специфику регулируемого вида деятельности, предприятие является плательщиком минимального налога в 1% от суммы полученных доходов.

Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые   
в соответствии со статьей 346.15 НК. При упрощенной системе налогообложения минимальный налог исчисляется в размере 1% от доходов, полученных   
за налоговый период (год), расходы при этом не учитываются.

Таким образом, экспертами налог рассчитан как минимальный – 1%   
от НВВ на потребительском рынке или 1 211,81 тыс. руб. = (49 780,06 тыс. руб. (энергетические ресурсы) + 57 146,00 тыс. руб. (операционные расходы) + 881,85 тыс. руб. (арендная плата) + 52,75 тыс. руб. (налоги и сборы) + 10 874,09 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 1 235,27 тыс. руб. (амортизация)) × 1 %.

После проведенного анализа по разделу неподконтрольные расходы, экономически обоснованный уровень затрат на 2023 год, составил 45 080,12 тыс. руб. Корректировка относительно предложений предприятия (6 851,61 тыс. руб.), в сторону снижения. Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год представлен в таблице 4.

Таблица 4

Реестр неподконтрольных расходов ООО «ТГК» на 2023год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 31 309,65 | 29 612,54 | - 1 697,11 |  |
| 2 | Арендная плата  в части имущества, используемого  в регулируемой деятельности | 2 451,85 | 881,85 | - 1 570,00 |  |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов  и других обязательных платежей | 1 695,25 | 1 264,56 | - 430,69 |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 12 670,10 | 10 874,09 | - 1796,01 |  |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 231,49 | 1 235,27 | - 996,22 |  |
| 2 | УСН | 1 573,39 | 1 211,81 | - 361,58 |  |
| 4 | ИТОГО неподконтрольных расходов на производство ТЭ | 51 931,73 | 45 080,12 | - 6 851,61 |  |

1. **Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год**

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.

Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа актуализированы на 2023 год постановлением Тяжинского муниципального округа от 04.07.2022 № 200-п (http://www.tyazhin.ru/doc/GKH/skhema\_2023.zip).

В актуализированных на 2023 год схемах теплоснабжения муниципальных образований Тяжинского муниципального округа отсутствует информация   
о плановом объеме полезного отпуска тепловой энергии от котельных предприятия, поэтому эксперты предлагают принять полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2021 год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 год в размере 30 936,24 Гкал.

Потери тепловой энергии от котельных ООО «ТГК» по тепловым сетям МКП «Комфорт», утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.10.2022   
№ 321 в размере 7 720,64 Гкал.

По результатам расчета специалисты приняли обоснованным объем полезного отпуска тепловой энергии в размере 28 592,33 Гкал.

Согласно пункту 22 (1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года. Информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.

Динамика полезного отпуска тепловой энергии для населения представлена в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории  потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2019 | 21333,16 |  |
| 2020 | 22792,53 | 6,84 |
| 2021 | 22188,18 | -2,65 |
| план 2023 | 22652,94 | 2,09 в среднем |

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении и составили 1,82 % или 714,90 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка | Гкал | 39 371,77 | 23 528,73 | 15 843,04 |
| 2 | Отпуск в сеть, в т.ч. | Гкал | 38 656,87 | 23 101,51 | 15 555,36 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям | Гкал | 30 936,23 | 18 487,62 | 12 448,61 |
| 3.1 | Жилищные организации | Гкал | 22 652,94 | 13 537,49 | 9 115,45 |
| 3.2 | Бюджетные организации | Гкал | 7 148,86 | 4 272,19 | 2 876,67 |
| 3.3 | Иные потребители | Гкал | 1 134,43 | 677,94 | 456,49 |
| 4 | Потери в сетях МКП «Комфорт» | Гкал | 7 720,64 | 4 613,89 | 3 106,75 |
| 5 | Расход тепла на собственные нужды | Гкал | 714,90 | 427,22 | 287,67 |

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

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

**8.1 Расходы на топливо**

Предприятием на 2023 год заявлены расходы на топливо в размере 40 639,20 тыс. руб., при стоимости одной тонны угля 3 444,00 руб./т. (НДС   
не облагается), с учетом доставки, транспортировки, буртовки.

В качестве топлива организация использует бурый уголь марки 3Бр.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии с пунктом 26 Методических указаний.

Объем потребления натурального топлива, требуемый   
при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии   
с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 27.10.2022 № 322, в размере 210,2 кг.у.т./Гкал.

Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,67 (низшая теплотворная способность 4700 ккал/кг принята в соответствии с договором поставки от 19.09.2022 № 3К-002/22 с ООО «Профит»).

Расчетный объем натурального топлива по углю марки 3Бр на 2023 год составит 11 776,00 тонн (210,2 кг. у. т./Гкал ÷ 0,67 × 38,657 тыс. Гкал (отпуск   
в сеть)).

Экспертами в расчётах учтена цена топлива (угля марки 3Бр) на 2023 год   
в размере 1 130,00 руб./т. (НДС не облагается), в соответствии с договором поставки от 19.09.2022 № 3К-002/22 с ООО «Профит», договор заключен   
до 30.07.2023 с помощью закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223.

Информация о конкурсных процедурах расположена по адресу (https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfoId=14333609). Извещение о закупке № 32211625278. Конкурс состоялся.

Поскольку представленный договор заключен по результатам торгов орган регулирования применяет подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования   
№ 1075, в части использования установленной цены на уголь марки 3БР   
в договорах, при определении плановых (расчетных) значений расходов регулируемой организации.

Доставка угля марки 3БР до центрального склада, согласно представленным документам, производится автотранспортом. Стоимость перевозки одной тонны угля марки 3БР включена в стоимость договора  
19.19.2022 № ЗК-002/22 с ООО «Профит» в размере 1 900,00 руб./т. Поскольку договор заключен по результатам торгов, орган регулирования применяет подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 в части использования установленной в договоре цены услуг при определении плановых (расчетных) значений расходов регулируемой организации.

Стоимость транспортировки котельного топлива от центрального склада ООО «ТГК» до малых котельных рассчитана исходя из сложившегося объема натурального топлива (11 776,00 т), грузоподъемности а/м КАМАЗ 65115 (10 т), времени на один рейс с погрузкой и разгрузкой (2,2 часа), стоимости маш./часа на 2023 год 1 741,19 руб./маш.час. (1 638,00 руб./маш. час. × 1,063 (ИЦП транспорт), согласно сборнику информационно-аналитических материалов «Цены в строительстве» № 04, апрель 2022 года.

Таким образом, расходы на топливо на 2023 год по расчетам экспертов составили 40 556,54 тыс. руб. В том числе:

- расход натурального топлива ‒ 11 776,00 т.;

- цена натурального топлива без перевозки – 1 130,00 руб./т.

- стоимость перевозки до центрального склада – 1 900,00 руб./т.;

- стоимость перевозки угля с центрального склада до малых котельных –   
266,00 руб./т.

- стоимость погрузки, буртовки – 148,00 руб./т.

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

По итогу проведенных расчетов корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия составила 82,66 тыс. руб.

**8.2 Расходы на электрическую энергию**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2023 год заявлены расходы на приобретение электрической энергии в сумме 9 460,80 тыс. руб.

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

Договор электроснабжения от 01.01.2019 № 370405/ТГК-11 заключенный на неопределенный срок с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 54 том 1);

Реестр покупной электроэнергии за 2021 год (стр. 94 том 1);

Счет-фактуры на оплату электроэнергии в 2021 году (стр. 95 том 1).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Эксперты предлагают согласиться с уровнем потребления, предложенным предприятием, в размере 1 704,19 тыс. кВт×ч, что соответствует уровню потребления в предыдущем периоде регулирования.

Средневзвешенная цена электроэнергии принята по представленным счет-фактурам за 2021 год с применением ИЦП обеспечения электрической энергией   
2022 года (104,5 %) и 2023 года (108,00 %) к фактической цене на электрическую энергию за 2021 год в размере 4,83 руб./кВт×ч. (4,28×1,045×1,08).

Скорректированные расходы по статье на 2023 год, по мнению экспертов, составят 8 226,65 тыс. руб., что на 1 234,22 тыс. руб. меньше заявленных предприятием, в связи с необоснованно заявленным тарифом.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты   
по статье были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 и представлены в приложении № 1   
к данному экспертному заключению.

**8.3 Расходы на холодную воду**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды   
и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2023 год заявлены расходы по статье в сумме   
997,93 тыс. руб. на общее количество воды 16,27 тыс. м3.

В обоснование планируемых расходов представлен договор на отпуск воды из водопровода от 15.09.2019 № 142/1 с МУП «Водоканал», с ежегодной автоматической пролонгацией (стр. 342 том 2).

Экспертами предлагается учесть объем воды на производство тепловой энергии в размере 16,27 тыс. м3 (на заполнение системы отопления зданий,   
на промывку и опресовку системы, расходы на собственные нужды котельной, заполнение сети).

ООО «ТГК» приобретает воду питьевого качества у МУП «Водоканал». Стоимость принята согласно постановлению от \_\_.11.2022 № \_\_\_   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (Тяжинский муниципальный район)»,   
в размере 61,27 руб. м3.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды на 2023 год, эксперты предлагают учесть в размере 996,86 тыс. руб., что на 142,04 тыс. руб. меньше заявленных предприятием.

Корректировка произошла за счет завышенной предприятием стоимости покупки холодной воды.

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

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на 2023 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | | тыс.руб. |  |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 | Предложение экспертов на 2023 | | Корректировка предложения предприятия | |
| 1 | Расходы на топливо | 40 639,00 | 40 557,00 | | - 82,00 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 9 461,00 | 8 227,00 | | - 1 234,00 | |
| 3 | Расходы на холодную воду | 1 139,00 | 997,00 | | - 142,00 | |
|  | ИТОГО | 51 239,00 | 49 781,00 | | - 1 458,00 | |

1. **Прибыль**

По данной статье предприятием не планируются расходы.

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

1. Фактические операционные расходы за 2021 год составили 41 625,74 тыс. руб., что на 1 209,74 тыс. руб. выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Расчёт операционных (подконтрольных)расходов на 2021 год

| Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2021 | Факт 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,067 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,0 | 0,0 |
| установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 32,69 | 32,69 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 40 416,00 | 41 625,74 |

Фактические операционные расходы представлены в таблице 8

Таблица 8

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2021 год

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 1 681,00 | 1 731,32 | 50,32 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 8 315,00 | 8 563,67 | 248,67 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 25 897,00 | 26 672,33 | 775,33 |
| 4 | Услуги производственного характера | тыс. руб. | 1 551,00 | 1 597,17 | 46,17 |
| 5 | Иные работы и услуги | тыс. руб. | 749,00 | 771,12 | 22,12 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 8,00 | 8,45 | 0,45 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 46,00 | 47,53 | 1,53 |
| 8 | Другие расходы | тыс. руб. | 1 173,00 | 1 208,44 | 35,44 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 40 416,00 | 41 625,74 | 1 209,74 |

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на арендную плату, расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, расходы   
на обязательное страхование, отчисления на социальные нужды, расходы   
по сомнительным долгам, расходы на услуги банка (проценты по кредитам   
и займам), а также амортизацию основных средств и нематериальных активов.  
В целях формирования необходимой валовой выручки на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические неподконтрольные расходы в 2021 году составили 28 923,04 тыс. руб., что на 4 694,96 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2021 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 24 752,00 | 20 661,28 | - 4 090,72 |
| 2 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 50,63 | 50,63 | 0,00 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 7 769,00 | 5 427,82 | - 604,24 |
| 4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 863,00 | 863,00 | 0,00 |
| 5 | Прочие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 33 618,00 | 28 923,04 | - 4 694,96 |

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

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2021 году составили 35 657,78 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

Реестр фактических расходов на приобретение

энергетических ресурсов, холодной воды

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Факт  2021 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 28 170,73 | 28 624,85 | 454,12 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 9 690,00 | 6 943,80 | - 2746,20 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 102,84 | 89,13 | - 13,70 |
|  | ИТОГО | 37 964,00 | 35 657,78 | - 2 306,22 |

Фактические расходы на топливо снижены по причине снижения фактического полезного отпуска тепловой энергии.

4.Необходимая валовая выручка принимается согласно пункту 51 Методических указаний.

Фактическая необходимая валовая выручка за 2021 год составила 106 206,56 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 85 545,28 тыс. руб.

5. Фактическая товарная выручка предприятия за 2021 год составила 103 811,89 тыс. руб. Тарифы для ООО «ТГК» на 2021 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 444.

Расчёт товарной выручки ООО «ТГК» за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

Расчёт товарной выручки ООО «ТГК» за 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3/1000) | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 полугодие | 16 735,95 | 2 623,83 | 53 647,02 | х | х |
| 2 полугодие | 15 009,02 | 2 679,87 | 50 164,88 | х | х |
| Итого за год | 31 744,97 |  | 103 811,89 | 106 206,56 | 2 394,67 |

По результатам анализа по итогу 2021 года дельта НВВ сложилась положительная в размере 2 394,67 тыс. руб. (в ценах 2021 года).

Согласно пункту 13 Основ ценообразования № 1075 «В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме».

1. **Расчет необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования ООО «ТГК»**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ТГК» на 2023 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии   
ООО «ТГК» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | Предложения на 2023 год ООО «ТГК» | Предложения на 2023 год эксперты | Отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 72 712,00 | 57 146,00 | -15 566,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 51 931,73 | 45 080,12 | - 6 851,61 |
| 2.1 | на производство ТЭ | тыс. руб. | 20 622,00 | 15 480,00 | - 5 142,00 |
| 2.2 | на потери в сетях МКП «Комфорт» | тыс. руб. | 31 310,00 | 29 613,00 | - 1 697,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство)энергетических ресурсов | тыс. руб. | 51 239,00 | 49 780,00 | -1 459,00 |
| 4 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Выпадающие доходы периода регулирования 2020-2021 | тыс. руб. | 7 168,00 | 0,00 | - 7 168,70 |
| 8 | Необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 183 051,00 | 150 797,00 | - 32 257,00 |
| 9 | Необходимая валовая выручка на реализацию ТЭ через сети МКП «Комфорт» | тыс. руб. | 151 741,00 | 121 181,00 | - 30 560,00 |

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2024-2027 годы представлен   
в таблице 13.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2024-2027 годы

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 59 234,00 | 60 987,00 | 62 792,00 | 64 651,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 56 165,23 | 57 301,82 | 59 117,14 | 61 421,78 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство)энергетических ресурсов | тыс. руб. | 51 771,26 | 53 842,11 | 55 995,80 | 58 235,63 |
| 4 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Необходимая валовая выручка, относимая  на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 167 170,50 | 172 129,94 | 177 904,94 | 184 308,41 |
| 8 | Необходимая валовая выручка на реализацию ТЭ через сети МКП «Комфорт» | тыс. руб. | 127 071,00 | 131 403,00 | 135 549,00 | 140 259,00 |

1. **Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, эксперты предлагают:

1) Установить долгосрочные тарифы для ООО «ТГК» на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2023-2027 годы, указанные в таблице 14.

Таблица 14

Тарифы на тепловую энергию поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | Рост, % | НВВ,  тыс. руб. |
| год | 38, 6569 | 3 134,79 | 0,00% | 121181 |

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 01.12.2022.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | Рост, % | НВВ,  тыс. руб. |
| январь - июнь | 20,4882 | 3134,79 | 0,00% | 51398,65 |
| июль - декабрь | 18,1687 | 4164,98 | 32,86% | 75672,35 |
| год | 38, 6569 | 3287,15 | 4,86% | 127071,00 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | Рост, % | НВВ,  тыс. руб. |
| январь - июнь | 20,4882 | 4164,98 | 0,00% | 68289,81 |
| июль - декабрь | 18,1687 | 3473,73 | -16,60% | 63113,19 |
| год | 38, 6569 | 3399,21 | 3,40% | 131403,00 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2026 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | Рост, % | НВВ,  тыс. руб. |
| январь - июнь | 20,4882 | 3473,73 | 0,00% | 56955,91 |
| июль - декабрь | 18,1687 | 4325,73 | 24,53% | 78593,09 |
| год | 38, 6569 | 3506,46 | 3,16% | 135549,00 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2027 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | Рост, % | НВВ,  тыс. руб. |
| январь - июнь | 20,4882 | 4325,73 | 0,00% | 70925,61 |
| июль - декабрь | 18,1687 | 3816,08 | -11,78% | 69333,39 |
| год | 38, 6569 | 3628,30 | 3,47% | 140259,00 |

2) Установить долгосрочные тарифы для ООО «ТГК» на тепловую энергию, получаемую потребителями через сети МКП «Комфорт»,   
на 2023-2027 годы, указанные в таблице 15.

Таблица 15

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Коллекторный тариф, руб./Гкал | Тариф на передачу, руб./Гкал | Конечный тариф, руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.01.2023 | 3 134,79 | 957,21 | 4 092,00 | 24,64 |
| с 01.01.2024 | 3 134,79 | 957,21 | 4 092,00 | 0,00 |
| с 01.07.2024 | 4 164,98 | 1 678,46 | 5 843,44 | 42,80 |
| с 01.01.2025 | 4 164,98 | 1 678,46 | 5 843,44 | 0,00 |
| с 01.07.2025 | 3 473,73 | 908,27 | 4 382,00 | -25,01 |
| с 01.01.2026 | 3 473,73 | 908,27 | 4 382,00 | 0,00 |
| с 01.07.2026 | 4 325,73 | 1 888,82 | 6 214,55 | -29,49 |
| с 01.01.2027 | 4 325,73 | 1 888,82 | 6 214,55 | 0,00 |
| с 01.07.2027 | 3 816,08 | 899,61 | 4 715,69 | -24,12 |









Приложение № 1

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТГК» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уровень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показатели энергосбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «ТГК» | 2023 | 57 146 | х | х | x | х | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | х | x | х | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | х | x | х | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | х | x | х | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | х | x | х | x | x |

Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные тарифы ООО «ТГК» на тепловую энергию,   
реализуемую на потребительском рынке Тяжинского   
муниципального округа, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «ТГК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | 4092,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4092,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5843,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5843,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4382,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4382,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 6214,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 6214,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4715,69 | 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 01.01.2023 | 4092,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4092,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5843,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5843,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4382,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4382,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 6214,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 6214,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4715,69 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 3

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «\_\_\_» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные тарифы ООО «ТГК» на тепловую энергию,   
поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ТГК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2023 | 3134,79 | x | x | X | x | x |
| с 01.01.2024 | 3134,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4164,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4164,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3473,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3473,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4325,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4325,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3816,08 | 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 |

Приложение № 42 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» декабря 2019 г. № 766

**Долгосрочные тарифы ООО «Тяжинская генерирующая компания»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке  
Тяжинского муниципального округа, на период**

**с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Тяжинская генерирующая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации  тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2623,83 | x | x | | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2623,83 | x | x | | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2623,83 | x | x | | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2679,87 | x | x | | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2679,87 | x | x | | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3283,06 | x | x | | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4092,00 | x | x | | x | x | x |
| Двухставочный | х | 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. | х | x | x | x | | x | x | x |
| Население \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3148,60 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3148,60 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3148,60 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3215,84 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2679,87 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3283,06 | x | | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4092,00 | x | | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | | x | x | x | x |

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

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

Приложение № 3

к постановлению региональной   
энергетической комиссии   
Кемеровской области  
от «20» декабря 2019 г. № 766

**Долгосрочные тарифы ООО «Тяжинская генерирующая компания»**

**на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию   
с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период  
с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО «Тяжинская генерирующая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1978,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1978,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1978,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2013,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2013,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2449,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3134,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

».

Приложение № 43 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к постановлениям:  
 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 174 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023», «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019   
№ 175 «Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый

на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023, «О внесении изменений   
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 176 «Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского   
муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части периода   
с 01.12.2022 по 31.12.2023»

Постановлениями РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 213 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 174 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса   
от 11.08.2022 № 214 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 175   
«Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на теплоноситель на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 215 «О внесении изменений   
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 176 «Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год.

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

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней   
со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести   
в действие с 1 декабря 2022 г.:

6) регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов   
на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов на подключения (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 4. Установить с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г.   
и на 2023 год (финансовый год) следующие особенности формирования индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения   
с твердыми коммунальными отходами в Российской Федерации:

11) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные) и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары   
и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением;

16) при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов)   
в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии   
с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 213   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 174 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант»   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на тепловую энергию на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса   
от 11.08.2022 № 214 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 175   
«Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года» установлены тарифы на теплоноситель на 2023 год, постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 215 «О внесении изменений   
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 176 «Об установлении ООО «Ресурс-Гарант» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года» предлагаем привести в соответствие в вышеуказанными постановлениями 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 3 253,73 руб./Гкал (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 3 253,73 руб./Гкал (НДС не облагается).

3. Тарифы на теплоноситель на период с 01.12.2022 по 31.12.2023   
для прочих потребителей в размере 48,74 руб./м3 (НДС не облагается) (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год   
и распространены на декабрь 2022 года), для населения – 48,74 руб./м3 (НДС   
не облагается).

Расчет и обоснование НВВ и баланса тепловой энергии содержатся   
в экспертном заключении к тарифам, установленным постановлением   
РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 213 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019   
№ 174 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2023 года».

Дополнительные материалы от ООО «Ресурс-Гарант» в орган регулирования в установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений   
в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступали.

Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «25» июня 2019 г. № 174

**Долгосрочные тарифы ООО «Ресурс-Гарант» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 01.07.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Ресурс-Гарант» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.07.2019 | 2 683,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 683,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 875,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 875,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 888,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 907,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 447,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 447,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 991,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 991,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 825,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 3 825,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 009,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 009,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 324,39 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.10.2021 | 3 119,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 119,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 155,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 253,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 253,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.07.2019 | 3 220,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 220,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 450,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 450,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 466,56 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 488,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 137,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 137,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 590,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 590,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 590,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 590,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 611,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 611,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 189,27 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.10.2021 | 3 119,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 119,55 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 155,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 253,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 253,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

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

Приложение № 44 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «25» июня 2019 г. № 175

**Тарифы ООО «Ресурс-Гарант» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 01.07.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Ресурс-Гарант» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.07.2019 | 41,56 | x |
| с 01.01.2020 | 41,56 | x |
| с 01.07.2020 | 42,49 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |
| с 01.07.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2024 | 47,18 | x |
| с 01.07.2024 | 54,90 | x |
| с 01.01.2025 | 54,90 | x |
| с 01.07.2025 | 49,60 | x |
| с 01.01.2026 | 49,60 | x |
| с 01.07.2026 | 61,23 | x |
| с 01.01.2027 | 61,23 | x |
| с 01.07.2027 | 51,28 | x |
| с 01.01.2028 | 51,28 | x |
| с 01.07.2028 | 69,27 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,11 | x |
| с 01.12.2022 | 48,74 | x |
| с 01.01.2023 | 48,74 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.07.2019 | 41,56 | x |
| с 01.01.2020 | 41,56 | x |
| с 01.07.2020 | 42,49 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2021 | 36,29 | х |
| с 01.01.2024 | 47,18 | x |
| с 01.07.2024 | 54,90 | x |
| с 01.01.2025 | 54,90 | x |
| с 01.07.2025 | 49,60 | x |
| с 01.01.2026 | 49,60 | x |
| с 01.07.2026 | 61,23 | x |
| с 01.01.2027 | 61,23 | x |
| с 01.07.2027 | 51,28 | x |
| с 01.01.2028 | 51,28 | x |
| с 01.07.2028 | 69,27 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | х |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,11 | x |
| с 01.12.2022 | 48,74 | x |
| с 01.01.2023 | 48,74 | x |
| Население (без НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.07.2019 | 49,87 | x |
| с 01.01.2020 | 49,87 | x |
| с 01.07.2020 | 50,99 | x |
| с 01.01.2021 | 43,55 | x |
| с 01.07.2021 | 43,55 | x |
| с 01.01.2024 | 53,92 | x |
| с 01.07.2024 | 63,98 | x |
| с 01.01.2025 | 63,98 | x |
| с 01.07.2025 | 56,14 | x |
| с 01.01.2026 | 56,14 | x |
| с 01.07.2026 | 72,08 | x |
| с 01.01.2027 | 72,08 | x |
| с 01.07.2027 | 56,93 | x |
| с 01.01.2028 | 56,93 | x |
| с 01.07.2028 | 82,95 | x |
| Население (НДС не облагается) \*\* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.10.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2022 | 36,29 | x |
| с 01.07.2022 | 48,11 | x |
| с 01.12.2022 | 48,74 | x |
| с 01.01.2023 | 48,74 | x |

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

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

Приложение № 45 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «25» июня 2019 г. № 176

**Долгосрочные тарифы ООО «Ресурс-Гарант» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа,   
на период с 01.07.2019 по 30.09.2021, с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \*(с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Ресурс-Гарант» | с 01.07.2019 | 225,07 | 222,49 | 236,66 | 226,36 | 187,56 | 185,41 | 197,22 | 188,63 | 41,56 | 2 683,79 | х | х |
| с 01.01.2020 | 225,07 | 222,49 | 236,66 | 226,36 | 187,56 | 185,41 | 197,22 | 188,63 | 41,56 | 2 683,79 | х | х |
| с 01.07.2020 | 238,69 | 235,93 | 251,11 | 240,07 | 198,91 | 196,61 | 209,26 | 200,06 | 42,49 | 2 875,39 | х | х |
| с 01.01.2021 | 231,25 | 228,49 | 243,67 | 232,63 | 192,71 | 190,41 | 203,06 | 193,86 | 36,29 | 2 875,39 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2021 | 232,13 | 229,36 | 244,61 | 233,52 | 193,44 | 191,13 | 203,84 | 194,60 | 36,29 | 2 888,80 | х | х |
| с 01.01.2024 | 246,40 | 243,61 | 258,96 | 247,80 | 205,34 | 203,01 | 215,80 | 206,50 | 47,18 | 2 907,19 | х | х |
| с 01.07.2024 | 290,96 | 287,65 | 305,86 | 292,62 | 242,47 | 239,71 | 254,88 | 243,85 | 54,90 | 3 447,87 | х | х |
| с 01.01.2025 | 290,96 | 287,65 | 305,86 | 292,62 | 242,47 | 239,71 | 254,88 | 243,85 | 54,90 | 3 447,87 | х | х |
| с 01.07.2025 | 254,82 | 251,95 | 267,75 | 256,26 | 212,35 | 209,96 | 223,12 | 213,55 | 49,60 | 2 991,70 | х | х |
| с 01.01.2026 | 254,82 | 251,95 | 267,75 | 256,26 | 212,35 | 209,96 | 223,12 | 213,55 | 49,60 | 2 991,70 | х | х |
| с 01.07.2026 | 323,22 | 319,54 | 339,74 | 325,05 | 269,35 | 266,29 | 283,12 | 270,88 | 61,23 | 3 825,72 | х | х |
| с 01.01.2027 | 323,22 | 319,54 | 339,74 | 325,05 | 269,35 | 266,29 | 283,12 | 270,88 | 61,23 | 3 825,72 | х | х |
| с 01.07.2027 | 258,02 | 255,13 | 271,02 | 259,46 | 215,02 | 212,61 | 225,85 | 216,22 | 51,28 | 3 009,78 | х | х |
| с 01.01.2028 | 258,02 | 255,13 | 271,02 | 259,46 | 215,02 | 212,61 | 225,85 | 216,22 | 51,28 | 3 009,78 | х | х |
| с 01.07.2028 | 365,42 | 361,27 | 384,10 | 367,49 | 304,51 | 301,05 | 320,08 | 306,24 | 69,27 | 4 324,39 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Ресурс-Гарант», реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области 25.06.2019 № 175 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019   
№ 424, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 638, от 23.11.2021 № 546).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Гарант», реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 174 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 423, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 637, от 23.11.2021 № 545).

**Долгосрочные тарифы ООО «Ресурс-Гарант» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа,   
на период с 01.10.2021 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \*(НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\*  (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Ресурс-Гарант» | с 01.10.2021 | 205,99 | 203,50 | 217,22 | 207,24 | 205,99 | 203,50 | 217,22 | 207,24 | 36,29 | 3 119,55 | х | х |
| с 01.01.2022 | 205,99 | 203,50 | 217,22 | 207,24 | 205,99 | 203,50 | 217,22 | 207,24 | 36,29 | 3 119,55 | х | х |
| с 01.07.2022 | 219,76 | 217,24 | 231,12 | 221,02 | 219,76 | 217,24 | 231,12 | 221,02 | 48,11 | 3 155,32 | х | х |
| с 01.12.2022 | 225,74 | 223,14 | 237,46 | 227,04 | 225,74 | 223,14 | 237,46 | 227,04 | 48,74 | 3 253,73 | х | х |
| с 01.01.2023 | 225,74 | 223,14 | 237,46 | 227,04 | 225,74 | 223,14 | 237,46 | 227,04 | 48,74 | 3 253,73 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Ресурс-Гарант», реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области 25.06.2019 № 175.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Гарант», реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.06.2019 № 174.

Приложение № 46 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Управление котельных и тепловых сетей», для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой и закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке г. Гурьевска на 2023 год

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Трудовой Кодекс Российской Федерации;

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

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

Постановление Правительства РФ от 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 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.

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

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

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

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

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

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности   
на 2023 год.

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

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов   
без НДС.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Управление котельных и тепловых сетей».

Сокращенное наименование: ООО «УК и ТС»

ИНН 4204007393, КПП 420401001

Адрес предприятия: 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Партизанская, 19.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Журавлев Евгений Владимирович.

Письмом от 29.04.2022 года № 78 (вх. 2904 от 29.04.2022), в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса обратилось ООО «УК и ТС» о корректировке величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой и закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год в отношении объектов теплоснабжения Гурьевского городского округа. Письмом № 228 от 27.10.2022 (вх. 6590 от 28.10.2022) ООО «УК и ТС» представлены дополнительные материалы к ранее поданному пакету документов.

Региональной энергетической комиссии Кузбасса открыто дело «О корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год ООО «УК и ТС» № РЭК/106-УКТС-2023 от 05.05.2022.

ООО «УК и ТС» эксплуатирует имущество коммунального комплекса на основании концессионного соглашения б/н от 20.03.2019 года с Муниципальное образование Гурьевский муниципальный район, заключенного на основании проведенных конкурсных процедур сроком на 2019-2030 гг.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 169 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на теплоноситель установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 170 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 171 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 172 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Согласно выписки ЕГРЮЛ от 22.04.2022 (стр. 6) основным видом деятельности является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Также, предприятие осуществляет следующие виды деятельности: забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд, сбор и обработка сточных вод, управление эксплуатацией жилого фонда.

ООО «УК и ТС» осуществляет производственную деятельность   
на территории Гурьевского городского округа.

На балансе предприятия находятся 8 угольных котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 44,229 км тепловых сетей. Основное топливо - уголь марки ДР, ООО «Разрез Пермяковский».

В котельных установлено 18 котлов:

Котельная №1 Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт. КВм-4,0КБ - 1. Котельная работает по двухконтурной системе, 1 контур котел - теплообменник - котел, 2 контур теплообменники - потребитель - теплообменник, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер углеподачи - УСУ-1,25, бункера запаса угля ПМЗ и шнековые питатели, для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия. Котельная №1 работает по закрытой системе теплоснабжения.

Котельная ул. Есенина 2а (СО): КВм 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИП подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ. Загрузка на СКИП производится вручную. Котельная ул. Есенина 2а работает по закрытой системе теплоснабжения.

Котельная ул. Есенина 2б (ГВС): КВр - 0,8ТТ – 2 шт, все котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовки к подаче теплоносителя на следующий год. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителя.

Котельная №3 пер. Больничный: КВр - 1,25 - 1шт., КВр - 1,28 - 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя, открытая система теплоснабжения.

Котельная №4 школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя. Котельная №4 работает по закрытой системе теплоснабжения.

Котельная №5 школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя. Котельная №5 работает по закрытой системе теплоснабжения.

Котельная №7 p-он ул. Мичурина: КВр-0,8- 3шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя. Котельная №7 работает по закрытой системе теплоснабжения.

Котельная №8 очистные сооружения: КВр – 0,35 – 1 шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя. Котельная №8 работает по закрытой системе теплоснабжения.

Поставщиком тепловой энергии (в паре) для бойлерных № 1, 2, 3 и (в горячей воде) для ул. Э. Классена, ул. Ю. Гагарина является ООО «Гурьевск-Сталь».

Погрузка угля с центрального склада на предприятии, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется автотранспортом ООО «ТК Энергосервис г. Гурьевска», в обязательном присутствии ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

Описание технологического процесса Бойлерной № 1,2 по ул. Кирова, 8.

С котельной ООО «Гурьевск-Сталь» по магистральному трубопроводу 4-й категории Ø 325 мм на бойлерную блок № 1,2 по ул. Кирова поступает пар насыщенный с Т = 115-130°С, Р = 0.5- 4 атм. Проходя через теплообменное оборудование, пар отдавая свою теплоту, конденсируется и по магистральному конденсатопроводу возвращается на котельную ООО «Гурьевск-Сталь». Нагретая вода в соответствии с температурным графиком подается в систему отопления и систему горячего водоснабжения (цикл замкнутый). Исходная вода подается в бак - накопитель исходной воды объемом 50м³ затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель хим. очищенной воды объемом 50м3, для подпитки системы горячего водоснабжения.

Описание технологического процесса Бойлерной № 3 по ул. К. Маркса, 16.

На Бойлерную блок №3 по ул. К. Маркса по магистральному трубопроводу Ø 219 мм с котельной ООО «Гурьевск-Сталь» поступает насыщенный пар с Т = 115-130°С, Р=0,5-4 атм. и проходит через теплообменное оборудование.

В процессе теплообмена, пар отдавая свою теплоту конденсируется и по магистральному конденсатопроводу возвращается на котельную ООО «Гурьевск-Сталь», нагретая вода в соответствии с температурным графиком подается в систему отопления и систему горячего водоснабжения до потребителя.

Описание технологического процесса котельной «Горнорудной».

Система теплоснабжения и горячего водоснабжения на котельной, двух - контурная. По схеме: котёл - теплообменник - котел, теплообменник - потребитель - теплообменник.

Исходная вода от поставщика подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура (ГВС).

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом 5 м3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона «Горнорудный».

Поставщиками электрической энергии являются:   
ООО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Гурьевск-Сталь», ООО «КЭК».

Поставщиками холодной воды: ООО «Гурьевск-Сталь» (техническая вода для производственных нужд) и ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (вода для производства тепловой энергии и ГВС).

Система налогообложения общая. Результаты расчетов выполнены   
без учета НДС.

Согласно учетной политике (стр. 871) на предприятии ведется раздельный учет (п. 2.5 УП).

Тарифы на тепловую энергию на 2022 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 169 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на теплоноситель на 2022 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 170 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 171 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 172 (ред. от 23.11.2021) «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

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

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

Схема теплоснабжения Гурьевского муниципального округа утверждена постановлением Администрации Гурьевского муниципального округа от 16.09.2022 №1354 (https://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/2022/1354.rar)

Проанализировав схему теплоснабжения, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок в размере 114022,77 Гкал (годовая реализация тепловой энергии от котельных, а также годовая реализация тепловой энергии от ООО «Гурьевск сталь), объемы представлены в таблице 1.

Таблица 1

Гкал

|  |  |
| --- | --- |
| Котельная №1 (Горнорудного района)по адресу: ул. Вокзальная 11б | 37123,84 |
| Котельная №2а (отопл.м-на Есенина)по адресу: ул. Есенина 21 | 4202,55 |
| Котельная №2б (ГВС м-на Есенина)по адресу: ул. Есенина 21-7 | 613,48 |
| Котельная №3 (пер. Больничный)по адресу: ул. Революционная 100б | 3243,8 |
| Котельная №4 (школы №10)по адресу: ул.40летВЛКСМ 28 | 696,5 |
| Котельная №5 (школы №15) по адресу: ул. Садовая 8 | 607,21 |
| Котельная №7 (ул. Мичурина)по адресу: ул. Мичурина 11а | 850,91 |
| Котельная №8 (Очистные сооружения)по адресу: ул. Вокзальная 1 | 438,56 |
| Бойлерная №1,2,3 УКиТС от котельной №1 ООО "Гурьевск Сталь" (покупная теплоэнергия) | 64819,79 |
| теплосети УКиТС ул. Классена, Гагарина от котельной №1 ООО "Гурьевск Сталь" (покупная теплоэнергия) | 1426,13 |

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

Информация по факту 2018-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 2.

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «УК и ТС» г. Гурьевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 86277,25 |  |
| 2019 | 85964,39 | -0,36 |
| 2020 | 85575,41 | -0,45 |
| 2021 | 86178,08 | 0,70 |
| План 2023 | 86146,24 | -0,04 в среднем |

Объем полезного отпуска на производственные нужды принят средним за три года.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, принимается на уровне 11 429,00 Гкал, указанном в концессионном соглашении и учитывается для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 40 Методических указаний.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимается на уровне нормативного значения в процентном отношении 1,95 % или 1039,91 Гкал.

Объемные показатели сведены в таблицу 3.

Таблица 3

Баланс отпуска тепловой энергии от ООО «УК и ТС» на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Нормативная выработка т/энергии, Гкал | 53 328,76 | 27 995,95 | 25 332,81 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных, Гкал | 52 288,85 | 27 450,03 | 24 838,82 |
| Полезный отпуск всего, Гкал | 114 022,77 | 59 858,43 | 54 164,34 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 113 375,30 | 59 518,53 | 53 856,77 |
| - жилищные организации | 86 146,24 | 45 224,11 | 40 922,12 |
| - бюджетные организации | 19 039,26 | 9 995,02 | 9 044,24 |
| - прочие потребители | 8 189,81 | 4 299,40 | 3 890,41 |
| Полезный отпуск на производственные нужды | 647,47 | 339,90 | 307,57 |
| Расход на собственные нужды котельной | 1 039,91 | 545,92 | 493,99 |
| Потери в тепловых сетях всего, Гкал, в т.ч.: | 11 429,00 | 5 999,87 | 5 429,13 |
| - от собственных котельных | 4 512,00 | 2 368,66 | 2 143,34 |
| - от котельной №1 ОАО "ГМЗ" | 6 917,00 | 3 631,21 | 3 285,79 |
| Покупная тепловая энергия, Гкал | 73 162,92 | 38 408,27 | 34 754,65 |

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

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

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации   
при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «УК и ТС», устанавливается 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 установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «УК и ТС» в 2023 году не изменяется   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2022 год и составляет 97,5 Гкал/ч. Условные единицы   
ООО «УК и ТС» в 2023 году относительно 2022 года не изменятся и составят 703,91 у.е. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году,   
по мнению экспертов, составит 67 437 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет операционных расходов ООО «УК и ТС»   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 703,91 | 703,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 97,50 | 97,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 67 437 | 70 771 |

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 5.

Таблица 5

Распределение операционных расходов ООО «УК и ТС» 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 | 1 187 | 1 187 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 7 009 | 7 009 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 41 006 | 41 006 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 16 507 | 16 507 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 3 728 | 3 728 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 29 | 29 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 162 | 162 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 1 143 | 1 143 | 0 |
|  | ИТОГО операционных расходов | 70 771 | 70 771 | 0 |

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

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 621 тыс. руб., включающие расходы на услуги   
на захоронение золошлаковой смеси и обращение с ТКО.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расчет количества образующегося шлака от котельных на 2023 год (стр. 600).

Расходы на захоронение золошлаковой смеси и обращение с ТКО (приложение 4.8.4.) (стр. 601)

Справка о фактических затратах по обращению с ТКО по ООО «УК и ТС» за 3 месяца 2022 года от ООО «Чистый город Кемерово» (стр. 602).

Справка о фактических затратах по обращению с ТКО по ООО «УК и ТС» за 2021 год от ООО «Чистый город Кемерово» (стр. 603).

Копия договора на оказание услуг по обращению с ТКО № 103485 от 01.07.2019 с ООО «Чистый город Кемерово» (стр. 604). Договор считается ежегодно продленным (п.8.2. договора).

Копии счетов-фактур от ООО «Чистый город Кемерово» за 2021 и 2020 гг. (стр. 610).

Копия постановления РЭК КО № 691 от 20.12.2019 (ред. от 16.12.2021) «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый город Кемерово» на 2020 – 2022 годы» (стр. 612).

Копия лицензии № 04200130/П от 29.11.2018 На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-VI классов опасности (стр. 614).

Копия доверенности №1/122 от 30.12.2021 ООО «Хартия» (стр. 620).

Копия договора ООО «Хартия» (стр. 621).

Копия счета № 53 от 30.12.2021 на оплату ООО «Хартия» (стр. 624).

Расходы на захоронение золошлаковой на 2023 год принимаются по договору на оказание услуги по транспортировке и размещению (захоронению) прочих отходов IV-V класса опасности, заключенному с ООО «Хартия» №11Х/22 от 01.01.2022. Стоимость услуги на 2022 год составляет 396 м3; в том числе 150 м3 – услуги по транспортировке и 246 м3 – услуги по размещению (захоронению). Стоимость услуги на 2023 год принимается экспертами с учетом индексов дефляторов Минэкономразвития РФ по «Транспорту, с исключением трубопроводного» и «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» 2023/2022 = 1,063 и 2023/2022 = 1,04 соответственно. Экономически обоснованная цена на 2023 составит 415,29 м3 = 150 м3 \* 1,063 + 246 м3 \* 1,04.

Объем золошлаковой смеси рассчитан экспертами исходя из нормативного расхода натурального топлива, зольности угля принятой по договору 12 % и коэффициента плотности золы в одной тонне 0,8. Экономически обоснованный объем золошлаковой смеси на 2023 год принимается экспертами в количестве 1 386 м3 = 14 435 т. \* 12% \* 0,8.

Таким образом, расходы на захоронение золошлаковой на 2023 год принимаются в сумме 575 тыс. руб. = 1 386 м3 \* 415,29 м3 / 1000.

Эксперты, проанализировав представленный обществом расчет принимают объемы вывоза ТКО по договору № 103485 от 01.07.2019 с ООО «Чистый город Кемерово», согласно приложению №1 (стр. 608) к представленному договору. Согласно приложению, вывоз осуществляется с трех площадок г. Гурьевска, ул. Партизанская, 19, ул. Вокзальная, 11б, ул. Кирова, 8. Объемы вывоза обозначены по 0,75 м3 ежемесячно, с каждой площадки (13,5 м3 в первом полугодии и 13,5 м3 во втором полугодии).

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

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

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

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

При определении плановой цены на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) и в) 28 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами приняты экспертами в расчет, согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 691 (ред. от 16.12.2021) «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово», на 2022 год на уровне 400,92 руб./м3, с учетом индекса дефлятора Минэкономразвития РФ по «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» 2023/2022 = 1,04. Стоимость услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2023 принимается экспертами в сумме 416,96 руб./м3  = 400,92 руб./м3 \* 1,040.

Экономически обоснованные расходы на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, по мнению экспертов, составляют 11 тыс. руб. = (13,5 м3 \* 416,96 руб./м3 + 13,5 тыс. м3 \* 416,96 руб./м3) / 1000, и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы по статье на 2023 год принимаются в сумме 586 тыс. руб. = 575 тыс. руб. + 11 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения относительно предложений предприятия составит 35 тыс. руб.

* 1. **Арендная плата**

В соответствии с п. 45 и п. 65 Основ ценообразования арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 193 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов, предприятием представлены договоры аренды земли с КУМИ Гурьевского муниципального района, заключенные от 12.04.2019 №№ 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, от 15.04.2019 №№ 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, от 11.04.2019 № 222, от 17.04.2019 № 253, от21.04.2016 №№ 21 и 22, с администрацией Гурьевского городского поселения от 21.04.2016 №№ 21 и 22 (стр. 626-719). Решение Совета народных депутатов Гурьевского муниципального района № 367 от 26.06.2018 «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности МО Гурьевский муниципальный район» (стр. 720).

Экспертами принимается в расчет НВВ на 2023 год заявленная предприятием арендная плата земельных участков в размере 193 тыс. руб. по представленным договорам аренды.

Корректировка к предложениям предприятия отсутствует.

* 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**

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

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

По данной статье предприятием планируются на 2023 год расходы   
в размере 50 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:

Расчет налога на имущество, созданное в период концессионного соглашения на 2019-2022 гг. (стр. 724).

Расчет налога на собственное имущество на 2019-2022 гг. (стр. 725).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду план 2023 г. (стр. 726).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 1 кв. 2022 г. (стр. 734).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 г. (стр. 941).

Согласно декларации о плате за негативное воздействие   
на окружающую среду за 2021 год плата за выбросы веществ в атмосферный воздух составила 19 тыс. руб., в том числе плата за выбросы в пределах ПДВ 18,984 тыс. руб., плата за размещение отходов в пределах установленного лимита 0,159 тыс. руб.

Экспертами предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и размещение отходов, на уровне 2021 года, в размере 19 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения относительно предложений предприятия составит 31 тыс. руб.

* 1. **Расходы на обязательное страхование**

По данной статье предприятием планируются на 2023 год расходы   
в размере 30 тыс. руб.

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

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

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Копия полиса обязательного страхования гражданской ответственности на участок трубопроводов теплосети № 1 от границы раздела на бойлерную № 1,2 ул. Кирова,8 (стр. 747).

Копия полиса обязательного страхования гражданской ответственности на участок трубопроводов теплосети № 2 от границы раздела на бойлерную № 3, ул. К. Маркса 16 (стр. 748).

Копия договора (полиса) № RGOX12174271012000 ОСПО № 4204007393-270521 страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 27.05.2021 (стр. 749).

Копия договора (полиса) № RGOX12174271012000 ОСПО № 4204007393-2705021 страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 27.05.2021 (стр. 751).

Копия договора (полиса) 177-64208070-21-0111 страхования гражданской ответственности от 12.05.2021 членов СРО в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства (стр. 753).

Расходы на 2023 год принимаются согласно представленных предприятием полисов страхования гражданской ответственности опасного объекта и договора страхования гражданской ответственности в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, в размере 30 тыс. руб. = 9 тыс. руб.+9 тыс.руб.+12 тыс. руб.

Корректировка к предложениям предприятия отсутствует.

* 1. **Налог на имущество**

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

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

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 427 тыс. руб., представив в качестве обоснования:

Расчет налога на имущество созданного в период концессионного соглашения (стр. 724).

Расчет налога на имущество ООО «УК и ТС» (стр. 725).

Налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год (стр. 972).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы и считают экономически обоснованным включить затраты на уплату налога на недвижимое имущество в 2023 году 60 тыс. руб., в том числе:

- на имущество созданного в период концессионного соглашения (труба дымовая D-630\*12мм L 21 м) исходя из среднегодовой остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %, в размере 22 тыс. руб. Налог на имущество созданного в период концессионного соглашения на 2023 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

тыс. руб.

| Объект | Остаточная стоимость на 01.01.2023 | Остаточная стоимость на 01.01.2024 | Среднегодовая стоимость имущества | Налог на имущество по ставке 2,2% |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| труба дымовая D-630\*12мм L 21 м | 1 020 | 939 | 979 | 22 |

- на имущество ООО «УК и ТС» (склад, ул. Вокзальная 15А\4, помещение золоуловителя м-н Горновский) исходя из среднегодовой остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %, в размере 38 тыс. руб.

Налог на имущество ООО «УК и ТС» на 2023 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

тыс. руб.

| Объект | Остаточная стоимость на 01.01.2023 | Остаточная стоимость на 01.01.2024 | Среднегодовая стоимость имущества | Налог на имущество по ставке 2,2% |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Склад (ул. Вокзальная 15А\4) | 278 | 263 | 270 | 6 |
| Помещение золоуловителя м-н Горновский | 1 515 | 1 357 | 1 436 | 32 |
| ИТОГО | | | | 38 |

Расходы в размере 367 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 12 384 тыс. руб.

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

С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 для плательщиков, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса, начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ).

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности, к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»).

В качестве обоснования предприятием представлены следующие документы:

Расчет отчислений на социальные нужды (стр. 756).

Уведомление о размере страховых взносов от 13.04.2022 (стр. 461).

Согласно представленным документам, общий процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2%.

Таким образом, на основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила 12 384 тыс. руб. = 41 006 тыс. руб. \* 0,302.

Корректировка к предложениям предприятия отсутствует.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

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

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 3 496 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Оборотная ведомость по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам» за период с 01.01.2021 по 31.12.2021 (стр. 793).

Копия приказа № 304 от 30.09.2021 о создании в бухучете резерва по сомнительным долгам (стр. 794).

Копия акта инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (стр. 795).

Справка-расчет резервов по сомнительным долгам (стр. 796).

Приказ № 1 от 30.09.2021 о списании дебиторской задолженности (стр. 797).

Копии приказов № 306 от 29.12.2021 о создании в бухучете резерва по сомнительным долгам (стр. 801).

Копия акта инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (стр. 802).

Справка-расчет по формированию и использованию резерва по сомнительным долгам (стр. 803).

Приказ № 2 от 30.12.2021 о списании дебиторской задолженности (стр. 805).

Плановый полезный отпуск на категорию «Население» в 2022 году составил 82,794 тыс. Гкал (43,398 тыс. Гкал в 1-ом полугодии 2022 года и 40,396 тыс. Гкал во 2-ом полугодии 2022 года). Тарифы на тепловую энергию для ООО «УК и ТС» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 169 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы» в размере 1 977,66 руб./Гкал с 01.01.2022 и 1 977,66 руб./Гкал с 01.07.2022.

По расчету экспертов 2% от необходимой валовой выручки, относимой на категорию «Население», установленной для ООО «УК и ТС»   
на предыдущий расчетный период регулирования, составили   
3 314 тыс. руб. = (43,398 тыс. Гкал × 1 977,66 руб./Гкал + 40,396 тыс. Гкал × 1 977,66 руб./Гкал) × 2%

Экспертами, в соответствии с п. 47 Основ ценообразования, предлагается к включению в НВВ на 2023 год, расходы по сомнительным долгам не превышающие 2% от необходимой валовой выручки, относимой на категорию «Население» на предыдущий расчетный период регулирования, в размере 3 314 тыс. руб.

Расходы в размере 182 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

* 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.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г.

№ 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации

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).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 844 тыс. руб. в том числе: амортизация имущества ООО «УК и ТС» 2 716 тыс. руб., амортизация основных средств КУМИ 153 тыс. руб., амортизация имущества по концессионному соглашению 975 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Акт приема-передачи имущества к концессионному соглашению с приложением №1 от 15.04.2019, с указанием остаточной стоимости концессионного имущества (стр. 757).

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов имущества ООО «УК и ТС» на 2023 год (стр. 762) и на 2022 год (стр. 765).

Инвентарная карточка учета объекта основных средств (стр. 768).

С учетом всех представленных документов экономически обоснованные расходы по начислению амортизационных отчислений по мнению экспертов, на 2023 год составят 3 229 тыс. руб., в том числе: амортизация имущества ООО «УК и ТС» 2 601 тыс. руб., амортизация основных средств КУМИ 153 тыс. руб., амортизация имущества, созданного по концессионному соглашению 475 тыс. руб.

Расходы в размере 615 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Налог на прибыль**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 338 тыс. руб.

Согласно пункту 9. «Нормативная прибыль» данного экспертного заключения нормативная прибыль ООО «УК и ТС» на 2023 год составит 2 067 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере 517 тыс. руб.:

2 067 тыс. руб. (нормативная прибыль на 2023 год) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль)

Расходы в размере 871 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

Общая корректировка неподконтрольных расходов на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 2 101 тыс. руб. по причинам описанных выше в статьях затрат.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на потребительский рынок приведен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр неподконтрольных расходов ООО «УК и ТС» на 2023 год

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Статья неподконтрольных расходов | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 621 | 586 | -35 |
| 1.2 | Арендная плата | 193 | 193 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 507 | 109 | -398 |
| 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 | 50 | *19* | -31 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 30 | *30* | 0 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 427 | *60* | -367 |
| 1.4.4 | земельный налог | 0 | *0* | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 12 384 | 12 384 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 3 496 | 3 314 | -182 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 844 | 3 229 | -615 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ИТОГО | 21 045 | 19 815 | -1 230 |
| 3 | Налог на прибыль | 1 388 | 517 | -871 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов 4=2+3 | 22 433 | 20 332 | -2 101 |

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

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 32 719 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) ООО «УК и ТС» (Приложение 4.4) (стр. 87).

Расчет баланса топлива ООО «УК и ТС» (Приложение 4.5) (стр. 88).

табл. П.1.9 Расчёт расхода топлива на технологические цели на 2023 год (стр. 89).

Справка о фактических поставках котельного топлива за 3 месяца 2022г. от АО «Стройсервис» (стр. 90).

Справка о фактических поставках котельного топлива за 2021 год от АО «Стройсервис» (стр. 91).

Копия договора поставки угля № 116 от 10.12.2021 с АО «Стройсервис» (стр. 93).

Копии счетов–фактур на поставку угля с результатами химических анализов Углехимической лаборатории АО «Стройсервис» за февраль 2022 года (стр. 95).

Копии счетов–фактур на поставку угля с результатами химических анализов Углехимической лаборатории АО «Стройсервис» за август 2021 год (стр. 118).

Копия постановления РЭК КО № 282 от 10.08.2021г. «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2022 год» (стр. 127).

Копия постановления РЭК КО № 283 от 10.08.2021 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2022 год» (стр. 129).

Справка о движении угля за 2021г по ООО «УК и ТС» (стр. 130).

Копия договора № 117 от 07.12.2021 на оказание транспортных услуг грузовым транспортом по доставке угля с ИП Ажищев П.П. (стр. 131).

Копии счетов-фактур на перевозку угля от ИП Ажищев П.П. за 2022 и 2021 (стр. 132).

Реестр счетов - фактур по перевозке угля автомобильным транспортом за 2021 год, за 3 месяца 2022 года (стр. 134).

ООО «УК и ТС» используется в качестве топлива каменный уголь марки Др.

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

Расходы на топливо определяются в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин:

- удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии;

- плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива 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), на уголь каменный в размере – 199,20 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса № \_\_\_ от \_\_.\_\_.2022).

Низшая теплота сгорания угля принимается в размере 5 051 ккал/кг по средней фактической калорийности угля от АО «Стройсервис» в 2021 году.

Таким образом, тепловой эквивалент составит 0,722 = 5051 ккал/кг / 7000 ккал/кг, где 7000 ккал/кг – базовая величина калорийности условного топлива.

Расчетный объем натурального топлива, при тепловом эквиваленте топлива – 0,722, составит 14 435 т = 52 289 Гкал \* 199,20 кг у.т. / Гкал / 0,722 / 1000.

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) регулятор использует источники информации о ценах (тарифах) 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) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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

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

Ввиду отсутствия договора на поставку угля на 2023 год, заключенного с помощью проведенных торгов, экспертами произведен расчет стоимости угля на 2023 год в соответствии с подпунктом б) и в) пункта 28 Основ ценообразования. Экспертами отмечается, что предприятия обязаны публиковать информацию о проводимой закупке на официальном сайте Российской Федерации в информационно телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru) с целью проведения торгов и определения контрагента. Экспертами использована цена договора, заключенного на 2021 год (размещен на официальном сайте zakupki.gov.ru. в разделе «Контракты и договоры» № 54204007393200000300000), с АО «Стройсервис» № 6 от 17.12.2020, со сроком исполнения с 01.01.2021 по 31.12.2021. Стоимость угля по договору на 2021 год составляет 1 393,20 руб./т. (с НДС).

Цена угля на 2023 год рассчитана исходя из цены по договору 2021 года, с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 «Уголь каменный» на 2022/2021=1,595 и 2023/2022=0,887. Плановая цена угля на 2023 год принимается экспертами на экономически обоснованном уровне в размере 1 561,40 руб./т. (без НДС)

1 393,20 руб./т. / 1,2 (НДС) \* 1,595 \* 0,887

Таким образом, расходы на покупку угля на 2023 год составят 22 539 тыс. руб.

14 435 т. \* 1 393,20 руб./т. = 22 539 тыс. руб.

Доставка угля, от поставщика до центрального склада, осуществляется автомобильным транспортом. Ввиду отсутствия договора на доставку угля на 2023 год, заключенного с помощью проведенных торгов, экспертами произведен расчет стоимости угля на 2023 год в соответствии с подпунктом б) и в) пункта 28 Основ ценообразования. Экспертами отмечается, что предприятия обязаны публиковать информацию о проводимой закупке на официальном сайте Российской Федерации в информационно телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru) с целью проведения торгов и определения контрагента. Экспертами использована цена договора, заключенного на 2021 год (размещен на официальном сайте zakupki.gov.ru. в разделе «Контракты и договоры» № 54204007393200000290000), с ИП Ажищев № 5 от 21.12.2020, со сроком исполнения с 01.01.2021 по 31.12.2021. Стоимость автоуслуги по перевозке угля на 2021 год составляет 6,16 руб. (НДС не облагается) за 1 тонно-километр.

Расчет расходов на доставку произведен экспертами, исходя из стоимости доставки по договору на 2021 год, с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 «Транспорт» на 2022/2021=1,143 и 2023/2022=1,063, дальности возки 81 км и нормативного объема угля на 2023 год, в количестве 14 435 тыс. т. Расчет расходов на доставку угля на 2023 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет расходов на доставку угля на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расстояние, (км) | Объем перевозки, (т) | стоимость, (руб./т/км) | индекс ИЦП на 2021 по транспорту | индекс ИЦП на 2022 по транспорту | Расходы на доставку, (тыс.руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=1\*2\*3\*4\*5/1000 |
| 81 | 14 435 | 6,16 | 1,143 | 1,063 | 8 751 |

Экономически обоснованная стоимость натурального топлива с учетом перевозки, по мнению экспертов, в 2023 году составит 31 290 тыс. руб., в том числе:

- 22 539 тыс. руб. стоимость топлива,

- 8 751 тыс. руб. стоимость авто доставки каменного угля.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 9.

Таблица 9

|  | Показатели | Ед. изм. | Предприятие | Эксперты | Корректир. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 199,19 | 199,20 | 0 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 199,19 | 199,20 | 0 |
| 2 | Тепловой эквивалент |  | 0,721 | 0,722 | 0 |
| - уголь каменный |  | 0,721 | 0,722 | 0 |
| 3 | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 276,10 | 276,06 | 0 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 276,10 | 276,06 | 0 |
| 4 | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 14 518 | 14 435 | -83 |
| -уголь каменный | т | 14 518 | 14 435 | -83 |
| 6 | Цена натурального топлива | руб./т | 1 564,84 | 1 561,40 | -3,44 |
| -уголь каменный | руб./т | 1 564,84 | 1 561,40 | -3,44 |
| 7 | Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 22 719 | 22 539 | -180 |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 22 719 | 22 539 | -180 |
| 8 | Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 9 323 | 8 751 | -572 |
| - автомобильные перевозки | тыс. руб. | 9 323 | 8 751 | -572 |
| 9 | **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | **тыс. руб.** | **32 042** | **31 290** | **-752** |
| 10 | *Стоимость 1 т. угля с учетом доставки* | *руб./т* | *2206,99* | *2167,64* | *-39* |

Расходы в размере 752 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 30 371 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы: электрическую энергию (Приложение 4.7.1) (стр. 135).

План потребления электроэнергии УК и ТС на 2023, 2022 гг. (стр. 137).

Годовой план-график ППР электрооборудования ТПиИК на 2023 год (стр. 138).

Годовой план-график ППР электрооборудования ООО «УК и ТС» на 2023 год (стр. 141).

Однолинейные схемы электроснабжения котельной Горнорудная, Мичурина, Очистных сооружений, бойлерных № 1,2,3 Есенина ГВС и СО, школы № 10, школы № 15 (стр. 144).

Справка о затратах на электроэнергию по ООО «УК и ТС» за 3 месяца 2022 г. (стр. 153).

Справка о затратах на электроэнергию по ООО «УК и ТС» за 2021 (стр. 154).

Копия договора на электроснабжение № 313 от 01.10.2007   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» с дополнительными соглашениями (стр. 155).

Копии счетов-фактур за потребляемую электроэнергию от   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2022 и 2021 гг. (стр. 188).

Копия договора энергоснабжения № 03/94/22 от 18.03.2022 с   
ООО «Гурьевск-Сталь» (стр. 192).

Копии акта, счет–фактуры за потребляемую электроэнергию от   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» за 2022 и 2021 гг. (стр. 198).

Копия договора энергоснабжения № 1294 от 01.01.2013 с   
ООО «Металлэнергофинанс» с доп. соглашением (стр. 200).

Копии счетов-фактур за потребляемую электроэнергию от ООО «Металлэнергофинанс» за 2021 и 2022 гг. (стр. 210).

Объем потребления энергетических ресурсов определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования в сопоставимых условиях и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 Методических указаний.

Плановый объем электрической энергии на 2023 год принят экспертами в сопоставимых условиях, исходя из удельного потребления энергетического ресурса на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии, рассчитанного на первый год долгосрочного периода регулирования, в размере 4,71 кВт/Гкал. Объем электрической энергии на 2023 год, принимается экспертами, в количестве 5 374 тыс. кВт = 114 023 Гкал \* 4,71 кВт/Гкал / 1000, в том числе объемы по поставщикам и видам напряжения:

-по СН II от ОАО «Кузбассэнергосбыт» - 4 361 тыс. кВт;

-по СН II от ООО «Гурьевск-Сталь» - 478 тыс. кВт;

-по СН II от ООО «Металлэнергофинанс» - 117 тыс. кВт;

-по НН от ОАО «Кузбассэнергосбыт» - 418 тыс. кВт.

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).

При определении плановой цены поставки электроэнергии на 2023 год эксперты руководствовались пп. в) п. 28 Основ ценообразования. Цена электроэнергии на 2023 год определена исходя из фактически сложившейся среднегодовой цены в 2021 году (экспертами использован шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT), с учетом индексов изменения цен по электрической энергии, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации 22.09.2022 и опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития РФ, 2022/2021 = 1,045, 2023/2022 = 1,080.

Расчет цены электроэнергии на 2023 год по поставщикам представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет цены электроэнергии на 2023 год по поставщикам

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик электрической энергии | Тариф эл. энергии факт 2021 год | ИЦП на 2022 год по эл. энергии | ИЦП на 2022 год по эл. энергии | Тариф эл. энергии  2023 год |
| 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2\*3\*4 |
| 2 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» СН II | 4,779 | 1,045 | 1,08 | 5,394 |
| 3 | ООО «Гурьевск-Сталь» СН II | 4,976 | 1,045 | 1,08 | 5,616 |
| 4 | ООО «Металлэнергофинанс» СН II | 4,857 | 1,045 | 1,08 | 5,481 |
| 5 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» НН | 6,466 | 1,045 | 1,08 | 7,297 |

Расчет расходов на электроэнергию, на 2023 год представлен в таблице 11

Таблица 11

Расчет расходов на электроэнергию ООО «УК и ТС» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик электрической энергии | Тариф эл. энергии 2023 год | Объем | Итого расходы на 2023 год |
| 1 | 1 | 2 | 3 | 4=2\*3 |
| 2 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» СН II | 5,394 | 4 361 | 23 523 |
| 3 | ООО «Гурьевск-Сталь» СН II | 5,616 | 478 | 2 684 |
| 4 | ООО «Металлэнергофинанс» СН II | 5,481 | 117 | 641 |
| 5 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» НН | 7,297 | 418 | 3 050 |
| 6 | ИТОГО | 5,563 | 5 374 | 29 898 |

Таким образом, экономически обоснованные расходы на электрическую энергию необходимую для производства тепловой энергии на 2023 год, составят 29 898 тыс. руб.

Расходы в размере 473 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на холодную воду и теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 1 368 тыс. руб., в том числе: холодная вода 326 тыс. руб., теплоноситель 1 042 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расходы на приобретение холодной воды (приложение 4.8.) (стр. 236).

Расходы на приобретение теплоносителя (приложение 4.8.) (стр. 237).

таб. П.1.12 Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод (стр. 238).

табл. 1.12А Расчёт расхода воды на хозяйственно – питьевые нужды котельной и предприятия в целом (стр. 239).

табл. 1.12Б Расчёт расхода воды на водоподготовку на котельные: Есенина № 2, Больничный, Горнорудную, Мичурина и бойлерную (стр. 240).

табл. 1.12В Расчёт расхода воды на технологические цели предприятия (стр. 241).

Копия договора № 1/2021-ВКХ от 26.01.2021 холодного водоснабжения и водоотведения с ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (стр. 242).

Дополнительное соглашение к договору № 1/2021-ВКХ от 26.01.2021г холодного водоснабжения и водоотведения с ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (стр. 255).

Копия договора № 03-44/22 от 21.03.2022 на пользование технической водой с ООО «Гурьевск-Сталь» (стр. 256).

Справка о фактических затратах на приобретение питьевой и технической воды от ООО «Энергосервис г. Гурьевска» и ОАО «ГМЗ» за 3 месяца 2022 года (стр. 260).

Справка о фактических затратах на приобретение питьевой и технической воды от ООО «Энергосервис г. Гурьевска» и ОАО «ГМЗ» за 2021 год (стр. 261).

Копия постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса №164 от 30.07.2020 «О внесении изменений в постановление РЭК КО от 16.10.2018 № 260 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ОАО «ГМЗ» в части 2022 года (стр. 262).

Копии акта, счет-фактуры на техническую воду от ОАО «ГМЗ» за 2021 и 2022 гг. (стр. 263).

Копии счетов-фактур от ООО «Энергосервис г. Гурьевска» за 2021 и 2022 гг. (стр. 265).

Копия постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
№ 243 от 29.09.2020 г. «О внесении изменений в постановление РЭК КО от 25.10.2018 № 287 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район)» в части 2022 года (стр. 267).

Экспертами проведен анализ заявленных предприятием расходов.

Объем потребления холодной воды корректируется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний в сопоставимых условиях.

Холодное водоснабжение ООО «УК и ТС» осуществляется по договору с ООО «Энергосервис г. Гурьевска» № 1/2021-ВКХ от 26.01.2021.

Плановый объем холодной воды на 2023 год принят экспертами в сопоставимых условиях, исходя из удельного потребления холодной воды на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии, рассчитанного на первый год долгосрочного периода регулирования, в размере 0,007 м³/Гкал. Таким образом, объем холодной воды принимается на 2023 год в количестве 7,61 тыс. м³ = 114 023 Гкал \* 0,007 м³/Гкал / 1000, в том числе: - 3,805 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2023 года, - 3,805 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года. Объем холодной воды разделён экспертами по полугодиям 50/50 по фактическим долям потребления холодной воду в 2021 году.

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.

Тариф на холодную воду принимается на уровне экспертной оценки РЭК Кузбасса экономически обоснованного уровня тарифа на холодную воду на 2023 год для ООО «Энергосервис г. Гурьевска», в размере 36,26 руб./ м3.

Таким образом, стоимость холодной воды, по мнению экспертов, на 2023 год составит 276 тыс. руб. = 3,805 тыс. м3 \* 36,26 руб./м3   
+ 3,805 тыс. м3 \* 36,26 руб./м3.

Плановый объем теплоносителя на 2023 год принят экспертами в сопоставимых условиях, исходя из удельного потребления теплоносителя на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии, рассчитанного на первый год долгосрочного периода регулирования, в размере 0,016 м³/Гкал.

Таким образом, объем теплоносителя принимается на 2023 год в количестве 18,36 тыс. м³ = 114 023 Гкал \* 0,016 м³/Гкал / 1000, в то числе: - 9,180 тыс. м³ в 1-ом полугодии 2023 года, - 9,180 тыс. м³ во 2-ом полугодии 2023 года. Объем теплоносителя разделён экспертами по полугодиям 50/50 по фактическим долям потребления теплоносителя в 2021 году.

При определении плановой цены покупки теплоносителя на 2023 год эксперты использована цена теплоносителя, согласно экспертной оценки экономически обоснованного уровня тарифа на теплоноситель, используемый в закрытой системе ГВС на 2023 год, в размере 46,86 руб./м³.

Таким образом, расходы на теплоноситель, по мнению экспертов,   
на 2023 год составит 860 тыс. руб. = 9,180 тыс.м3 \* 46,86 руб./м3 + 9,180 тыс.м3 \* 46,86 руб./м3.

Общие расходы на холодную воду и теплоноситель составили 1 136 тыс. руб. = 276 тыс. руб. + 860 тыс. руб.

Расходы на холодную воду и теплоноситель в размере 232 тыс. руб., признаны экономически не обоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2023 год.

* 1. **Расходы на стоки**

Предприятием заявлены для включения в НВВ на очередной период регулирования расходы на водоотведение от котельной в сумме 399 тыс. руб. при объеме стоков 10,46 м³ при их средней стоимости 38,10 руб./м³.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расходы на водоотведение и вывоз ЖБО (Приложение 4.8.) (стр. 272).

Справка о фактических объемах на водоотведение и обработку сточных вод за три месяца 2022 год (стр. 273).

Справка о фактических затратах на водоотведение и вывоз ЖБО за 2021 год (стр. 274).

Копии счетов-фактур от ООО «Энергосервис г. Гурьевска» на водоотведение и вывоз ЖБО за 2022 гг. (стр. 275).

Плановый объем отводимых от котельных стоков на 2023 год принят экспертами в сопоставимых условиях, исходя из удельного объема отводимых от котельных стоков на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии, рассчитанного на первый год долгосрочного периода регулирования, в размере 0,008 м³/Гкал. Таким образом, объем отводимых от котельных стоков принимается на 2023 год в количестве 10,46 тыс. м³ = 114 023 Гкал \* 0,008 м³/Гкал / 1000, в то числе: - 5,23 тыс. м³ в 1-ом полугодии 2023 года и - 5,23 тыс. м³ во 2-ом полугодии 2023 года. Объем стоков разделён экспертами по полугодиям 50/50 по фактическим долям объемов водоотведения в 2021 году.

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.

Тариф на стоки принимается на уровне экспертной оценки РЭК Кузбасса экономически обоснованного уровня тарифа на водоотведение на 2023 год для ООО «Энергосервис г. Гурьевска», в размере 31,57 руб./ м3.

Таким образом, расходы на стоки, по мнению экспертов,   
на 2023 год составят 330 тыс. руб. = 5,23 тыс. м3 \* 31,57 руб./м3 + 5,23 тыс. м3 \* 31,57 руб./м3, и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 69 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на тепловую энергию**

Предприятием заявлены для включения в НВВ на очередной период регулирования расходы на покупку тепловой энергии для реализации услуги по отоплению и ГВС в сумме 105 641 тыс. руб. при объеме покупки 73 419 Гкал и их цене 1 438,88 руб./Гкал.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы: тепловая энергия (Приложение 4.7.2) (стр. 212).

Копия договора № 03-17/22 от 16.03.2022 на поставку тепловой энергии в горячей воде с ООО «Гурьевск-Сталь)» (стр. 213).

Копия договора № 03-18/22 от 16.03.2022 на поставку тепловой энергии в паре с ООО «Гурьевск-Сталь)» (стр. 220).

Копия постановления № 301 от 24.08.2021 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 585 «Об установлении ОАО «ГМЗ» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Гурьевска, на 2019-2023 годы» в части 2022 года (стр. 228).

Копия постановления № 302 от 24.08.2021 «Об установлении ОАО «ГМЗ» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2021-2023 годы» в части 2022 года (стр. 230).

Копии актов на тепловую энергию в паре, горячую воду от ОАО «ГМЗ» за 2022 и 2021 гг. (стр. 232).

Справка о фактических затратах на покупку тепловой энергии за 3 месяца 2022 года (стр. 234).

Справка о фактических затратах на покупку тепловой энергии за 2021 год (стр. 235).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье.

Объем приобретаемой тепловой энергии, в соответствии с балансом тепловой энергии (таблица 3), согласно схемы теплоснабжения актуализированной 2023 год постановлением Администрации Гурьевского муниципального округа от 16.09.2022 № 1354, составляет 73,163 тыс. Гкал, в том числе 38,408 тыс. Гкал в 1-ом полугодии 2023 года и 34,755 тыс.Гкал во 2-ом полугодии 2023 года.

Стоимость покупки тепловой энергии на 2023 год определена в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 02.06.2022 № 140 «Об установлении ООО «Гурьевск – Сталь» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2022 год», с учетом индекса изменения цен «Обеспечение электрической энергией, газом и паром», согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации 22.09.2022 и опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития РФ, на 2023/2022 = 1,080. Стоимость покупной тепловой энергии на 2022 год, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 02.06.2022 № 140, составляет 1 332,30 руб. Гкал. Стоимость покупной тепловой энергии на 2023 год составит 1 438,88 руб. Гкал = 1 332,30 руб. Гкал \* 1,080.

Таким образом, расходы на покупку тепловой энергии на 2023 год, составят 105 273 тыс. руб. = 73,163 тыс. Гкал \* 1 438,88 руб. Гкал и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 368 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2023 год на уровне   
167 747 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 12.

Таблица 12

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «УК и ТС» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 32 042 | 31 290 | -752 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 30 371 | 29 898 | -473 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 326 | 276 | -50 |
| 4 | Расходы на теплоноситель | 399 | 330 | -69 |
| 5 | Расходы на стоки | 1 042 | 860 | -182 |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | 105 641 | 105 273 | -368 |
| 7 | ИТОГО | 169 820 | 167 927 | -1 893 |

Итого, экономически обоснованные плановые расходы предприятия на 2023 год, составят 259 030 тыс. руб. = (167 927 тыс. руб. (энергетические ресурсы) + 70 771 тыс. руб. (операционные расходы) + 20 332 тыс. руб. (неподконтрольные расходы)).

Корректировка к предложениям предприятия (263 024 тыс. руб.), в сторону снижения составила 3 994 тыс. руб. = 259 030 тыс. руб. – 263 024 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

1. **Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2023 год в размере 2 093 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «УК и ТС» представило:

Положение о выплате материальной помощи в ООО «УК и ТС» (стр. 776).

Копия приказа № 100 от 01.04.2022 «О премировании работников к юбилейным датам» (стр. 777).

Копия приказа № 263 от 02.08.2021 «Об оказании материальной помощи» сотрудникам, имеющих детей школьного возраста (стр. 778).

Копия приказа № 2 от 10.01.2022 «Об оказании материальной помощи» в связи с рождением ребенка (стр. 779).

Копия приказа № 72 от 04.03.2022 «Об оказании материальной помощи» в связи со смертью близких родственников (стр. 780).

Копия приказа № 76 от 15.03.2021 «Об оказании материальной помощи» сотрудникам, у которых дети заканчивают школу (стр. 781).

Копия приказа № 105 от 12.04.2022 «Об оказании материальной помощи» сотрудникам, на неотложные нужды (стр. 782).

Копия приказа № 159 от 24.05.2021 «Об оказании материальной помощи» на санаторно-курортное лечение (стр. 783).

Копия приказа № 42 от 11.02.2022 «О выплате выходного пособия» в связи с увольнением и выходом на трудовую пенсию (стр. 784).

Копия приказа № 86 от 14.03.2022г «О премировании» к дню работника ЖКХ (стр. 785).

Копия приказа № 410 от 22.11.2021 «О премировании» к дню матери (стр. 786).

Копия приказа № 70 от 01.03.2022 «О премировании» к 8 марта (стр. 787).

Копия приказа № 45 от 14.02.2022 «О премировании» к 23 февраля (стр.788).

Копия приказа № 4 от 11.01.2021 «О поощрении пенсионеров к юбилейным датам» (стр. 789).

Копия договора № 41/04/21 от 15.04.2021 с ГАУ ДО «Детский оздоровительно-образовательный(профильный) центр «Сибирская сказка» (стр. 790).

Сумма нормативной прибыли рассчитана в соответствии с пунктом 41 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, исходя из условий концессионного соглашения на 2023 год, в размере 0,8 % и принята в размере 2 068 тыс. руб. = (167 927 тыс. руб. (энергетические ресурсы) + 70 771 тыс. руб. (операционные расходы) + 20 332 тыс. руб. (неподконтрольные расходы) - 517 тыс. руб. (налог на прибыль)) \* 0,8%

Расходы в размере 25 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных   
в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг   
по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 971 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

70 771 тыс. руб. (операционные расходы) + 586 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 193 тыс. руб. (арендная плата) + 109 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 12 384 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 3 229 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 29 898 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 276 тыс. руб. (расходы на холодную воду) + 330 тыс. руб. (расходы на стоки)) × 5% = 5 889 тыс. руб.

Расходы в размере 82 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

1. **Результаты деятельности до перехода   
   к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

* 1. **Операционные расходы (факт 2021 года)**

Операционные расходы за 2021 год на производство тепловой энергии рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2021 года = 62 447 тыс. руб. (базовый уровень 2019 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 67 264 тыс. руб.

* 1. **Неподконтрольные расходы (факт 2021 года)**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по амортизации, по факту 2021 года, экспертами не принимаются. Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации (абз. 5 пункта 43 Основ ценообразования).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности приняты по факту, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя).

Расходы по арендной плате земли приняты по факту, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждены налоговой декларацией за 2021 год (стр. 972).

Расходы за уплату выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду подтверждены декларацией за 2021 год (стр. 941).

Расходы на обязательное страхование подтверждены копиями полисов обязательного страхования гражданской ответственности за 2021 год (стр. 747-753).

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя).

Расходы по сомнительным долгам подтверждены приказами о списании дебиторской задолженности за 2021 год (стр. 797-801).

Амортизация основных средств и нематериальных активов приняты согласно оборотно-сальдовой ведомости по сч. 20 за 2021 год (стр. 875).

Другие расходы, заявленные предприятием по факту 2021 года в размере 150 тыс. руб., не приняты экспертами, так как не нашли экономического обоснования в представленных обосновывающих материалах тарифного дела.

Налог на прибыль подтвержден налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2021 год (стр. 996).

Рассмотренные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов по факту 2021 года приведен в таблице 13.

Таблица 13

Реестр неподконтрольных расходов ООО «УК и ТС» по факту 2021 года

тыс. руб.

| №  п/п | Статья неподконтрольных расходов | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 110 | 110 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 193 | 193 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 124 | 124 | 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 | 20 | 20 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 30 | 30 | 0 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 74 | 74 | 0 |
| 1.4.4 | земельный налог | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 542 | 8 542 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 8 706 | 7 394 | -1 311 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 946 | 3 946 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | Другие расходы | 150 | 0 | -150 |
| 2 | ИТОГО | 21 769 | 20 308 | -1 461 |
| 3 | Налог на прибыль | 6 482 | 6 482 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов 4=2+3 | 28 251 | 26 790 | -1 461 |

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов (факт 2021 года)**

Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок за 2021 год, согласно отчетной формы 46-ТЕ составил 34 700 Гкал.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в 2016 году, определяются в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний № 760-э при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом; стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен. Объемы энергетических ресурсов и холодной воды скорректированы в сопоставимых условиях, на фактический полезный отпуск тепловой энергии.

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 14.

Таблица 14

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии ООО «УК и ТС» по факту 2021 года

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | ФАКТ предприятие 2021 год | ФАКТ эксперты 2021 | Отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 2 | Расходы на топливо | 23 619 | 21 486 | -2 132 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 25 972 | 26 853 | 881 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 214 | 214 | 1 |
| 5 | Расходы на водоотведение | 281 | 281 | 0 |
| 6 | Расходы на теплоноситель | 657 | 526 | -131 |
| 7 | Расходы на покупную тепловую энергию | 85 284 | 85 284 | 0 |
| 8 | ИТОГО | 136 027 | 134 645 | -1 382 |

Нормативная прибыль, рассчитана в соответствии с пунктом 41 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, исходя из условий концессионного соглашения на 2023 год, в размере 2,35 % и принята в размере 5 222 тыс. руб. = (134 645 тыс. руб. (энергетические ресурсы) + 67 264 тыс. руб. (операционные расходы) + 26 790 тыс. руб. (неподконтрольные расходы) – 6 482 тыс. руб. (фактический налог на прибыль)) \* 2,35%.

Расчетная предпринимательская прибыль, регулируемой организации принята на уровне плановых значений при расчете НВВ на 2021 год, в размере 5 385 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за 2019 год учтенная при корректировки плановой НВВ на 2021 год 613 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ на потребительском рынке, которая за 2021 год составила 238 565 тыс. руб. = (67 264 тыс. руб. (ОР) + 26 790 тыс. руб. (НР) + 134 645 тыс. руб. (ЭР) + 613 тыс. руб. (∆ НВВ 2019)) / 115 621 Гкал (ПО) \* 114 969 Гкал (ПО на ПР)

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

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

 тыс. руб.

| № п/п | Статья расходов | Утверждено на 2021 год | ФАКТ предприятие 2021 год | ФАКТ эксперты 2021 | Отклоне-ния |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 -3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 65 310 | 63 368 | 67 264 | 3 896 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 21 359 | 28 251 | 26 790 | -1 461 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 143 737 | 136 027 | 134 645 | -1 382 |
| 4 | Прибыль | 5 289 | 7 222 | 5 222 | -2 000 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 5 385 | 5 137 | 5 385 | 248 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 514 | 0 | 1 514 | 1 514 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -901 | 0 | -901 | -901 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями |  |  |  | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 241 694 | 240 005 | 239 919 | -86 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 240 346 | 238 651 | 238 565 | -86 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных на 2021 год РЭК Кемеровской области постановлением от 20.06.2019 № 169 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год (дельта НВВ)

тыс. руб.

| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Фактическая экономически обоснованная необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 238 565 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии на потребительском рынке (2.1 + 2.2) | тыс. руб. | 237 554 |
| 2.1. | 1 полугодие (3.1 \* 4) | тыс. руб. | 124 134 |
| 2.2. | 2 полугодие (3.2 \* 5) | тыс. руб. | 113 419 |
| 3 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год)  на потребительский рынок | тыс. Гкал | 114,970 |
| 3.1. | 1 полугодие | тыс. Гкал | 60,310 |
| 3.2. | 2 полугодие | тыс. Гкал | 54,660 |
| 4 | Тариф с 1 января 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 06.12.2019 № 569 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616) | руб./Гкал | 2 058,27 |
| 5 | Тариф с 1 июля 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 06.12.2019 № 569 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616) | руб./Гкал | 2 075,00 |
| 6 | Дельта НВВ на потребительский рынок  (стр. 1– стр. 2) | тыс. руб. | 1 011 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 1 011 тыс. руб. и подлежит учету в необходимой валовой выручки 2023 года.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки в 2023 году, рассчитываемый на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, должен быть проиндексирован на индексы потребительских цен 2022 года и 2023 года в соответствии с формулой 21. Индексы потребительских цен приняты в соответствии прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 2022/2021 = 1,139, 2023/2022 = 1,060.

Таким образом, в плановой необходимой валовой выручки на 2023 год необходимо учесть, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по факту 2021 года, сумму в размере 1 221 тыс. руб. = 1 011 \* 1,139 \* 1,060.

С целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по факту 2020 года, экспертами было предложено произвести снятие избытка средств, полученных в 2020 году, в течении трех лет: в 2022 году 10 503 тыс. руб., в 2023 году 10 503 тыс. руб., в 2024 году 10 502 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки на 2023 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит исключению из плановой НВВ ООО «УК и ТС», с учетом индексов потребительских цен на 2021/2020 = 1,067 2022/2021 = 1,139, 2023/2022 = 1,060, одобренных на заседании Правительства РФ от 22.09.2022 и опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022.

Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2023 год, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по факту 2020 года, предлагается исключить 13 530 тыс. руб. = 10 503 тыс. руб. × 1,067 × 1,139 × 1,060.

Общая сумма корректировки, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за предыдущие периоды регулирования, составит – 12 310 тыс. руб. = - 13 530 тыс. руб. + 1 221 тыс. руб.

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

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 116,977 тыс. Гкал ÷ 115,621 тыс. Гкал × 6 216 тыс. руб. =   
6 144 тыс. руб.

= 6 216 тыс. руб. × (6 216 тыс. руб. ÷ 6 144 тыс. руб. – 1) = 73 тыс. руб.

В соответствии с п. 53 Методических указаний, положительный ∆ КИП не подлежит учету в НВВ на 2023 год.

1. **Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год регулирования ООО «УК и ТС»**

Плановая необходимая валовая выручка с учетом корректировки, в части тепловой энергии на 2023 год составит 254 677 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 253 231 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 17.

Таблица 17

Расчет необходимой валовой выручки ООО «УК и ТС» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 70 771 | 70 771 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 22 433 | 20 332 | -2 101 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 169 820 | 167 927 | -1 893 |
| 4 | Прибыль | 2 093 | 2 068 | -25 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 5 971 | 5 889 | -82 |
| 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 | 1 100 | -12 310 | -13 409 |
| 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 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 272 188 | 254 677 | -17 511 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 270 880 | 253 231 | -17 649 |

1. **Тарифы на тепловую энергию ООО «УК и ТС»**

Тариф на тепловую энергию ООО «УК и ТС» на 2023 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 18.

Таблица 18

Тарифы на тепловую энергию ООО «УК и ТС» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 1 977,66 \* |  |
| с 01.01.2023 | 130 302 | 65,887 | 1 977,66 | 0% |
| с 01.07.2023 | 122 929 | 47,493 | 2 588,36 | 30,88% |
| **2023 год** | **253 231** | **113,38** | **2 233,47** | **12,94%** |

\* - тариф с 01.07.2022 для ООО «УК и ТС» установлен постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 169 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от «\_\_\_\_» сентября 2022 № \_\_\_ «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 на 2023 год вводятся в действие с 1 декабря 2022.

1. **Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «УК и ТС»**

Динамика расходов ООО «УК и ТС» в сравнении с предыдущим периодом регулирования отражена в таблице 19.

Таблица 19

Динамика расходов ООО «УК и ТС» планового 2023 год периода к утвержденному на 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 / 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 67 437 | 70 771 | 4,9% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 20 435 | 20 332 | -0,5% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 142 981 | 167 927 | 17,4% |
| 4 | Прибыль | 4 891 | 2 068 | -57,7% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 5 563 | 5 889 | 5,9% |
| 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 | -9 067 | -12 310 | 35,8% |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  | 0,0% |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -1 255 | 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% |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями |  |  | 0,0% |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 230 987 | 254 677 | 10,2% |
| 13 | НВВ на потребительский рынок | 229 705 | 253 231 | 10,2% |

1. **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГВС**

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

По предложению предприятия на 2023 год значение компонента   
на теплоноситель, в открытой системе теплоснабжения, равно 47,40 руб. м³ (стр. 850).

* 1. **Расходы на холодную воду (теплоноситель ГВС ОТК)**

Объем теплоносителя, в открытой системе теплоснабжения, по котельной пер. Больничный, принят согласно реестра годового потребления объемов горячей воды на 2023 год, согласованного с первым заместителем Главы Гурьевского муниципального округа (стр. 49).

Объем теплоносителя, реализуемый на потребительском рынке по котельной пер. Больничный, согласован в количестве 1 002,74 м³. Хозяйственно питьевые нужды предприятия составят 259,00 м³, нормативные утечки 368,00 м³. Общий объем холодной воды, для производства теплоносителя в открытой системе ГВС составит 1 629,74 м³.

Поставщиком холодной воды является ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (№ 1/2021-ВКХ от 26.01.2021, стр. 242, с пролонгацией).

Тариф на холодную воду принимается на уровне экспертной оценки экономически обоснованного уровня тарифа на холодную воду на 2023 год для ООО «Энергосервис г. Гурьевска», в размере 36,26 руб./м3

Таким образом, расходы на холодную воду, для производства теплоносителя в открытой системе теплоснабжения, на 2023 год составит 59,09 тыс. руб. = (1 629,74 м³ \* 36,26 руб./м3) / 1000, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

* 1. **Операционные расходы (теплоноситель ГВС ОТК)**

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

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составляет 103,6 %.

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

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

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

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

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

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

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источника тепловой энергии ООО «УК и ТС» (котельной пер. Больничный) в 2023 году не изменяется по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2022 год и составляет 2,30 Гкал/ч. Условные единицы ООО «УК и ТС» в 2023 году относительно 2022 года не изменятся и составят 4,87 у.е. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма операционных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году,   
по мнению экспертов, составит 10,15 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 20.

Таблица 20

Расчет операционных расходов ООО «УК и ТС» для производства теплоносителя в открытой системе теплоснабжения  
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 4,87 | 4,87 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,30 | 2,30 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 7,65 | 10,15 |

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 21.

Таблица 21

Распределение операционных расходов ООО «УК и ТС» для производства теплоносителя в открытой системе теплоснабжения по статьям на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение реагентов | 10,15 | 10,15 | 0 |
|  | ИТОГО операционных расходов | 10,15 | 10,15 | 0 |

* 1. **Неподконтрольные расходы (теплоноситель ГВС ОТК)**

Неподконтрольные расходы для производства теплоносителя в открытой системе теплоснабжения предприятием не заявлены.

* 1. **Корректировка НВВ на основе фактических значений параметров за 2021 год (теплоноситель ГВС ОТК)**

Необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, , рассчитывается с учетом п. 55 Основ ценообразования по формуле:

 (тыс. руб.), (26)

где:

 - фактические операционные расходы года (i-2), определенные в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2BDEA49DDFCF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDE7C2BC6E8713B19BBF6080B1A032F028588kCpFM) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований [пунктов 13](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2BDDA698DBCF417D398936CB1C8945D0E582E574FCD47128C6E8713B19BBF6080B1A032F028588kCpFM), [45](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2BDDA698DBCF417D398936CB1C8945D0E582E574FCD4712CC6E8713B19BBF6080B1A032F028588kCpFM) Основ ценообразования, тыс. руб. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

 - фактическая нормативная прибыль года (i-2), тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2BDEA49DDFCF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDE7C2BC6E8713B19BBF6080B1A032F028588kCpFM) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом [пункта 12](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2BDEA49DDFCF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD7125C6E8713B19BBF6080B1A032F028588kCpFM) настоящих Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя ), тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.

Фактический полезный отпуск теплоносителя за 2021 год, составил   
986,62 м³.

Товарная выручка за 2021 год составила: 53,11 тыс. руб. = 806,81 м³ \* 32,45 руб. м³ + 806,81 м³ \* 33,38 руб. м³

= (7,74 тыс. руб. + 0,0 тыс. руб. + 43,18 тыс. руб.+   
 = 53,11 тыс. руб.

НВВ на потребительский рынок в 2021 году составил 32,65 тыс. руб. = 53,40 тыс. руб. / 1 613,62 м³ (выработка теплоносителя за 2021 год) \* 986,62 м³(полезный отпуск теплоносителя за 2021 год)

Недополученные доходы регулируемой организации, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составят: 0,18 тыс. руб. =   
32,65 тыс. руб. (фактическая НВВ на потребительский рынок за 2021 год) – 32,48 тыс. руб. (товарная выручка за 2021 год).

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 2022/2021 = 1,139   
и 2023/2022 = 1,060, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022.

Таким образом, в плановой необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2023 год необходимо учесть 0,21 тыс. руб. = 0,18 тыс. руб. × 1,139 × 1,06.

1. **Расчет необходимой валовой выручки на по теплоносителю на 2023 год ООО «УК и ТС»**

Необходимая валовая выручка рассчитана на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2030 годы и прогнозных параметров регулирования ООО «УК и ТС» на 2023 год.

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 22.

Таблица 22

Расчет необходимой валовой выручки для производства теплоносителя в открытой системе теплоснабжения ООО «УК и ТС» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10,15 | 10,15 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 66,61 | 59,09 | -7,51 |
| 4 | 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 | 0,50 | 0,21 | -0,29 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 77,26 | 69,45 | -7,80 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 47,53 | 42,73 | -4,80 |

1. **Тарифы на теплоноситель ООО «УК и ТС» на 2023 год**

Тариф на теплоноситель ООО «УК и ТС» на 2023 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 23.

Таблица 23

Тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения

ООО «УК и ТС» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, м3 | Тарифы по предложению экспертов,  руб./м³ | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 36,10 \* |  |
| с 01.01.2023 | 18,10 | 501,37 | 36,10 | 0,00 % |
| с 01.07.2023 | 24,63 | 501,37 | 49,13 | 36,09% |
| 2023 год | 42,73 | 1 002,74 | 42,62 | 18,05%\*\* |

\* - на 2022 год для ООО «УК и ТС» постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 170 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

\*\* - уровень роста тарифа по отношению к установленному с 01.07.2022.

1. **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТкрытой СИСТЕМЕ ГВС**

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от «\_\_\_\_» сентября 2022 № \_\_\_ «Об особенностях индексации регулируемых тарифов и платы граждан за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Значение компонента на теплоноситель принимается равным расчетному значению в п. 18 экспертного заключения на 2023 год, в размере 42,62 руб./м³.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным расчетному значению в п. 14 экспертного заключения на 2023 год, в размере 2 231,85 руб./Гкал.

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

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

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «УК и ТС» в следующем виде (таблица 24):

Таблица 24

**Тарифы на горячую воду для ООО «УК и ТС», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке 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 | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «УКиТС» | с 01.07.2022 | 172,42 | 170,52 | 180,96 | 173,38 | 143,68 | 142,10 | 150,80 | 144,48 | 36,10 | 1 977,66 |  |  |
| с 01.01.2023 | 196,94 | 194,80 | 206,59 | 198,01 | 164,12 | 162,33 | 172,16 | 165,01 | 42,62 | 2 233,47 | х | х |
| *% изменения тарифов* | *14,22%* | *14,24%* | *14,16%* | *14,21%* | *14,23%* | *14,24%* | *14,16%* | *14,21%* | *18,06%* | *12,93%* |  |  |
| с 01.07.2023 | 196,94 | 194,80 | 206,59 | 198,01 | 164,12 | 162,33 | 172,16 | 165,01 | 42,62 | 2 233,47 | х | х |
| *% изменения тарифов* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |  |  |

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.

1. **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В закрытой СИСТЕМЕ ГВС**

По данным, представленным предприятием, отпуск горячей воды производится от обслуживаемых котельных – «Горнорудного» р-на, котельной по ул. Есенина, котельной ДК, школы №15, школы № 10 и бойлерных №1, №2 и №3. Вода на котельных и ЦТП покупная от ООО «Энергоресурс» (№ 1/2021-ВКХ от 26.01.2021, стр. 242, с пролонгацией).

В соответствии с п. 9 ст. 32 Федеральный закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 01.04.2020) «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и прибыли, также расчет необходимой валовой выручку не производится в виду отсутствия таковых расходов, а осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения по следующим формулам:

Компонент на холодную воду

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Объем теплоносителя, в закрытой системе теплоснабжения, по котельным: №1 (котельная Горнорудного района), № 4 (котельная школы №10), №5 (котельная школы №15), №7 (котельная ул. Мичурина), №8 (очистные сооружения), котельная по ул. Есенина, и бойлерных № 1, 2, 3, принят согласно реестра годового потребления объемов горячей воды на 2023 год, согласованного с первым заместителем Главы Гурьевского муниципального округа (стр. 49). Объем воды на потребительский рынок составит 272 531 м³, собственные нужды ООО «УК и ТС» 2 686 м³, нормативные утечки 16 938 м³. Кроме того, для умягчения теплоносителя, требуется вода для промывки фильтров, в объеме 17 216 м³. Общий объем холодной воды, необходимый обществу для производства подготовленной холодной воды, для закрытой системы ГВС на 2023 год, составит 309 426 м³, в том числе:

население – 253 542 м³;

бюджет – 14 254 м³;

иные потребители – 4 735 м³;

собственные нужды – 2 686 м³;

нормативные потери теплоносителя в тепловой сети – 16 938 м³;

технологические нужды (отмывка фильтров) – 17 272 м³.

Объем планового отпуска подготовленной холодной воды, на потребительский рынок, по закрытой системе ГВС в 2023 году, принимается в количестве 272 531 м³ = 253 542 м³ + 14 254 м³ + 4 735 м³

Поставщиком холодной воды является ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (№ 1/2021-ВКХ от 26.01.2021, стр. 242, с пролонгацией).

Тариф на холодную воду принимается на уровне экспертной оценки экономически обоснованного уровня тарифа на холодную воду на 2023 год для ООО «Энергосервис г. Гурьевска», в размере 36,26 руб./м3

Таким образом, расходы на холодную воду, по мнению экспертов,   
на 2023 год составят 11 220 тыс. руб. = (309 426 м3 \* 36,26 руб./м3) / 1000, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы на приобретение соли заявлены предприятием на 2023 год в размере 1 014 тыс. руб., при объеме реагента 203,75 т.

Экспертами произведен альтернативный расчет объема соли, пропорционально израсходованного объема реагента и фактически отпущенного теплоносителя в сеть в 2021 году, к плановому отпуску теплоносителя в 2023 году. Расчетный объем соли составил 220,36 т. =212,78 т. / 282 105 м3 \* 288 498 м3. Ввиду того, что предприятием заявлен меньший объем соли, эксперты согласились с предложениями предприятия и принимают объем реагента в количестве 203,75 т.

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

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

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

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

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

В связи с отсутствием в представленном пакете документов договора на покупку соли, заключенного с помощью торгов в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ, заявленная предприятием стоимость соли признана экспертами экономически не обоснованной.

Стоимость соли на 2023 год, определена экспертами в соответствии с подпунктом б) и в) пункта 28 Основ ценообразования. Экспертами отмечается, что предприятия обязаны публиковать информацию о проводимой закупке на официальном сайте Российской Федерации в информационно телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru) с целью проведения торгов и определения контрагента. Экспертами использована цена договора, заключенного на 2021 год (размещен на официальном сайте zakupki.gov.ru. в разделе «Контракты и договоры» № № 54204007393220000060000), с ООО «Галит» № 45 от 26.03.2022. Стоимость реагента по договору на 2022 год составляет 4 691,67 руб./т. (без НДС). Цена соли на 2023 год, с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022 «Производство неметаллической минеральной продукции» 2023/2022=1,052, составит 4 935,63 руб./т. = 4 691,67 руб./т. \* 1,052.

Таким образом экономически обоснованные расходы на приобретение соли, составят 1 006 тыс. руб. = 203,75 т. \* 4 935,63 руб./т.

Предприятием заявлены расходы на стоки в размере 658 тыс. руб., при объеме стоков 17 272 м³.

Объем воды требуемый для отмывки фильтров химической водоподготовки на 2023 год принимается экспертами, на уровне предложений предприятия, в объеме 17 272 тыс. м³.

Тариф на водоотведение принимается на уровне экспертной оценки экономически обоснованного уровня тарифа на стоки в 2023 году, в размере 31,57 руб./ м3

Таким образом, расходы на стоки, по мнению экспертов,   
на 2023 год составят 545 тыс. руб. = (17 272 м3 \* 31,57 руб./м3) / 1000, и предлагаются к включению в НВВ на производство подготовленной холодной воды, для закрытой системы ГВС на 2023 год, как экономически обоснованные.

Итого, экономически обоснованные плановые расходы предприятия для подготовки холодной воды в закрытой системе ГВС на 2023 год, составят 12 771 тыс. руб. = 545 тыс. руб. (стоки) + 1 006 тыс. руб. (реагенты) + 11 220 тыс. руб. (холодная вода).

Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя в закрытой системе теплоснабжения ООО «УК и ТС» на 2023 представлен в таблице 25.

Таблица 25

Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя в закрытой системе теплоснабжения ООО «УК и ТС» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Стоимость реагентов | 1 014 | 1 006 | -8 |
| 2 | Расходы на стоки | 658 | 545 | -113 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 13 218 | 11 220 | -1 998 |
| 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 14 890 | 12 771 | -2 119 |

1. **ТАРИФЫ НА ПОДГОТОВЛЕННУЮ ХОЛОДНУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ООО «УК и ТС» на 2023 год**

Тариф на холодную воду в закрытой системе горячего водоснабжения ООО «УК и ТС» на 2023 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 26.

Таблица 26

Тарифы на холодную воду в закрытой системе горячего водоснабжения

ООО «УК и ТС» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, м3 | Тарифы по предложению экспертов,  руб./м³ | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 40,70 \* |  |
| с 01.01.2023 | 5 545 | 136 265 | 40,70 | 0,00 % |
| с 01.07.2023. | 7 226 | 136 265 | 53,03 | 30,30% |
| 2023 год | 12 771 | 272 531 | 46,86 | 15,15%\*\* |

\* - на 2022 год для ООО «УК и ТС» постановлением РЭК Кемеровской области от 20.06.2019 № 172 (ред. от 07.12.2021) «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019 - 2030 годы».

\*\* - уровень роста тарифа по отношению к установленному с 01.07.2022.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным расчетному значению в п. 14 экспертного заключения на 2023 год, в размере 2 231,85 руб./Гкал.

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

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

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «УК и ТС» в следующем виде (таблица 27):

Таблица 27

**Тарифы на горячую воду для ООО «УК и ТС», реализуемую в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения, руб./м³  (с НДС) | Компонент на холодную воду, руб./м³  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Односта-вочный, руб./Гкал   (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) |
| ООО «УК и ТС» | с 01.01.2023 | 56,23 | 46,86 | 2 233,47 | 2680,16 |

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.

Сравнительная динамика стоимости горячей воды, в закрытой системе горячего водоснабжения, по периодам, представлена в таблице 28.

Таблица 28

**Динамика изменения тарифов на горячую воду для ООО «УК и ТС», реализуемую**

**в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке 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 | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «УКиТС» | с 01.07.2022 | 177,94 | 176,04 | 186,48 | 178,9 | 148,28 | 146,70 | 155,4 | 149,08 | 40,70 | 1 977,66 |  |  |
| с 01.01.2023 | 202,03 | 199,88 | 211,68 | 203,10 | 168,36 | 166,57 | 176,40 | 169,25 | 46,86 | 2 233,47 | х | х |
| % изменения тарифов | 13,54% | 13,54% | 13,51% | 13,53% | 13,54% | 13,54% | 13,51% | 13,53% | 15,14% | 12,93% |  |  |
| с 01.07.2023 | 202,03 | 199,88 | 211,68 | 203,10 | 168,36 | 166,57 | 176,40 | 169,25 | 46,86 | 2 233,47 | х | х |
| % изменения тарифов | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  |  |

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.

**Приложения к заключению:**

1. Физические показатели ООО «УК и ТС» факт 2021, план на 2023 год

2. Смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО «УК и ТС» факт 2021, план на 2023 год.













|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| «Приложение № 2  к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области  от «20» июня 2019 г. № 169  **Долгосрочные тарифы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**  **Гурьевского муниципального округа, на период  с 21.06.2019 по 31.12.2030**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения  (без учета НДС) | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2019 | 1 568,32 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2019 | 2 049,35 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2020 | 2 049,35 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2020 | 2 343,74 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2021 | 2 058,27 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2021 | 2 075,00 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2022 | 1 977,66 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2022 | 1 977,66 | x | x | x | x | x | | с 01.12.2022 | 2 233,47 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2023 | 2 233,47 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2024 | 2 092,41 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2024 | 2 092,42 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2025 | 2 092,42 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2025 | 2 267,07 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2026 | 2 267,07 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2026 | 2 274,31 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2027 | 2 274,31 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2027 | 2 390,73 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2028 | 2 390,73 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2028 | 2 430,07 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2029 | 2 430,07 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2029 | 2 576,87 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2030 | 2 576,87 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2030 | 2 578,82 | x | x | x | x | x | | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за тепло-вую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2019 | 1 881,98 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2019 | 2 459,22 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2020 | 2 459,22 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2020 | 2 812,49 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2021 | 2 469,92 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2021 | 2 490,00 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2022 | 2 373,19 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2022 | 2 373,19 | x | x | x | x | x | | с 01.12.2022 | 2 680,16 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2023 | 2 680,16 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2024 | 2 510,89 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2024 | 2 510,90 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2025 | 2 510,90 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2025 | 2 720,48 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2026 | 2 720,48 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2026 | 2 729,17 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2027 | 2 729,17 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2027 | 2 868,88 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2028 | 2 868,88 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2028 | 2 916,08 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2029 | 2 916,08 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2029 | 3 092,24 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2030 | 3 092,24 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2030 | 3 094,58 | x | x | x | x | x | | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за тепло-вую 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 № 47 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» июня 2019 г. № 170

**Долгосрочные тарифы ООО «Управление котельных и тепловых сетей»   
на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 21.06.2019 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 учета НДС) | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Управление котельных  и тепловых сетей» | Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2019 | 34,22 | x |
| с 01.07.2019 | 34,22 | x |
| с 01.01.2020 | 32,45 | x |
| с 01.07.2020 | 32,45 | x |
| с 01.01.2021 | 32,45 | x |
| с 01.07.2021 | 33,38 | x |
| с 01.01.2022 | 33,38 | x |
| с 01.07.2022 | 36,10 | x |
| с 01.12.2022 | 42,62 | x |
| с 01.01.2023 | 42,62 | x |
| с 01.01.2024 | 40,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,13 | x |
| с 01.01.2025 | 43,13 | x |
| с 01.07.2025 | 43,48 | x |
| с 01.01.2026 | 43,48 | x |
| с 01.07.2026 | 46,59 | x |
| с 01.01.2027 | 46,59 | x |
| с 01.07.2027 | 47,08 | x |
| с 01.01.2028 | 47,08 | x |
| с 01.07.2028 | 50,34 | x |
| с 01.01.2029 | 50,34 | x |
| с 01.07.2029 | 50,98 | x |
| с 01.01.2030 | 50,98 | x |
| с 01.07.2030 | 54,39 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без учета НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2019 | 34,22 | x |
| с 01.07.2019 | 34,22 | x |
| с 01.01.2020 | 32,45 | x |
| с 01.07.2020 | 32,45 | x |
| с 01.01.2021 | 32,45 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Управление котельных  и тепловых сетей» | Одноставочный  руб./м3 | с 01.07.2021 | 33,38 | x |
| с 01.01.2022 | 33,38 | x |
| с 01.07.2022 | 36,10 | x |
| с 01.12.2022 | 42,62 | x |
| с 01.01.2023 | 42,62 | x |
| с 01.01.2024 | 40,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,13 | x |
| с 01.01.2025 | 43,13 | x |
| с 01.07.2025 | 43,48 | x |
| с 01.01.2026 | 43,48 | x |
| с 01.07.2026 | 46,59 | x |
| с 01.01.2027 | 46,59 | x |
| с 01.07.2027 | 47,08 | x |
| с 01.01.2028 | 47,08 | x |
| с 01.07.2028 | 50,34 | x |
| с 01.01.2029 | 50,34 | x |
| с 01.07.2029 | 50,98 | x |
| с 01.01.2030 | 50,98 | x |
| с 01.07.2030 | 54,39 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 21.06.2019 | 41,06 | x |
| с 01.07.2019 | 41,06 | x |
| с 01.01.2020 | 38,94 | x |
| с 01.07.2020 | 38,94 | x |
| с 01.01.2021 | 38,94 | x |
| с 01.07.2021 | 40,06 | x |
| с 01.01.2022 | 40,06 | x |
| с 01.07.2022 | 43,32 | x |
| с 01.12.2022 | 51,14 | x |
| с 01.01.2023 | 51,14 | x |
| с 01.01.2024 | 48,18 | x |
| с 01.07.2024 | 51,76 | x |
| с 01.01.2025 | 51,76 | x |
| с 01.07.2025 | 52,18 | x |
| с 01.01.2026 | 52,18 | x |
| с 01.07.2026 | 55,91 | x |
| с 01.01.2027 | 55,91 | x |
| с 01.07.2027 | 56,50 | x |
| с 01.01.2028 | 56,50 | x |
| с 01.07.2028 | 60,41 | x |
| с 01.01.2029 | 60,41 | x |
| с 01.07.2029 | 61,18 | x |
| с 01.01.2030 | 61,18 | x |
| с 01.07.2030 | 65,27 | x |

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

Приложение № 48 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии Кемеровской области  
от «20» июня 2019 г. № 171

**Долгосрочные тарифы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,**

**на период с 21.06.2019 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | 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 «Управление котельных и тепловых сетей» | с 21.06.2019 | 143,45 | 141,94 | 150,23 | 144,20 | 119,54 | 118,28 | 125,19 | 120,17 | 34,22 | 1 568,32 | х | х |
| с 01.07.2019 | 174,85 | 172,88 | 183,71 | 175,84 | 145,71 | 144,07 | 153,09 | 146,53 | 34,22 | 2 049,35 | х | х |
| с 01.01.2020 | 172,72 | 170,76 | 181,57 | 173,70 | 143,93 | 142,30 | 151,31 | 144,75 | 32,45 | 2 049,35 | х | х |
| с 01.07.2020 | 191,94 | 189,68 | 202,07 | 193,07 | 159,95 | 158,07 | 168,39 | 160,89 | 32,45 | 2 343,74 | х | х |
| с 01.01.2021 | 173,30 | 171,34 | 182,20 | 174,30 | 144,42 | 142,78 | 151,83 | 145,25 | 32,45 | 2 058,27 | х | х |
| с 01.07.2021 | 175,51 | 173,52 | 184,48 | 176,51 | 146,26 | 144,60 | 153,73 | 147,09 | 33,38 | 2 075,00 | х | х |
| с 01.01.2022 | 169,15 | 167,26 | 177,70 | 170,11 | 140,96 | 139,38 | 148,08 | 141,76 | 33,38 | 1 977,66 | х | х |
| с 01.07.2022 | 172,42 | 170,52 | 180,96 | 173,38 | 143,68 | 142,10 | 150,80 | 144,48 | 36,10 | 1 977,66 | х | х |
| с 01.12.2022 | 196,94 | 194,80 | 206,59 | 198,01 | 164,12 | 162,33 | 172,16 | 165,01 | 42,62 | 2 233,47 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2023 | 196,94 | 194,80 | 206,59 | 198,01 | 164,12 | 162,33 | 172,16 | 165,01 | 42,62 | 2 233,47 | х | х |
| с 01.01.2024 | 184,78 | 182,76 | 193,81 | 185,77 | 153,98 | 152,30 | 161,51 | 154,81 | 40,15 | 2 092,41 | х | х |
| с 01.07.2024 | 188,34 | 186,34 | 197,39 | 189,35 | 156,95 | 155,28 | 164,49 | 157,79 | 43,13 | 2 092,42 | х | х |
| с 01.01.2025 | 188,34 | 186,34 | 197,39 | 189,35 | 156,95 | 155,28 | 164,49 | 157,79 | 43,13 | 2 092,42 | х | х |
| с 01.07.2025 | 200,17 | 198,00 | 209,96 | 201,26 | 166,81 | 165,00 | 174,97 | 167,72 | 43,48 | 2 267,07 | х | х |
| с 01.01.2026 | 200,17 | 198,00 | 209,96 | 201,26 | 166,81 | 165,00 | 174,97 | 167,72 | 43,48 | 2 267,07 | х | х |
| с 01.07.2026 | 204,37 | 202,19 | 214,20 | 205,46 | 170,31 | 168,49 | 178,50 | 171,22 | 46,59 | 2 274,31 | х | х |
| с 01.01.2027 | 204,37 | 202,19 | 214,20 | 205,46 | 170,31 | 168,49 | 178,50 | 171,22 | 46,59 | 2 274,31 | х | х |
| с 01.07.2027 | 212,57 | 210,28 | 222,90 | 213,72 | 177,14 | 175,23 | 185,75 | 178,10 | 47,08 | 2 390,73 | х | х |
| с 01.01.2028 | 212,57 | 210,28 | 222,90 | 213,72 | 177,14 | 175,23 | 185,75 | 178,10 | 47,08 | 2 390,73 | х | х |
| с 01.07.2028 | 219,04 | 216,71 | 229,54 | 220,20 | 182,53 | 180,59 | 191,28 | 183,50 | 50,34 | 2 430,07 | х | х |
| с 01.01.2029 | 219,04 | 216,71 | 229,54 | 220,20 | 182,53 | 180,59 | 191,28 | 183,50 | 50,34 | 2 430,07 | х | х |
| с 01.07.2029 | 229,39 | 226,92 | 240,53 | 230,63 | 191,16 | 189,10 | 200,44 | 192,19 | 50,98 | 2 576,87 | х | х |
| с 01.01.2030 | 229,39 | 226,92 | 240,53 | 230,63 | 191,16 | 189,10 | 200,44 | 192,19 | 50,98 | 2 576,87 | х | х |
| с 01.07.2030 | 233,62 | 231,13 | 244,75 | 234,85 | 194,68 | 192,61 | 203,96 | 195,71 | 54,39 | 2 578,82 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 170.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «20» июня 2019 № 169.

Приложение № 49 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению региональной энергетической комиссии   
Кемеровской области  
от «20» июня 2019 № 172

**Производственная программа ООО «Управление котельных и тепловых сетей» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения,** **на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на период с 21.06.2019 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652780, Кемеровская область  г. Гурьевск, ул. Партизанская, 19 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячего водоснабжения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь горячей воды при транспортировке

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.,  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед.  изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 21.06.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 148031,49 | 129129,51 | 216 468,46 | 216 468,46 | 275 216,41 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 146595,83 | 127877,17 | 215 130,00 | 215 130,00 | 272 530,90 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 136891,25 | 119411,75 | 200 345,75 | 200 345,75 | 253 542,13 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 7138,24 | 6226,76 | 10 553,58 | 10 553,58 | 14 253,54 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 2566,35 | 2238,65 | 4 230,68 | 4 230,68 | 4 735,23 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 1435,66 | 1252,34 | 1 338,46 | 1 338,46 | 2 685,51 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | |
| 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 | 201006,97 |
| 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 | 192619,00 |
| 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 | 174566,00 |
| 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 | 14313,50 |
| 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 | 3739,50 |
| 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 | 8387,97 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | |
| с 21.06.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 5996,97 | 5996,97 | 5062,03 | 5062,03 | 6476,73 | 6495,92 | 6 874,0 | 9 154,0 | 12 770,80 | 7035,58 | 7556,88 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 7556,88 | 7619,28 | 7619,28 | 8163,93 | 8163,93 | 8250,61 | 8250,61 | 8820,51 | 8820,51 | 8933,45 | 8933,45 | 9530,67 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 21.06.2019 | 31.12.2030 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017  год | Факт  2018  год | Факт 2019 год | Факт 2020 год | Факт 2021 год | Ожидае-мые  значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя,  тыс. руб. |
| 2018 год | |
| - | - |
| 2019 год | |
| - | - |
| 2020 год | |
| - | - |
| 2021 год | |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

«Приложение № 2  
к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от «20» июня 2019 г. № 172

**Долгосрочные тарифы ООО «Управление котельных и тепловых сетей»**

**на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке**

**Гурьевского муниципального округа**

**на период с 21.06.2019 по 31.12.2020, с 01.01.2024 по 31.12.2030**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на холод-ную воду, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-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 мощ-ность, 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 «Управление котельных и тепловых сетей» | с 21.06.2019 | 139,74 | 138,24 | 146,52 | 140,50 | 116,45 | 115,20 | 122,10 | 117,08 | 31,13 | 1 568,32 | х | х |
| с 01.07.2019 | 171,14 | 169,18 | 180,00 | 172,13 | 142,62 | 140,98 | 150,00 | 143,44 | 31,13 | 2 049,35 | х | х |
| с 01.01.2020 | 165,31 | 163,36 | 174,17 | 166,30 | 137,76 | 136,13 | 145,14 | 138,58 | 26,28 | 2 049,35 | х | х |
| с 01.07.2020 | 184,54 | 182,28 | 194,66 | 185,66 | 153,78 | 151,90 | 162,22 | 154,72 | 26,28 | 2 343,74 | х | х |
| с 01.01.2024 | 180,42 | 178,42 | 189,47 | 181,43 | 150,35 | 148,68 | 157,89 | 151,19 | 36,53 | 2 092,41 | х | х |
| с 01.07.2024 | 183,67 | 181,67 | 192,71 | 184,68 | 153,06 | 151,39 | 160,59 | 153,90 | 39,23 | 2 092,42 | х | х |
| с 01.01.2025 | 183,67 | 181,67 | 192,71 | 184,68 | 153,06 | 151,39 | 160,59 | 153,90 | 39,23 | 2 092,42 | х | х |
| с 01.07.2025 | 195,46 | 193,28 | 205,26 | 196,55 | 162,88 | 161,07 | 171,05 | 163,79 | 39,56 | 2 267,07 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Управление котельных и тепловых сетей» | с 01.01.2026 | 195,46 | 193,28 | 205,26 | 196,55 | 162,88 | 161,07 | 171,05 | 163,79 | 39,56 | 2 267,07 | х | х |
| с 01.07.2026 | 199,33 | 197,15 | 209,15 | 200,42 | 166,11 | 164,29 | 174,29 | 167,02 | 42,38 | 2 274,31 | х | х |
| с 01.01.2027 | 199,33 | 197,15 | 209,15 | 200,42 | 166,11 | 164,29 | 174,29 | 167,02 | 42,38 | 2 274,31 | х | х |
| с 01.07.2027 | 207,47 | 205,18 | 217,80 | 208,62 | 172,89 | 170,98 | 181,50 | 173,85 | 42,83 | 2 390,73 | х | х |
| с 01.01.2028 | 207,47 | 205,18 | 217,80 | 208,62 | 172,89 | 170,98 | 181,50 | 173,85 | 42,83 | 2 390,73 | х | х |
| с 01.07.2028 | 213,59 | 211,25 | 224,09 | 214,75 | 177,99 | 176,04 | 186,74 | 178,96 | 45,79 | 2 430,07 | х | х |
| с 01.01.2029 | 213,59 | 211,25 | 224,09 | 214,75 | 177,99 | 176,04 | 186,74 | 178,96 | 45,79 | 2 430,07 | х | х |
| с 01.07.2029 | 223,87 | 221,40 | 235,01 | 225,11 | 186,56 | 184,50 | 195,84 | 187,59 | 46,38 | 2 576,87 | х | х |
| с 01.01.2030 | 223,87 | 221,40 | 235,01 | 225,11 | 186,56 | 184,50 | 195,84 | 187,59 | 46,38 | 2 576,87 | х | х |
| с 01.07.2030 | 227,72 | 225,24 | 238,86 | 228,96 | 189,77 | 187,70 | 199,05 | 190,80 | 49,48 | 2 578,82 | х | х |

**Долгосрочные тарифы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2021 - 2023 годы**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС)\*\* | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС)\*\* |
| ООО «Управление котельных и тепловых сетей» | с 01.01.2021 | 31,54 | 26,28 | 2 058,27 | 2 469,92 |
| с 01.07.2021 | 36,68 | 30,56 | 2 075,00 | 2 490,00 |
| с 01.01.2022 | 36,68 | 30,56 | 1 977,66 | 2 373,19 |
| с 01.07.2022 | 48,84 | 40,70 | 1 977,66 | 2 373,19 |
| с 01.12.2022 | 56,23 | 46,86 | 2 233,47 | 2 680,16 |
| с 01.01.2023 | 56,23 | 46,86 | 2 233,47 | 2 680,16 |

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

\*\* Тариф на тепловую энергию ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 169.

Приложение № 50 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МКП «Комфорт», для определения уровня НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе теплоснабжения, реализуемых на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа на 2023-2027 гг.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа.

Сокращенное наименование организации: МКП «Комфорт».

ОГРН 1164205054860, ИНН 4213011357, КПП 421301001.

Юридический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Советская, дом 20, помещение 8.

Фактический адрес: 652240, Кемеровская Область - Кузбасс, муниципальный округ Тяжинский, поселок городского типа Тяжинский, улица Садовая, дом 6.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Миронов Владимир Алексеевич.

МКП «Комфорт» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. от б/д № б/н (вх. от 01.04.2022 № 1913) и представило пакет обосновывающих документов на бумажном носителе для установления долгосрочных параметров и тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, ГВС в открытой системе, реализуемые на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа на 2023-2027 гг. методом индексации установленных тарифов.

На основании заявления МКП «Комфорт» открыто тарифное дело «Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023-2027 годы МКП «Комфорт», № РЭК/1-КТтяж-2023 от 01.04.2022».

Письмом от б/д № б/н (вх. РЭК от 29.04.2022 № 2825) представлены дополнительные документы на бумажном носителе в двух томах на 274 лист. и 299 лист.

Между КУМИ Тяжинского муниципального района и МКП «Комфорт» заключен договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 21.09.2016 (стр. 26 том 1) на основании распоряжения Администрации Тяжинского муниципального района Кемеровской области № 267-р от 20.06.2016, эксплуатирует 30 угольных котельных с тепловыми сетями, которые обеспечивают тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, население и иных потребителей Тяжинского муниципального округа.

По договору о закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления №4 от 12.08.2021 (стр. 2 том 3) с КУМИ Тяжинского муниципального округа за МКП «Комфорт» закреплена котельная «Техникум» по адресу пгт. Тяжинский ул. Ленина, 70 и тепловая сеть от этой котельной.

По договору о закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления от 31.03.2022 (стр. 61 том 1) с КУМИ Тяжинского муниципального округа за МКП «Комфорт» закреплены две электрокотельные по ул. Лесная, д 1б, в пгт. Тяжинский и по ул. Маслозаводская пгт. Итатский.

Угольные котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВр-1,25, работающими на твердом топливе. Котельные расположены в отдельно стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» пгт Тяжинский, «ДК» пгт Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпинская СШ» д. Старый Урюп). На всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью 27,49 км в 2-х трубном исполнении, переданным предприятию по договору хозяйственного ведения от 21.09.2016 и оперативного управления № 4 от 12.08.2021.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозятся на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку автотранспортом МКП «Комфорт».

Химводоподготовка на котельных отсутствует, в результате чего, при повышенном содержании солей железа, кальция и магния, поверхности нагрева котлов производится очистка от солевых отложений ежемесячно с остановками котлов.

Также в эксплуатации МКП «Комфорт» находятся 2 электрических котельных (ул. Ленина 68а, ул. Луговая 17) с котлами ЭПЗ-100 и ЭПЗ-50.

Водоснабжение котельных осуществляется в рамках договора   
от 24.09.2019 №148/1 холодного водоснабжения, заключенного с   
МУП «Водоканал» (стр. 2 том 2).

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.09.2016 № 370356 (стр. 37 том 3) и от 01.10.2020 № 370449 (стр. 129 том 3).

Система теплоснабжения МКП «Комфорт» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

МКП «Комфорт» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2019 № 569 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «Комфорт» на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2020-2022 годы» утверждены долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2020-2022 гг.

В рамках данного экспертного заключения рассчитывались тарифы на тепловую энергию, для МКП «Комфорт» на второй долгосрочный период 2023-2027 гг. методом индексации.

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2023 год составит 106,7.

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

Материалы МКП «Комфорт» по расчету тарифов на 2023 год, с целью установления параметров долгосрочного периода регулирования 2023-2027, 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 МКП «Комфорт» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023-2027 гг., производилась на основе расчета операционных расходов на 2023 год, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, и анализа фактической деятельности МКП «Комфорт» за 2021 год. Фактическая бухгалтерская деятельность по факту 2021 года в разрезе счетов 20, 23, 26 предприятием не представлена. При установлении фактических расходов, по статьям затрат, экспертами использован шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), полученный регулятором через систему контроля отчетности ЕИАС.

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

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

Схемы теплоснабжений муниципальных образований Тяжинского муниципального округа актуализированы постановление администрации Тяжинского муниципального округа от 04.07.2022 № 200-п (http://www.tyazhin.ru/doc/GKH/skhema\_2023.zip).

В актуализированных на 2023 год схемах теплоснабжения муниципальных образований Тяжинского муниципального округа отсутствует информация о плановом объеме полезного отпуска тепловой энергии от котельных предприятия, поэтому эксперты предлагают принять полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2021 год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 год, в размере 35 620,00 Гкал.

Информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии на потребительский рынок представлены в таблице 1.

Таблица 1

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, Гкал | Динамика изменения, % |
| 2019 | 32904,84 |  |
| 2020 | 33023,78 | 0,36 |
| 2021 | 34685,00 | 5,03 |
| 2023 | 35620,00 | 2,7 в среднем |

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.

Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены в таблице 2.

Таблица 2

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2019 | 14678,52 |  |
| 2020 | 15637,48 | 6,53 |
| 2021 | 16366 | 4,66 |
| 2023 | 17282,00 | 5,60 в среднем |

Объем полезного отпуска на производственные нужды принят по предложению предприятия в размере 2 208,5 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, принимается на уровне 10 109,35 Гкал, согласно постановлению РЭК Кузбасса № \_\_\_\_   
от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
в размере 4,39 % от нормативной выработки угольных котельных   
или 2 178,01 Гкал.

Объемные показатели сведены в таблицу 3.

Таблица 3

Тепловой баланс МКП «Комфорт» Тяжинский район на 2023 год

| Наименование | | | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Выработка | | Гкал | 50 105,87 | 29 265,11 | 20 840,76 |
| от угольных котельных | | Гкал | 49 390,47 | 28 847,27 | 20 543,20 |
| от эл. котельных | | Гкал | 715,40 | 417,84 | 297,56 |
| Отпуск в сеть, в т.ч. | | Гкал | 47 937,85 | 27 998,84 | 19 939,01 |
| от угольных котельных | | Гкал | 47 222,45 | 27 581,00 | 19 641,45 |
| от эл. котельных | | Гкал | 715,40 | 417,84 | 297,56 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | Гкал | 37 828,50 | 22 094,32 | 15 734,18 |
| Жилищные организации | | Гкал | 17 282,00 | 10 093,82 | 7 188,18 |
| Бюджетные организации | | Гкал | 16 982,57 | 9 918,93 | 7 063,64 |
| Иные потребители | | Гкал | 1 355,43 | 791,66 | 563,77 |
| в т.ч. производственные нужды предприятия | | Гкал | 2 208,50 | 1 289,91 | 918,59 |
| Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | | Гкал | 35 620,00 | 20 804,41 | 14 815,59 |
| от угольных котельных | Жилищные организации | Гкал | 16784,20 | 9803,07 | 6981,13 |
| Бюджетные организации | Гкал | 16982,57 | 9918,93 | 7063,64 |
| Иные потребители | Гкал | 1355,43 | 791,66 | 563,77 |
| Всего от угольных котельных: | | Гкал | 35 122,20 | 20 513,66 | 14 608,54 |
| от эл. котельных | Жилищные организации | Гкал | 497,80 | 290,75 | 207,05 |
| Всего от эл. котельных | | Гкал | 497,80 | 290,75 | 207,05 |
| Потери в сетях предприятия, в т.ч. | | Гкал | 10 109,35 | 5 904,52 | 4 204,83 |
| от угольных котельных | | Гкал | 10 109,35 | 5 904,52 | 4 204,83 |
| от эл. котельных | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | | Гкал | 2 178,01 | 1272,10 | 905,91 |

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

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 (пункт 38 Основ ценообразования).

* 1. **Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 58 947 тыс. руб., в том числе расходы на уголь 25 251 тыс. руб., расходы на доставку угля 30 798 тыс. руб. и 2 898 тыс. руб. на электрическую энергию, используемую в качестве топлива на электрических котельных.

В качестве обосновывающих документов МКП «Комфорт» представило договор поставки угля № ЗК-008/21 от 22.11.2021 и счет фактуры (стр. 7 том 2) на покупку угля марки 3БР.

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

Расходы на топливо определяются в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин:

- удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии;

- плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива 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), на уголь бурый в размере – 258,80 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса № \_\_\_ от \_\_.\_\_.2022).

Средняя низшая теплота сгорания принята согласно технической характеристики угля по договору № ЗК-008-21 от 22.11.2021 (закупка № 32110784594 на сайте Закупки.гов.ру), в количестве 4500 ккал/кг.

В виду вышесказанного, принимаемый в расчет тепловой эквивалент составит 0,643 = 4500 ккал/кг / 7000 ккал/кг, где 7000 ккал/кг – базовая величина калорийности условного топлива.

Расчетный объем натурального топлива, на угольных котельных, при тепловом эквиваленте топлива – 0,643, составит 19 098 т. = 47 440 Гкал \* 258,80 кг у.т./Гкал / 0,643 / 1000.

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) регулятор использует источники информации о ценах (тарифах) 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) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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

Экспертами отмечается отсутствия договора на поставку угля в 2023 году заключенного с помощью торгов, в соответствии с пп. б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

Фактическая цена угля, в соответствии с пп. б) пункта 29 Основ ценообразования, определена по договору на покупку угля марки 3БОМ   
№ ЗК-008-21 от 22.11.2021, заключенного с помощью торгов в 2021 году и размещённого на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «Закупки.гов.ру.» (закупка № 32110784594).

Цена угля на 2023 год рассчитана экспертами в соответствии с подпунктом в) пункта 28 Основ ценообразования, исходя из цены по договору в 2021 году, с учетом индексов роста по углю на 2022/2021 = 1,595 и 2023/2022 = 0,887. Плановая цена угля на 2023 год принимается экспертами на экономически обоснованном уровне в размере   
919,60 руб./т. (без НДС)

650,00 руб./т. \* 1,595 \* 0,887 = 919,60 руб./т.

Таким образом, расходы на покупку угля составят 17 562 тыс. руб.

19 098 т. \* 650,00 руб./т. = 17 562 тыс. руб.

Доставка угля от поставщика до склада МКП «Комфорт» осуществляется автомобильным транспортом. Стоимость услуги рассчитана экспертами исходя из стоимости по договору № ЗК-008-21 от 22.11.2021, заключенного с помощью торгов в 2021 году и размещённого на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «Закупки.гов.ру.» (закупка № 32110784594), с учетом индексов роста Минэкономразвития по транспорту 2022/2021 = 1,143, 2023/2022 = 1,063. Экономически обоснованная цена доставки угля, по мнению экспертов на 2023 год, составит 1 832,63 руб./т. (без НДС)

1 508,33 руб./т. \* 1,143 \* 1,063 = 1 832,63 руб./т.

Виду того, что предприятием заявлена цена доставки ниже расчетной, экспертами принимается цена на уровне предложений предприятия, в сумме 1 691,63 руб./т.

Таким образом, расходы на доставку угля автомобильным транспортом составит 32 307 тыс. руб.

19 098 т. \* 1 691,63 руб./т. = 32 307 тыс. руб.

Объем электрической энергии, необходимой для производства тепловой энергии, принят экспертами исходя из фактического удельного потребления электрическими котельными в 2021 году, в размере 967,49 кВт на 1 Гкал (по устному запросу экспертов представлена по электронной почте справка о фактическом отпуске ТЭ и потребленной электрической энергии котельными, работающими на электрической энергии), в пересчете на плановый объем выработки электрическими котельными на 2023 год. Экономически обоснованный объем электрической энергии составит   
2 898 тыс. кВт. = 498 Гкал \* 967,49 кВт / 1000.

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2023 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2021 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России «Обеспечение электрической энергией…» 2022/2021 = 1,045 и 2023/2022 = 1,080.

Плановый тариф на 2023 год на электрическую энергию по расчётам экспертов, составит 6,018 руб. кВт/ч

5,332 руб. кВт/ч × 1,045 × 1,080

Таким образом, расходы на электрическую энергию для производства тепловой энергии на 2023 год принимается в сумме 2 898 тыс. руб.

481,62 тыс. кВт/ч. \* 6,018 руб. кВт./ч.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила   
6 180 тыс. руб., в связи с пересчетом объемов угля и его стоимости.

Расчет расходов на котельное топливо на 2023 год представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет расходов на котельное топливо на 2023 год

| № пп | Показатели | Ед. изм. | Факт 2021 год | Предприятие на 2023 год | Эксперты 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 47 715 | 50 041 | 47 938 |  |
| 2 | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  | 233,88 | 258,80 |  |
| 2.1 | - уголь (бурый) | кг у.т./Гкал |  | 233,88 | 258,80 |  |
| 3 | Тепловой эквивалент |  |  | 0,643 | 0,643 |  |
| 3.1 | - уголь (бурый) |  |  | 0,643 | 0,643 |  |
| 4 | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  | 363,82 | 402,58 |  |
| 4.1 | - уголь | кг/Гкал |  | 363,82 | 402,58 |  |
| 5 | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 17 963 | 18 206,00 | 19 098 |  |
| 5.1 | - уголь | т | 17 963 | 18 206,00 | 19 098 |  |
| 6 | Цена натурального топлива | руб./т | 1334,10 | 1386,96 | 919,60 |  |
| 6.1 | - уголь | руб./т |  | 1386,96 | 919,60 |  |
| 7 | Стоимость топлива | тыс. руб. | 23 964,98 | 25 251 | 17 562 | -7 689,00 |
| 7.1 | -уголь | тыс. руб. | 23 964,98 | 25 251 | 17 562 |  |
| 8 | Стоимость расходов по транспортировке | тыс. руб. | 9 169,64 | 30 798 | 32 307 | 1 509,00 |
| 8.1 | стоимость автомобильной перевозки | тыс. руб. | 9 169,64 | 30 798 | 32 307 |  |
| 8.2 | Цена авто перевозки | руб./т. | 510,46 | 1691,63 | 1691,63 | 0,00 |
| 9 | Стоимость топлива с расходами на транспортировку | тыс. руб. | 33 134,62 | 56 049 | 49 869 |  |
| 9.1 | -уголь | тыс. руб. | 33 134,62 | 56 049 | 49 869 |  |
| 10 | Электроэнергия на производство ТЭ | тыс. руб. | 3 690,50 | 2 898 | 2 898 |  |
| 10.1 | Объем электрической энергии | тыс. кВт\*ч | 692,14 | 481,62 | 481,62 |  |
| 10.2 | Цена | руб./кВт/ч | 5,332 | 6,018 | 6,018 |  |
|  | Удельный расход на пол отпуск | кВт/Гкал | 967,49 |  | 967,49 |  |
| 11 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 36 825 | 58 947 | 52 767 | -6 180 |

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием на 2023 год планируются расходы в сумме 18 834 тыс. руб., при объеме электрической энергии 3 130 тыс. кВт. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- договор энергоснабжения от 01.09.2016 № 370356 (стр. 37-128 том 3),

- счет-фактуры за электроэнергию за 2021 год (стр. 5-36 том 3),

- договор энергоснабжения от 01.10.2020 № 370449 (стр. 129-218 том 3).

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 электрической энергии на 2023 год рассчитан исходя из фактического удельного показателя расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал сложившегося в 2021 году по угольным котельным и планового отпуска тепловой энергии на 2023 год по угольным котельным. Объем электрической энергии на 2023 год принят в количестве 2 902 тыс. кВт/ч. = 35 122 Гкал \* 82,61 кВт / 1000.

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).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2023 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2021 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России «Обеспечение электрической энергией…» 2022/2021 = 1,045 и 2023/2022 = 1,080.

Плановый тариф на 2023 год на электрическую энергию по расчётам экспертов, составит 6,018 руб. кВт/ч

5,332 руб. кВт/ч × 1,045 × 1,080

Таким образом, расходы на электрическую энергию для производства тепловой энергии на 2023 год принимается в сумме 17 461 тыс. руб.

2 902 тыс. кВт/ч. \* 6,018 руб. кВт./ч.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на   
2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 373 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 543 тыс. руб. на объем воды в 51,18 тыс.м³. В обоснование заявленных расходов предприятием представлен договор на отпуск воды из водопровода от 14.09.2019 № 148/1 с МУП «Водоканал» (стр. 2 том 2) и расчет объема холодной воды (стр. 4 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 исходя из фактического расхода холодной воды сложившегося в 2021 году без учета объема воды для нужд ГВС. Объем воды на производство тепловой энергии принимается экспертами в количестве 11,71 тыс. м³, в том числе:

- 0,27 тыс. м³ на наполнение трубопроводов;

- 0,22 тыс. м³ на заполнение систем потребителей;

- 0,80 тыс. м³ на промывку и опрессовку системы теплоснабжения;

- 10,42 тыс. м³ на собственные и хоз. питьевые и хоз. бытовые нужды котельных.

Удельный показатель холодной воды на полезный отпуск тепловой энергии в сеть составил 0,31 м³/Гкал

11,71 тыс. м³ / 37,829 тыс. Гкал.

Плановые (расчетные) значения расходов (цен) определяются органом регулирования на основе источников информации о ценах (тарифах) и расходах, в том числе на основе установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) для соответствующей категории потребителей, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию, в соответствии с пп. а) п. 28 Основ ценообразования.

Цена холодной воды на 2023 год рассчитана от тарифов, действовавших в 2022 году согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2019 № 467 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (Тяжинский муниципальный округ)», с учетом индекса дефлятора Минэкономразвития РФ по водоснабжению 2023/2022 = 1,04. Средний тариф на холодную воду в 2023 году составил 48,07 руб. м³ (без НДС)

(45,32 руб. м³ \* 0,5 + 47,13 руб. м³ \* 0,5) \* 1,04

Таким образом, расходы на холодную воду на 2023 год принимаются в сумме 563 тыс. руб.

11,71 тыс. м³ \* 48,07 руб. м³

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 980 тыс. руб., в связи с исключением объема воды на ГВС и расчета экономически обоснованного тарифа.

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023-2027 гг. представлен в таблице 5 и 6.

Таблица 5

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МКП «Комфорт» на 2023 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на  2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение (4-3) | Динамика расходов, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 | 6 = 4/2 |
| 1 | Расходы на топливо | 61 367 | 58 947 | 52 767 | -6 180 | -14,0% |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 17 604 | 18 834 | 17 461 | -1 373 | -0,8% |
| 3 | Расходы на холодную воду | 207 | 2 543 | 563 | -1 980 | 172,3% |
| 4 | ИТОГО | 79 178 | 80 324 | 70 791 | -9 533 | -10,6% |

Корректировка плановых расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 9 533 тыс. руб., в связи с проведенными расчетами.

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МКП «Комфорт» на 2024-2024 гг.,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 52 422 | 54 857 | 57 407 | 60 077 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 18 439 | 19 398 | 20 407 | 21 468 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 586 | 609 | 633 | 658 |
| 4 | ИТОГО | 71 447 | 74 864 | 78 447 | 82 203 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятие в своих предложениях заявило базовый уровень операционных расходов, в сумме 90 428 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

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

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год принимается в размере 79 484 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

* 1. **Расходы на сырьё и материалы**

Затраты на приобретение сырья и материалов, относятся к операционным расходам (подпункт, а) пункта 58 Основ ценообразования).

Предприятием в расчете расходов на 2023 год заявлены затраты на сырье и материалы в сумме 1 808 тыс. руб.

Согласно пункту 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

В связи с отсутствием в обоснованиях предприятия экономически обоснованного расчета заявленных расходов, экспертами произведен расчет расходов на сырье и материалы на 2023 год исходя из фактических расходов 2021 года шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Расходы по статье на 2023 год принимаются в сумме 1 808 тыс. руб. = 1 498 тыс. руб. (факт 2021) \* 1,139 \* 1,060.

Корректировка расходов относительно предложений предприятия отсутствует.

* 1. **Расходы на материалы на текущий и капитальный ремонт**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 - 2027 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 6 085 тыс. руб. в 2023 году.

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

Для обоснования расходов на ремонты предприятием письмом №388 от 19.10.2022 в том числе представлена ремонтная программа (стр. 14-106). В состав обосновывающих документов вошли программа ремонта котельных на 2023 год (стр. 14), акт обследования котельных (стр. 15-16), план мероприятий по ремонту котельных на 2023-2027 годы (стр. 17- 21), дефектная ведомость объемов работ (стр. 22-33), локальный сметный расчет (стр. 34-106).

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 были представлены программа ремонта котельных на 2023 год (стр. 14), акт обследования котельных (стр. 15-16), план мероприятий по ремонту котельных на 2023-2027 годы (стр. 17- 21), дефектная ведомость объемов работ (стр. 22-33). По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования стоимости представлен локальный сметный расчет (стр. 34-106). По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на 2023 год в размере 6085 тыс. руб. согласно таблице 7.

Таблица 7

Программа капитального ремонтного обслуживания МКП «Комфорт» 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. | Примечания |
| 1 | Ремонт котельных, замена участков т/с, ремонт тепловых колодцев, замена тепловой изоляции, замена врезок в жилые дома | подряд | капитальный ремонт | 6085 | Программа ремонта, акт обследования, план мероприятий по ремонту котельных, дефектная ведомость, локальный сметный расчет | 6085 |  |
| **Итого** | | | | 6085 | **Х** | 6085 |  |

* 1. **Расходы на оплату труда**

Согласно подпункту в) пункта 58 Основ ценообразования в состав операционных расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на оплату труда.

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в 2023 году, в размере 67 151 тыс. руб., при численности 153,15 единицы. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- форма № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» (стр. 118 том 2),

- штатное расписание (стр. 142 дополнительные материалы том 2),

- расчет нормативной численности (стр. 157 дополнительные материалы том 2).

Согласно пункту 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами произведен анализ представленных материалов, исследованы заявленные предприятием расходы по статье. Экспертами предлагается принять плановый средний уровень заработной платы МКП «Комфорт», в целом по предприятию на 2023 год, на уровне предложений предприятия, в размере 36 539 руб./мес./чел., поскольку заявленный уровень не превышает средний уровень оплаты труда по виду деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды кондиционирование воздуха» в Кузбассе, рассчитанного исходя из статистических данных за 2021 год (интернет-портал Кемеровостата <https://kemerovostat.gks.ru/folder/38683>), с учетом ИПЦ на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060, который составляет 41 945 руб./мес./чел.

41 945 руб. = 34 742 руб. \* 1,139 \* 1,060.

Численность работников предприятия принимается, как среднегодовая по факту 2021 года, в количестве 153,15 человека. Среднегодовой расчет численности выполнен по статистической отчетности предприятия за 2021 год по формам № П-4.

Таким образом, фонд оплаты труда на 2023 год, составил 67 151 тыс. руб. = 36 539 руб./мес./чел. \* 153,15 чел. \* 12 мес. / 1000

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, отсутствует.

* 1. **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера**

Операционные расходы включают расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, а также расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату юридических услуг. Указанные затраты определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг) (подпункт «д» пункта 58 Основ ценообразования).

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 2 701 тыс. руб., в том числе на ГСМ 2 701 тыс. руб.

Экспертами принимаются расходы на горюче смазочные материалы для производственной деятельности предприятия на 2023 год исходя из фактических расходов 2021 года шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 на нефтепродукты на 2022/2021 = 1,064 и 2023/2022 = 0,986. Расходы по статье на 2023 год принимаются в сумме 2 701 тыс. руб. = 2 574 тыс. руб. (факт 2021) \* 1,064 \* 0,986.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, отсутствует.

* 1. **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями**

В соответствии с подпунктом д) пункта 58 Основ ценообразования операционные расходы включают в себя расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг и должны определяться на основании пунктов 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в сумме 3 486 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 74 тыс. руб.,

- услуги вневедомственной охраны – 109 тыс. руб.,

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, экспертиза НУР – 148 тыс. руб.,

- расходы по охране труда и ТБ – 2 307 тыс. руб.,

- расходы на канцелярию – 382 тыс. руб.,

- обслуживание компьютерной техники и программ – 467 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы по статье на 2023 год приняты в сумме 1 717 тыс. руб., в том числе:

- расходы на связь на 2023 год рассчитаны исходя из фактических затрат на связь в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы на оплату услуг связи на 2023 год составили 82 тыс. руб.

82 тыс. руб. = 68 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы на связь в меньшем объеме, эксперты признают заявленную сумму экономически обоснованной и принимают расходы по статье на уровне предложений предприятия, в размере 74 тыс. руб.;

- расходы приняты по договору с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области-Кузбассу» № 230 от 01.10.2021 на охрану объекта (стр. 9 том 2 дополнительных материалов вх. РЭК от 29.04.2022 № 2825), без увеличения, в соответствии с условиями договоров, в размере – 47 тыс. руб.;

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг на 2023 год рассчитаны исходя из фактических затрат на связь в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы по статье на 2023 год составили 164 тыс. руб.

164 тыс. руб. = 136 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг в меньшем объеме, эксперты признают заявленную сумму экономически обоснованной и принимают расходы по статье на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 148 тыс. руб.;

- расходы по охране труда и ТБ (медкомиссия) рассчитаны исходя из фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы по статье на 2023 год составили 859 тыс. руб.

859 тыс. руб. = 711 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060;

- расходы на канцелярские принадлежности рассчитаны исходя из фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060.

Экономически обоснованные расходы по статье на 2023 год составили 122 тыс. руб.

122 тыс. руб. = 101 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060;

- расходы обслуживание компьютерной и офисной техники рассчитаны исходя из фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060.

Экономически обоснованные расходы по статье на 2023 год составили 519 тыс. руб.

519 тыс. руб. = 430 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы обслуживание компьютерной и офисной техники в меньшем объеме, эксперты признают заявленную сумму экономически обоснованной и принимают расходы по статье на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 467 тыс. руб.

Корректировка по статье расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 1 769 тыс. руб., в связи с отсутствием экономических обоснований по статьям расходов, описанных выше.

* 1. **Расходы на служебные командировки**

Согласно подпункту е) пункта 58 Основ ценообразования в состав операционных расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на служебные командировки.

Предприятием не заявлены расходы на служебные командировки. Экспертами не рассматривались расходы по данной статье.

* 1. **Расходы на обучение персонала**

Согласно подпункту ж) пункта 58 Основ ценообразования в состав операционных расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на обучение персонала.

Предприятием заявлены расходы на обучение в сумме 981 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- договор на услуги по обучению руководителей № 00329-2021/к от 09.03.2021 с АНОУЦДПО «Академия» (стр. 156 том 1 дополнительных материалов от 29.04.2022),

- договор на услуги по обучению № 00315-2021/к от 05.03.2021 с АНОУЦДПО «Академия» (стр. 161 том 1 дополнительных материалов от 29.04.2022).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов. Представленные предприятием договоры на обучение исполнены в 2021 году. План обучения на 2023 год, отражающий количество человек по профессиям, не представлен. Обоснование стоимости обучения по профессиональным программам предприятием не представлено.

В виду отсутствия экономического обоснования расходов на обучение экспертами принимаются расходы на 2023 на уровне фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы по статье на 2023 год составили 22 тыс. руб.

22 тыс. руб. = 18 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060

Корректировка расходов на обучение в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 959 тыс. руб., в связи с отсутствием экономических обоснований к заявленным предприятием расходам.

* 1. **Арендная плата, лизинговые платежи**

Согласно подпункту г) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на арендную плату и лизинговые платежи.

Предприятием не заявлены расходы на арендную плату и лизинговые платежи. Экспертами не рассматривались расходы по данной статье.

* 1. **Услуги банка по обслуживанию текущей деятельности**

Предприятием заявлены расходы на услуги банков по обслуживанию текущей деятельности в сумме 117 тыс. руб.

Экспертами отмечается отсутствие обоснования в представленных документах. Предприятием не представлен договор на услуги ведения банковских операций. В связи с отсутствием документального обоснования к заявленным расходам, экспертами не принимается заявленная предприятием сумма на услуги банков.

* 1. **Другие расходы**

Предприятием заявлены затраты на другие расходы в сумме 8 099 тыс. руб.

Экспертами не принимаются заявленные предприятием расходы в связи с отсутствием расшифровок и обоснований к заявленной сумме в представленных документах.

После проведенного анализа базовый уровень операционных расходов на 2023 год по статьям затрат составил 78 887 тыс. руб. и постатейно отражен в таблице 8.

Таблица 8

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год   
приложение 5.1 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Статья операционных расходов | Утверждено на 2022 год | Предложения предприятия  на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение | Динамика расходов, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 | 6 = 4/2 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 4 848 | 1 808 | 1 808 | 0 | -62,7% |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 6 085 | 6 085 | 0 | 0,0% |
| 3 | Расходы на оплату труда | 43 065 | 67 151 | 67 151 | 0 | 55,9% |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 236 | 2 701 | 2 701 | 0 | 1046,6% |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 534 | 3 486 | 1 717 | -1 769 | 11,9% |
|  | - расходы на оплату услуг связи | 245 | 74 | 74 | 0 | -69,8% |
| - расходы на оплату услуг охраны | 0 | 109 | 47 | -62 | 0,0% |
| - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | 559 | 148 | 148 | 0 | -73,5% |
| - расходы на охрану труда | 27 | 2 307 | 859 | -1 448 | 3042,5% |
| - расходы на канцелярию | 91 | 382 | 122 | -260 | 33,9% |
| - обслуживание компьютерной и офисной техники | 0 | 467 | 467 | 0 | 0,0% |
| - прочие расходы | 611 | 0 | 0 | 0 | -100,0% |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 13 | 0 | 0 | 0 | -100,0% |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 3 | 981 | 22 | -959 | 562,0% |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 9 | Арендная плата | 0 | 117 | 0 | -117 | 0,0% |
| 10 | Другие расходы | 616 | 8 099 | 0 | -8 099 | -100,0% |
| 11 | ИТОГО операционные расходы | 50 316 | 90 428 | 79 484 | -10 944 | 58,0% |

Корректировка операционных расходов на 2023 год в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 10 944 тыс. руб., в связи с проведенными расчетами.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования операционные расходы определены регулирующим органом по формуле 10 пункта 36 Методических указаний и отражены в таблице 9.

Таблица 9

| № п. п. | Показатели | Единица измерения | Расчет операционных (подконтрольных) расходов МКП «Комфорт» на долгосрочный период регулирования  с 2023 по 2027 | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 349,55 | 349,55 | 349,55 | 349,55 | 349,55 |
| 3.2 | расчетная присоединительная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 4,5105 | 4,5105 | 4,5105 | 4,5105 | 4,5105 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 79 484 | 82 388 | 85 398 | 88 518 | 91 752 |

Расходы на 2024-2027 гг. по статьям расходов отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

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

Предприятием не заявлены расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

* 1. **Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по арендной плате.

* 1. **Амортизация**

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.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

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).

Амортизируемое имущество, полученное унитарным предприятием от собственника имущества унитарного предприятия в оперативное управление или хозяйственное ведение, подлежит амортизации у данного унитарного предприятия (абзац второй п. 1 ст. 256 НК РФ).

Предприятием заявлены расходы по амортизационным начислениям на основные средства, переданные МКП «Комфорт» в хозяйственное ведение и оперативное управление в 2023 году, в сумме 6 311 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием представлена ведомость движения ОС за 2021 год (стр. 42 том 1 дополнительных материалов).

Экспертами на 2023 год был произведен расчет амортизации основных средств, с учетом максимального срока полезного использования активов, в соответствии Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

После проведенного анализа экономически обоснованные расходы по амортизации на 2023 год составили 4 859 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия на 2023 год составила 1 452 тыс. руб., в связи с выбытием части основных средств.

Суммы на амортизационные начисления на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом с амортизированного имущества в периодах и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на обязательное страхование**

Расходы по статье предусмотрены Федеральным законом от 27.07.2010 № 225 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

МКП «Комфорт» не заявлены расходы на обязательное страхование.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 193 тыс. руб., в том числе: транспортный налог в сумме 4 тыс. руб. и налог на имущество 189 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2021 год (стр. 23 том 1 дополнительных материалов),

- карточка счета 26 за 2021 год (представлена по электронной почте, согласно устного запроса эксперта).

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 уплату налогов экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ на 2023 год в размере 146 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог в размере 4 тыс. руб. Расходы приняты по счету 26 за 2021 год без увеличения, так как тарифные ставки по налогу на расчетный период не изменяются;

- налог на имущество в размере 142 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно среднегодовой стоимости недвижимого имущество в 2023 году, по ставке 2,2 %. Среднегодовая стоимость имущества рассчитана экспертами от остаточной стоимости в представленной налоговой декларации за 2021 год, с учетом среднегодового уменьшения стоимости на 2022 и 2023 гг.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия на 2023 год составила 47 тыс. руб., в связи с уменьшением среднегодовой стоимости имущества.

Расходы на уплату транспортного налога на 2024-2027 гг. приняты на уровне 2023 года и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

Расходы по налогу на имущество, на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом ежегодного уменьшения стоимости имущества и отражены в приложении №2 к экспертному заключению

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2023 год в сумме 20 145 тыс. руб., в размере 30,0 % от заявленного ФОТ 67 151 тыс. руб.

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

С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 для плательщиков, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса, начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ).

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности, к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»). Предприятием не представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды).

Общий фонд оплаты труда МКП «Комфорт» на 2023 год в составе операционных расходов составляет 67 151 тыс. руб. Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 20 145 тыс. руб. = 67 151 тыс. руб. × 30,0 %.

Корректировка предложений предприятия отсутствует.

Расходы на социальное страхование в 2024-2027 гг. рассчитаны на уровне процента, принимаемого в расчет на 2023 и будут скорректированы в последующих периодах на основании представленных документов.

Расходы на социальное страхование на 2024-2027 гг. отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

* 1. **Налог на прибыль**

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

Предприятием по данной статье заявлена сумма 1 194 тыс. руб.

Эксперты рассчитали плановую величину налога на прибыль в 2023 году, от планового нормативного уровня прибыли. Согласно пункту 9.1. данного экспертного заключения нормативная прибыль МКП «Комфорт» на 2023 год составит 4 381 тыс. руб. Плановый уровень налога на прибыль на 2023 год составит 1 095 тыс. руб.

4 381 тыс. руб. (нормативная прибыль на 2023 год) ÷ 0,8(приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2(20% налог на прибыль)

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 99 тыс. руб. в связи с проведенным расчетом.

После проведенного анализа, сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2023 год, составила 26 245 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов на 2023 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 1 598 тыс. руб. по причинам описанных выше в статьях затрат. Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023-2027 год представлен в таблице 10 и 11.

Таблица 10

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение | Динамика расходов, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 | 6 = 4/2 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 2 | Аренда | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 3 | Амортизация | 4 860 | 6 311 | 4 859 | -1 452 | 0,0% |
| 4 | Расходы на обязательное страхование | 47 | 0 | 0 | 0 | -100,0% |
| 5 | Налоги, в т.ч.: | 123 | 193 | 146 | -47 | 18,4% |
|  | - плата за выбросы загрязняющих веществ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| - земельный налог | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| - транспортный налог | 5 | 4 | 4 | 0 | -20,0% |
| - налог на имущество | 118 | 189 | 142 | -47 | 20,0% |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 13 006 | 20 145 | 20 145 | 0 | 54,9% |
| 7 | Неподконтрольные расходы, без учета налога на прибыль | 18 036 | 26 649 | 25 150 | -1 499 | 39,4% |
| 8 | Налог на прибыль | 0 | 1 194 | 1 095 | -99 | 100,0% |
| 9 | ИТОГО неподконтрольные расходы | 18 036 | 27 843 | 26 245 | -1 598 | 45,5% |

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов МКП «Комфорт» на тепловую энергию на 2024-2027 гг., приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Аренда | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Амортизация | 4 201 | 3 805 | 2 991 | 4 052 |
| 4 | Расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Налоги, в т.ч.: | 101 | 89 | 77 | 66 |
|  | - плата за выбросы загрязняющих веществ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - земельный налог | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - транспортный налог | 4 | 4 | 4 | 4 |
| - налог на имущество | 97 | 85 | 73 | 62 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 20 722 | 21 335 | 21 967 | 22 617 |
| 7 | Неподконтрольные расходы, без учета налога на прибыль | 25 024 | 25 229 | 25 035 | 26 735 |
| 8 | Налог на прибыль | 1 455 | 1 446 | 2 086 | 418 |
| 9 | ИТОГО неподконтрольные расходы | 26 479 | 26 675 | 27 122 | 27 153 |

1. **Расходы из прибыли** 
   1. **Нормативная прибыль**

Предприятием заявлен нормативный уровень прибыли на уровне 4 777 тыс. руб.

Согласно п. 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) 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 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 760-э нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки для каждой регулируемой организации 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, и определяется согласно формуле 12, содержащейся в названном пункте Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2023 год составит 2,50 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, в размере 4 381 тыс. руб.

(9 240 тыс. руб. (ИП) – 4 859 тыс. руб. (амортизация 2023)) / 175 425 тыс. руб. (НВВб/п).

Корректировка по нормативной прибыли, на 2023 год относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 396 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2024 год составит 3,27 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 5 820 тыс. руб. (прибыль) / 178 229 тыс. руб. (НВВб/п).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2025 год составит 3,14 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 5 783 тыс. руб. (прибыль) / 184 271 тыс. руб. (НВВб/п).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2026 год составит 4,39 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 8 345 тыс. руб. (прибыль) / 190 152 тыс. руб. (НВВб/п).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2027 год составит 0,84 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 1671 тыс. руб. (прибыль) / 198 173 тыс. руб. (НВВб/п).

Где

НВВб/п – 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.

* 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 МКП «Комфорт» являющегося муниципальным предприятием не устанавливается.

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

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

* 1. **Операционные расходы**

Операционные расходы за 2021 год на производство тепловой энергии рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2021 года = 45 497 тыс. руб. (базовый уровень операционных расходов 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 48 060 тыс. руб.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет операционных расходов по факту 2021 года приведен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр операционных расходов МКП «Комфорт» по факту 2021 года

тыс. руб.

| № п/п | Статья операционных расходов | Утверждено на 2021 год | Факт  2021 год предприятия | Факт  2021 год эксперты | Отклонения, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 4 523 | 1 498 | 4 631 | 3 133 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 3 151 | 0 | -3 151 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 40 174 | 38 002 | 41 135 | 3 133 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 220 | 3 210 | 225 | -2 985 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 431 | 4 597 | 1 465 | -3 132 |
|  | - расходы на оплату услуг связи | 228 | 68 | 234 | 166 |
| - расходы на оплату услуг охраны | 0 | 100 | 0 | -100 |
| - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | 522 | 136 | 534 | 398 |
| - расходы на охрану труда | 26 | 711 | 26 | -685 |
| - расходы на канцелярию | 85 | 101 | 87 | -14 |
| - обслуживание компьютерной и офисной техники | 0 | 430 | 0 | -430 |
| - прочие расходы | 570 | 3 051 | 584 | -2 467 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 12 | 20 | 13 | -7 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 3 | 18 | 3 | -15 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 575 | 4 471 | 588 | -3 883 |
| 11 | ИТОГО операционные расходы | 46 938 | 54 966 | 48 060 | -6 906 |

* 1. **Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по амортизации, по факту 2021 года, экспертами не принимаются. Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации (абз. 5 пункта 43 Основ ценообразования).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждены налоговой декларацией за 2021 год (стр. 25 том 1 том 1 дополнительных материалов от 29.04.2022).

Транспортный налог принят на уровне фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя).

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне фактических затрат в 2021 году, согласно данных шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2021 (является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов по факту 2021 года приведен в таблице 13.

Таблица 13

Реестр неподконтрольных расходов МКП «Комфорт» по факту 2021 года

тыс. руб.

| № п/п | Статья расходов | Факт  2021 год предприятия | Факт  2021 год эксперты | Отклонения, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Аренда | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Амортизация | 7 293 | 0 | -7 293 |
| 4 | Расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Налоги, в т.ч.: | 193 | 193 | 0 |
|  | - плата за выбросы загрязняющих веществ | 0 | 0 | 0 |
| - земельный налог | 0 | 0 | 0 |
| - транспортный налог | 4 | 4 | 0 |
| - налог на имущество | 189 | 189 | 0 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 11 476 | 11 476 | 0 |
| 7 | Неподконтрольные расходы, без учета налога на прибыль | 18 962 | 11 670 | -7 293 |
| 8 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 9 | ИТОГО неподконтрольные расходы | 18 962 | 11 670 | -7 293 |

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок за 2021 год, согласно отчетной формы 46-ТЕ составил 34 700 Гкал.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в 2016 году, определяются в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний № 760-э при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом; стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен. Объемы энергетических ресурсов и холодной воды скорректированы в сопоставимых условиях, на фактический полезный отпуск тепловой энергии.

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 14.

Таблица 14

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии МКП «Комфорт» по факту 2021 года

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | предприятия | эксперты | Отклонения, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы на топливо | 36 825 | 35 538 | -1 287 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 15 279 | 17 041 | 1 762 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 2 344 | 320 | -2 023 |
| 4 | ИТОГО | 54 447 | 52 899 | -1 548 |

Прибыль, заявленная предприятием в размере 2 096 тыс. руб., экспертами не принимается, поскольку в долгосрочном периоде регулирования плановый нормативный уровень прибыли на 2021 год составлял 0,0%.

Расчетная предпринимательская прибыль, регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за 2019 год учтенная при корректировки плановой НВВ на 2021 год 4 055 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ на потребительском рынке, которая за 2021 год составила 102 079 тыс. руб. = (48 060 тыс. руб. (ОР) + 11 670 тыс. руб. (НР) + 52 899 тыс. руб. (ЭР) + (- 4 055 тыс. руб. (∆ НВВ 2019)) / 36 908 Гкал (ПО) \* 34 700 Гкал (ПО на ПР)

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

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

 тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Факт 2021 года | | Отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| предприятие | эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 46 938 | 54 966 | 48 060 | -6 906 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 598 | 18 962 | 11 670 | -7 292 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 61 225 | 54 447 | 52 899 | -1 548 |
| 4 | Прибыль | 0 | 2 096 | 0 | -2 096 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | -4 495 | 0 | -4 055 | -4 055 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  |  | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая  валовая выручка: | 116 266 | 130 471 | 108 574 | -21 897 |
| 11.1 | В том числе на  потребительский рынок | 116 266 | 122 763 | 102 079 | -20 684 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных на 2021 год РЭК Кемеровской области постановлением от 06.12.2019 № 569 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616)

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год (дельта НВВ)

тыс. руб.

| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Фактическая экономически обоснованная необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 102 079 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии на потребительском рынке (2.1 + 2.2) | тыс. руб. | 123 392 |
| 2.1. | 1 полугодие (3.1 \* 4) | тыс. руб. | 50 568 |
| 2.2. | 2 полугодие (3.2 \* 5) | тыс. руб. | 72 824 |
| 3 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год)  на потребительский рынок | тыс. Гкал | 34,700 |
| 3.1. | 1 полугодие | тыс. Гкал | 14,519 |
| 3.2. | 2 полугодие | тыс. Гкал | 20,181 |
| 4 | Тариф с 1 января 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 06.12.2019 № 569 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616) | руб./Гкал | 3 482,92 |
| 5 | Тариф с 1 июля 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 06.12.2019 № 569 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616) | руб./Гкал | 3 608,47 |
| 6 | Дельта НВВ на потребительский рынок  (стр. 1– стр. 2) | тыс. руб. | -21 313 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 21 313 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки в 2023 году, рассчитываемый на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, должен быть проиндексирован на индексы потребительских цен 2022 года и 2023 года в соответствии с формулой 21. Индексы потребительских цен приняты в соответствии прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 2022/2021 = 1,139, 2023/2022 = 1,060.

Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2023 год необходимо исключить 25 732 тыс. руб. = 21 313 \* 1,139 \* 1,060.

1. **Расчет необходимой валовой выручки МКП «Комфорт» на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год представлен в таблице 17.

Таблица 17

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

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 | 6 = 4/2 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 50 316 | 90 428 | 79 484 | -10 944 | 58,0% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 18 036 | 27 843 | 26 245 | -1 598 | 45,5% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 80 420 | 80 324 | 70 791 | -9 533 | -12,0% |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 4 777 | 4 381 | -396 | 0,0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | -5 449 | 0 | -25 732 | -25 732 | 372,2% |
| 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 | 0 | 0,0% |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  | 0 | 0,0% |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 143 322 | 203 372 | 155 169 | -48 203 | 8,3% |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 143 322 | 192 132 | 146 110 | -46 022 | 1,9% |

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2024-2027 гг. представлен в таблице 18.

Таблица 18

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2024-2027 гг.

(Приложение 5.9 Методических указаний)

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 81 758 | 84 178 | 86 670 | 89 235 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 26 479 | 26 675 | 27 122 | 27 153 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 71 447 | 74 864 | 78 447 | 82 203 |
| 4 | Нормативная прибыль | 5 820 | 5 783 | 8 345 | 1 671 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  |  |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 185 504 | 191 500 | 200 584 | 200 262 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 174 674 | 180 320 | 188 874 | 188 570 |

1. **Тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2023-2027 гг.**

Расчет тарифов МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2023 год представлен в таблице 19.

Таблица 19

Тариф МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2023 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 18,88 | 4 101,91 | 8,99% | 77 438 |
| 2 | Июль – декабрь | 16,74 | 4 101,91 |  | 68 672 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 35,62 | 4 101,91 | 8,99% | 146 110 |

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.

Расчет тарифов МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2024 год представлен в таблице 20.

Таблица 20

Тариф МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2024 год

| № п/п | 2024 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 18,88 | 4 101,91 | 0,0% | 77 438 |
| 2 | Июль – декабрь | 16,74 | 5 808,10 | 41,6% | 97 236 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 35,62 | 4 903,82 | 19,5% | 174 674 |

Расчет тарифов МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2025 год представлен в таблице 21.

Таблица 21

Тариф МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2025 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 18,88 | 5 062,32 | -12,8% | 95 570 |
| 2 | Июль – декабрь | 16,74 | 5 062,32 | 0,0% | 84 750 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 35,62 | 5 062,32 | 3,2% | 180 320 |

Расчет тарифов МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2026 год представлен в таблице 22.

Таблица 22

Тариф МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2026 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2026 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 18,88 | 5 062,32 | 0,0% | 95 570 |
| 2 | Июль – декабрь | 16,74 | 5 573,25 | 10,1% | 93 304 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 35,62 | 5 302,47 | 4,7% | 188 874 |

Расчет тарифов МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2027 год представлен в таблице 23.

Таблица 23

Тариф МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2027 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2027 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 18,88 | 5 293,95 | -5,0% | 99 942 |
| 2 | Июль – декабрь | 16,74 | 5 293,95 | 0,0% | 88 628 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 35,62 | 5 293,94 | -0,2% | 188 570 |

1. **Расчет тарифов на теплоноситель**

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год экспертами принималась за основу информация предприятия, что МКП «Комфорт» осуществляет снабжение горячей водой жилой фонд и прочие объекты Тяжинского муниципального округа. Система теплоснабжения МКП «Комфорт» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

В целях горячего водоснабжения предприятием заключен договор холодного водоснабжения от 14.09.2019 № 148/1 с МУП «Водоканал».

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны   
в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее Методических указаний).

В соответствии с пунктом 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.

Объем планового отпуска теплоносителя на 2023 год принят экспертами на основании баланса отпуска теплоносителя, утвержденного на 2022 год Плановые объемы реализации теплоносителя отражены в таблице 24.

Таблица 24

Баланс отпуска теплоносителя МКП «Комфорт» на 2023 год

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка теплоносителя | м3 | 26 903,64 | 15 062,96 | 11 840,68 |
| 2 | Потери теплоносителя | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Теплоноситель всего | м3 | 26 903,64 | 15 062,96 | 11 840,68 |
| 4 | Теплоноситель  на потребительский рынок | м3 | 26 903,64 | 15 062,96 | 11 840,68 |
| 4.1 | - жилищные организации | м3 | 15 534,68 | 8 414,00 | 7 120,68 |
| 4.2 | - бюджетные организации | м3 | 11 367,24 | 6 648,00 | 4 719,24 |
| 4.3 | - прочие потребители | м3 | 1,72 | 0,96 | 0,76 |
| 5 | - производственные нужды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

В связи с тем, что в расчете цены теплоносителя участвует только покупная холодная вода, расчет операционных, неподконтрольных расходов, прочих энергетических ресурсов (кроме холодной воды), расходов   
из прибыли, расчет нормативной прибыли не производится, стоимость теплоносителя на 2023 год равна цене покупной холодной воды. Цена холодной воды рассчитана от тарифов на холодную воду, действовавших в 2022 году согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2019 № 467 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (Тяжинский муниципальный округ)», с учетом индекса дефлятора Минэкономразвития РФ по водоснабжению 2023/2022 = 1,04. Средний тариф на холодную воду в 2023 году составил 48,07 руб. м³ (без НДС)

48,07 руб. м³ = (45,32 руб. м³ \* 0,5 + 47,13 руб. м³ \* 0,5) \* 1,04.

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.

Стоимость теплоносителя, по полугодиям, на 2024-2027 гг. рассчитана экспертами с учетом индексов дефляторов Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 по водоснабжению, в соответствующих периодах, и составила:

- с 01.01.2024 – 48,07 м³;

- с 01.07.2024 – 50,04 м³;

- с 01.01.2025 – 50,04 м³;

- с 01.07.2025 – 52,04 м³;

- с 01.01.2026 – 52,04 м³;

- с 01.07.2026 – 54,12 м³;

- с 01.01.2027 – 54,12 м³;

- с 01.07.2027 – 56,28 м³.

Тарифы на теплоноситель МКП «Комфорт» на 2023-2027 гг, приведены в таблице 25.

Таблица 25

Тарифы на теплоноситель МКП «Комфорт» на 2023-2027 гг

| № п/п | Период | Тариф на теплоноситель, руб. м³ |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 |
| 1 | с 01.01.2023 | 48,07 |
| 2 | с 01.01.2024 | 48,07 |
| 3 | с 01.07.2024 | 50,04 |
| 4 | с 01.01.2025 | 50,04 |
| 5 | с 01.07.2025 | 52,04 |
| 6 | с 01.01.2026 | 52,04 |
| 7 | с 01.07.2026 | 54,12 |
| 8 | с 01.01.2027 | 54,12 |
| 9 | с 01.07.2027 | 56,28 |

1. **Расчет тарифов МКП «Комфорт» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023-2027**

МКП «Комфорт» осуществляет снабжение горячей водой жилой фонд   
и прочие объекты Тяжинского муниципального округа. Система теплоснабжения МКП «Комфорт» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

Согласно пункта 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.

В целях расчета тарифов на горячую воду на 2023-2027 гг. предлагается принять тарифы на теплоноситель согласно п. 13 данного экспертного заключения.

Компонент на тепловую энергию МКП «Комфорт» соответствует тарифу на тепловую энергию и принимается экспертами согласно п. 12 данного экспертного заключения.

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

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

На основании вышеуказанного экспертами произведен расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023-2027 гг. для МКП «Комфорт». Расчет тарифов МКП «Комфорт» на горячую воду, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2023-2027 гг. представлен в таблице 26.

Таблица 26

Тарифы на горячую воду МКП «Комфорт», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа на 2023-2027 гг

| 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) |
| 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 |
| МКП «Комфорт» | с 01.01.2023 | 325,45 | 321,52 | 343,18 | 327,42 | 271,21 | 267,93 | 285,98 | 272,85 | 48,07 | 4 101,91 |
| с 01.01.2024 | 325,45 | 321,52 | 343,18 | 327,42 | 271,21 | 267,93 | 285,98 | 272,85 | 48,07 | 4 101,91 |
| с 01.07.2024 | 439,20 | 433,62 | 464,29 | 441,98 | 366,00 | 361,35 | 386,91 | 368,32 | 50,04 | 5 808,09 |
| с 01.01.2025 | 390,52 | 385,66 | 412,38 | 392,95 | 325,43 | 321,38 | 343,65 | 327,46 | 50,04 | 5 062,32 |
| с 01.07.2025 | 392,92 | 388,06 | 414,78 | 395,35 | 327,43 | 323,38 | 345,65 | 329,46 | 52,04 | 5 062,32 |
| с 01.01.2026 | 392,92 | 388,06 | 414,78 | 395,35 | 327,43 | 323,38 | 345,65 | 329,46 | 52,04 | 5 062,32 |
| с 01.07.2026 | 428,76 | 423,42 | 452,84 | 431,44 | 357,30 | 352,85 | 377,37 | 359,53 | 54,12 | 5 573,25 |
| с 01.01.2027 | 410,53 | 405,46 | 433,40 | 413,08 | 342,11 | 337,88 | 361,17 | 344,23 | 54,12 | 5 293,95 |
| с 01.07.2027 | 413,12 | 408,05 | 436,00 | 415,67 | 344,27 | 340,04 | 363,33 | 346,39 | 56,28 | 5 293,94 |

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.

Приложения к заключению:

1. Физические показатели МКП «Комфорт» факт 2021, план на 2023-2027 год

2. Смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МКП «Комфорт» факт 2021, план на 2023-2027 год.









Приложение № 1

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «24» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования МКП «Комфорт» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уровень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показатели энергосбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| МКП «Комфорт» | 2023 | 79 484 | х | 2,50 | x | х | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 3,27 | x | х | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 3,14 | x | х | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 4,39 | x | х | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,84 | x | х | x | x |

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «24» ноября 2022 г. № \_\_\_\_

**Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-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 |
| МКП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2023 | 4 101,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 101,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 808,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 062,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 062,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 062,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 573,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 293,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 5 293,94 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 4 922,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 922,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 6 969,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 6 074,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 6 074,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 6 074,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 6 687,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 6 352,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 6 352,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 51 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МКП «Комфорт» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 48,07 | x |
| с 01.01.2024 | 48,07 | x |
| с 01.07.2024 | 50,04 | x |
| с 01.01.2025 | 50,04 | x |
| с 01.07.2025 | 52,04 | x |
| с 01.01.2026 | 52,04 | x |
| с 01.07.2026 | 54,12 | x |
| с 01.01.2027 | 54,12 | x |
| с 01.07.2027 | 56,28 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 48,07 | x |
| с 01.01.2024 | 48,07 | x |
| с 01.07.2024 | 50,04 | x |
| с 01.01.2025 | 50,04 | x |
| с 01.07.2025 | 52,04 | x |
| с 01.01.2026 | 52,04 | x |
| с 01.07.2026 | 54,12 | x |
| с 01.01.2027 | 54,12 | x |
| с 01.07.2027 | 56,28 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный,  руб./м3 | с 01.01.2023 | 57,68 | x |
| с 01.01.2024 | 57,68 | x |
| с 01.07.2024 | 60,05 | x |
| с 01.01.2025 | 60,05 | x |
| с 01.07.2025 | 62,45 | x |
| с 01.01.2026 | 62,45 | x |
| с 01.07.2026 | 64,94 | x |
| с 01.01.2027 | 64,94 | x |
| с 01.07.2027 | 67,54 | x |

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

Приложение № 52 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа,**  **на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС)  с поло-тенце-суши-телями | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС)  без поло-тенце-суши-телей | Изолированные стояки | | | 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 «Комфорт» | с 01.01.2023 | 325,45 | 321,52 | 343,18 | | 327,42 | 271,21 | 267,93 | 285,98 | 272,85 | 48,07 | 4 101,91 | х | х | | с 01.01.2024 | 325,45 | 321,52 | 343,18 | | 327,42 | 271,21 | 267,93 | 285,98 | 272,85 | 48,07 | 4 101,91 | х | х | | с 01.07.2024 | 439,20 | 433,62 | 464,29 | | 441,98 | 366,00 | 361,35 | 386,91 | 368,32 | 50,04 | 5 808,09 | х | х | | с 01.01.2025 | 390,52 | 385,66 | 412,38 | | 392,95 | 325,43 | 321,38 | 343,65 | 327,46 | 50,04 | 5 062,32 | х | х | | с 01.07.2025 | 392,92 | 388,06 | | 414,78 | 395,35 | 327,43 | 323,38 | 345,65 | 329,46 | 52,04 | 5 062,32 | х | х | | с 01.01.2026 | 392,92 | 388,06 | | 414,78 | 395,35 | 327,43 | 323,38 | 345,65 | 329,46 | 52,04 | 5 062,32 | х | х | | с 01.07.2026 | 428,76 | 423,42 | | 452,84 | 431,44 | 357,30 | 352,85 | 377,37 | 359,53 | 54,12 | 5 573,25 | х | х | | с 01.01.2027 | 410,53 | 405,46 | | 433,40 | 413,08 | 342,11 | 337,88 | 361,17 | 344,23 | 54,12 | 5 293,95 | х | х | | с 01.07.2027 | 413,12 | 408,05 | | 436,00 | 415,67 | 344,27 | 340,04 | 363,33 | 346,39 | 56,28 | 5 293,94 | х | х | |

Приложение № 53 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «6» декабря 2019 г. № 569

**Долгосрочные тарифы МКП «Комфорт»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2020 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 |
| МКП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  Руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 187,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 482,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 482,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 608,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 608,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 763,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 101,91 | 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 01.01.2020 | 3 825,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4 179,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4 179,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 330,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 330,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 516,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 922,29 |  |  |  |  |  |
| 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 № 54 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «6» декабря 2019 г. № 570

**Долгосрочные тарифы**

**МКП «Комфорт» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа**

**на период с 01.01.2020 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 |
| МКП «Комфорт»» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | | 37,81 | x |
| с 01.07.2020 | | 64,90 | x |
| с 01.01.2021 | | 45,32 | x |
| с 01.07.2021 | | 45,32 | x |
| с 01.01.2022 | | 45,32 | x |
| с 01.07.2022 | | 47,13 | x |
| с 01.12.2022 | | 48,07 |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | | 45,37 | x |
| с 01.07.2020 | | 77,88 | x |
| с 01.01.2021 | | 54,38 | x |
| с 01.07.2021 | | 54,38 | x |
| с 01.01.2022 | | 54,38 | x |
| с 01.07.2022 | | 56,56 | x |
| с 01.12.2022 | | 57,68 |  |

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

Приложение № 55 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «6» декабря 2019 г. № 571

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы**  **МКП «Комфорт» на горячую воду в открытой системе**  **теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**  **Тяжинского муниципального округа, на период с 01.01.2020 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 | | 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 | | МКП «Комфорт» | с 01.01.2020 | 253,46 | 250,40 | 267,24 | | 255,00 | 211,22 | 208,67 | 222,70 | 212,50 | 37,81 | 3 187,71 | х | х | | с 01.07.2020 | 305,24 | 301,90 | 320,29 | | 306,91 | 254,37 | 251,58 | 266,91 | 255,76 | 64,90 | 3 482,92 | х | х | | с 01.01.2021 | 281,75 | 278,40 | 296,80 | | 283,42 | 234,79 | 232,00 | 247,33 | 236,18 | 45,32 | 3 482,92 | х | х | | с 01.07.2021 | 289,94 | 286,48 | 305,53 | | 291,67 | 241,62 | 238,73 | 254,61 | 243,06 | 45,32 | 3 608,47 | х | х | | с 01.01.2022 | 289,94 | 286,48 | | 305,53 | 291,67 | 241,62 | 238,73 | 254,61 | 243,06 | 45,32 | 3 608,47 | х | х | | с 01.07.2022 | 302,24 | 298,63 | | 318,50 | 304,06 | 251,87 | 248,86 | 265,42 | 253,38 | 47,13 | 3 763,63 | х | х | | с 01.12.2022 | 325,45 | 321,52 | | 343,18 | 327,42 | 271,21 | 267,93 | 285,98 | 272,85 | 48,07 | 4 101,91 | 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 МКП «Комфорт», реализуемый на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2019 № 570.

\*\*\*[Тариф](consultantplus://offline/ref=261B76A31C1EACB0D8EBE99B3AAC34876D9F142E12ECF578B18C765C6A3415421FBA034425F3238B3C9E08192EFCE1AAD0E668DC1ADD67D077A8558Ai1rAL) на тепловую энергию для МКП «Комфорт», реализуемуюна потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области   
от 06.12.2019 № 569.

Приложение № 56 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Енисей» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на производство тепловой энергии

и горячей воды в открытой системе водоснабжения

на период с 01.12.2022 по 31.12.2027

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование субъекта – Общество с ограниченной ответственностью «Енисей».

Сокращенное наименование – ООО «Енисей».

Юридический адрес: 659321, Алтайский край, г. Бийск, ул. Советская, д. 189/3 кв. 42.

Почтовый адрес: 652238, Кемеровская область, Тисульский район, п.г.т. Белогорск, у. Лесная, д. 1 «Б».

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Овсянников Иван Витальевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – экономист Лазебина Татьяна Петровна, т. (38447) 63-1-21.

ООО «Енисей» осуществляет теплоснабжение потребителей в посёлке городского типа Белогорск — посёлок городского типа в Тисульском районе Кемеровской области России, образует Белогорское городское поселение.

Поселок Белогорск расположен на восточных отрогах Кузнецкого Алатау. Расстояние до административного центра 375 км.

Собственником основных средств является КУМИ Тисульского муниципального района. Для осуществления производственной деятельности КУМИ Тисульского муниципального района передало основные средства ООО «Енисей» (ИНН 5405024680) на основании договора аренды от 15.10.2018 № 19 сроком на пять лет до 15.10.2023. Дополнительным соглашением № 3 к договору аренды от 15.10.2018 № 19 от 22.09.2022 аренда котельной продлена до 31.12.2023 года (стр. 5 дополнительные документы).

ООО «Енисей» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 52 от 26.04.2022 (вх. от 27.04.2022 № 2638) и представило тарифное дело для установления долгосрочных параметров и тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023-2027 гг. Документы представлены на бумаге в трех томах. Письмом от 06.10.2022 №151 ООО «Енисей» представлены дополнительные документы (вх. РЭК   
№ 6096 ОТ 07.10.2022).

На основании заявления предприятия открыто дело «Об установления тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023-2027 годы ООО «Енисей»   
№ РЭК/32-Енисей-2023 от 28.04.2022.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Енисей» на потребительском рынке пгт. Белогорск на 2018-2022 годы установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 551.

09.12.2021 года между Администрацией Тисульского муниципального округа и ООО «Енисей» заключено концессионное соглашение № 4 в отношении объектов теплоснабжения (передачи тепловой энергии) Тисульского муниципального округа, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию Тисульского муниципального округа. В соответствии с концессионным соглашением предприятию передается право владения и пользования передаваемым имуществом, в том числе центральной бойлерной и тепловыми сетями пгт. Белогорск сроком на десять лет, которые обеспечивают тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Белогорск Тисульского муниципального округа.

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

В соответствии с пунктом 9 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» к числу основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения относится обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя. В соответствии с пунктом 10 Основ регулируемые организации обязаны вести раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

г) производство теплоносителя;

д) передача тепловой энергии и теплоносителя;

е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

ж) подключение к системе теплоснабжения;

з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ № 94 от 31.12.2021, стр. 185 том 1).

Экспертами произведен анализ заявленных предприятием расходов, включаемых в расчет НВВ на 2023 год, на производство, передачу тепловой энергии и теплоносителя, и отмечается, что **ООО «Енисей» не ведет обязательного раздельного учета** по видам деятельности производство, передача тепловой энергии и теплоноситель.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в случае если теплоснабжающая организация поставляет потребителям тепловую энергию (мощность), теплоноситель с использованием только собственных тепловых сетей, тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям такой организации не устанавливается, а все расходы по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям учитываются в тарифах на тепловую энергию (мощность). Расчет расходов на производство и передачу тепловой энергии в экспертном заключении проводился раздельно по видам деятельности.

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

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.

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

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

Схема теплоснабжения Белогорского территориального отдела УЖТР ТМО Тисульского округа Кемеровской области на 2014-2030 годы (Актуализация на 2023 г.) утверждена постановлением администрации Тисульского муниципального округа от 04.05.2022 г. №100-п (https://tisul.ru/sfery-deyatel-nosti/zhiliwno-kommunal-noe-hozyajstvo/).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения, актуализированной на 2023 год в размере 37,175 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, и принимаются на уровне учтенного при согласовании долгосрочных параметров регулирования и подписанного концессионного соглашения в размере 6,810 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,6 % или 1,6581 тыс. Гкал.

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

Эксперты отмечают, что предприятие ведет свою деятельность по теплоснабжению с 17 декабря 2018 года.

Динамика по полезному отпуску тепловой энергии для населения представлена в таблице1.

Таблица 1

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 2019 | 18414,3 |  |
| 2020 | 18255,44 | -0,86 |
| 2021 | 18808,59 | 3,03 |
| план 2022 | 19012,00 | 1,08 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Енисей»   
Белогорского городского поселения на 2023 год

тыс. Гкал

| № п/п | Показатель | 2023 Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 3.1. | 3.2. |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 46,061 | 24,814 | 21,247 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 44,403 | 23,921 | 20,482 |
| 3 | Полезный отпуск | 37,593 | 20,252 | 17,341 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 37,175 | 20,027 | 17,148 |
| 4.1 | - жилищные организации | 19,012 | 10,242 | 8,770 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 2,431 | 1,310 | 1,121 |
| 4.3 | - прочие потребители | 15,732 | 8,475 | 7,257 |
| 5 | - производственные нужды | 0,418 | 0,225 | 0,193 |
| 6 | Отпуск на компенсацию потерь | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Потери, всего | 8,468 | 4,562 | 3,906 |
| 7.1 | - на собственные нужды котельной | 1,658 | 0,893 | 0,765 |
| 7.2 | - в тепловых сетях | 6,810 | 3,669 | 3,141 |

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

Предприятием заявлены общие операционные расходы на 2023 год, без разделения на производство и передачу тепловой энергии, в сумме 55 718 тыс. руб. Эксперты отмечают, что между Администрацией Тисульского муниципального округа и ООО «Енисей» заключено концессионное соглашение № 4 от 09.12.2021 в отношении объектов теплоснабжения (передачи тепловой энергии) Тисульского муниципального округа, сроком на 10 лет. Концессионным соглашением утверждены долгосрочные параметры регулирования, в том числе установлен базовый уровень операционных расходов. Операционные расходы на передачу тепловой энергии рассчитываются методом индексации.

В отношении производства тепловой энергии в 2022 году заканчивается долгосрочный период регулирования, установленный постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 551 «Об установлении ООО «Енисей» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2018 - 2022 годы». В 2023 году начинается новый долгосрочный период 2023-2027 гг. Для первого года долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 37 методических указаний 760-э, уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется методом экономически обоснованных расходов.

**4.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования (передача тепловой энергии)**

Базовый уровень операционных расходов на передачу тепловой энергии ООО «Енисей» закреплен в концессионном соглашении от 09.12.2021 № 4 и составляет на 2021 год 8 382 тыс. руб. (Приложение № 5 Концессионного Соглашения).

Плановый уровень операционных расходов (ОР) на 2022 год, по виду деятельности передача тепловой энергии, установлен в размере 8 655 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет операционных расходов в соответствии с пунктом 49 Методических указаний и предлагают учесть плановые затраты по виду деятельности передача тепловой энергии, на 2023 год в размере   
9 082 тыс. руб. = 8 655 тыс. руб. (ОР 2022года) × (1–1%÷100%)×1,060×(1 + 0,75×0).

Распределение операционных расходов по статьям затрат на 2023 год представлены в таблице 3.

Таблица 3.

Распределение операционных расходов по статьям затрат на 2023 год   
на передачу тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 420 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 3 206 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 128 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 667 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 661 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 |
| 11 | ИТОГО операционные расходы | 9 082 |

**4.2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на производство тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

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

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год на производство тепловой энергии принимается в размере 42 072 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

**4.2.1. Расходы на сырьё и материалы (производство тепловой энергии)**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 993 тыс. руб., в том числе на химреагенты, в сумме 420 тыс. руб., вспомогательные материалы 573 тыс. руб. Заявленные расходы не разделены предприятием на выработку и передачу тепловой энергии (ТЭ).

Экспертами проведен анализ заявленных предприятием расходов, их обоснованность и производственная необходимость.

Расходы на соль техническую необходимую при подготовке воды не принимаются экспертами в расходах на производство ТЭ, поскольку в расходах на передачу учтены расходы на реагенты в сумме 420 тыс. руб. (метод индексации), в связи с этим, эксперты исключают из расходов на производство расходы на реагенты.

Расходы на вспомогательные материалы рассчитаны исходя из фактических расходов в 2021 году согласно отчету по проводкам по сч. 20, (стр. 348-356 том 1), с индексами ИПЦ 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,06. Экономически обоснованные расходы по расчету экспертов на 2023 год составят 634 тыс. руб. = (242,79+282,58) \* 1,139 \* 1,06.

Поскольку предприятием заявлены расходы в меньшем объеме, эксперты принимают затраты на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 573 тыс. руб.

Таким образом, после проведенного анализа плановых затрат на выработку тепловой энергии, экспертами в НВВ 2023 года принимаются расходы на вспомогательные материалы в сумме 573 тыс. руб.

Общие расходы по статье, принимаются в сумме 993 тыс. руб., в том числе 573 тыс. руб. на выработку ТЭ и 420 тыс. руб. на передачу ТЭ.

Расходы на передачу ТЭ, в размере 3 206 тыс. руб. рассчитаны методом индексации (п.4.1 экспертного заключения).

Корректировка расходов по статье, относительно предложений предприятия, отсутствует.

**4.2.2. Расходы на материалы на текущий и капитальный ремонт (производство тепловой энергии)**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2023 - 2027 годы, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 75131,75 тыс. руб. за 2023-2027 годы, в том числе на 2023 год в размере 14028,38 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 письмом №152 от 06.10.2022 в том числе представлена ремонтная программа (стр. 233-317). В состав обосновывающих документов вошли отчет о результатах технического обследования котельной (стр. 195-205), акт технического обследования (стр. 206-230), план мероприятий на 2023-2027 годы, согласованный главой Тисульского муниципального округа (стр. 233-234), программа ремонтного обслуживания на 2023-2027 годы, согласованная главой Тисульского муниципального округа (стр. 235-238), отчет по результатам технического диагностирования водогрейного котла (стр. 241-261), дефектные акты (стр. 262-267), локальные сметные расчеты (стр. 268-298), конкурентный лист (стр. 299), коммерческие предложения (стр. 300-317).

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 были представлены отчет о результатах технического обследования котельной (стр. 195-205), акт технического обследования (стр. 206-230), план мероприятий на 2023-2027 годы, согласованный главой Тисульского муниципального округа (стр. 233-234), программа ремонтного обслуживания на 2023-2027 годы, согласованная главой Тисульского муниципального округа (стр. 235-238), отчет по результатам технического диагностирования водогрейного котла (стр. 241-261), дефектные акты (стр. 262-267). По результатам анализа эксперты считают необходимость выполнения заявленных мероприятий обоснованными.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования стоимости представлены локальные сметные расчеты (стр. 268-298), конкурентный лист (стр. 299), коммерческие предложения (стр. 300-317). По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты предлагают принять затраты согласно сметным расчетам с применением ИПЦ на 2023 год в размере 106,0%.

Таким образом, экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на 2023 год в размере 14270,70 тыс. руб. согласно таблице 4.

Таблица 4

Программа капитального ремонтного обслуживания ООО «Енисей» 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. | Примечания |
| 1 | Капитальный ремонт поверхности нагрева котел №1 | подряд | капитальный ремонт | 4479,96 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 4557,4 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| 2 | Капитальный ремонт обмуровочных материалов котла №1 | подряд | капитальный ремонт | 4602,41 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 4681,9 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| 3 | Капитальный ремонт поверхности нагрева воздухоподогревателя котла №1 | подряд | капитальный ремонт | 1480,52 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 1506,1 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| 4 | Капитальный ремонт обмуровочных и теплоизолирующих материалов воздухоподогревателя котла №1 | подряд | капитальный ремонт | 617,43 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 628,1 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| 5 | Капитальный ремонт и частичная замена запорной и регулирующей арматуры в пределах котла№1 | подряд | капитальный ремонт | 1202,44 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 1223,2 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| 6 | Капитальный ремонт и частичная замена трубопроводов в пределах котла №1 | подряд | капитальный ремонт | 1645,62 | Отчет по результатам технического диагностирования, дефектный акт, локальный сметный расчет | 1674,0 | Корректировка в соответствии с ИПЦ на 2023 год – 106,0% |
| **Итого** | | | | 14028,38 | **Х** | 14270,7 |  |

Общие расходы по статье на 2023 год, составят 17 477 тыс. руб., в том числе 14 271 тыс. руб. на выработку ТЭ (метод ЭОР) и 3 206 тыс. руб. на передачу ТЭ (метод индексации).

Расходы на передачу ТЭ, в размере 3 206 тыс. руб. рассчитаны методом индексации (п.4.1 экспертного заключения).

Корректировка расходов, в общем по статье на выработку и передачу тепловой энергии, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 337 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**4.2.3. Расходы на оплату труда (производство тепловой энергии)**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в 2023 году, в размере 28 194 тыс. руб., при численности 68 единицы. Заявленные расходы не разделены предприятием на выработку и передачу тепловой энергии (ТЭ). В обоснование заявленных расходов предприятием в томе 1 тарифного дела представлены:

- средняя заработная плата работников организаций по видам экономической деятельности за январь-июль 2021 года, стр. 365№

- копия штатного расписания для рабочих и служащих ООО «Енисей», стр. 366;

- фактическая численность и текучесть кадров ООО «Енисей» за декабрь 2021 года, по производству и передачи ТЭ, стр. 368;

- расчет расходов на оплату труда, стр. 369;

- копия положения о премировании, стр. 371.

Согласно пункту 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами произведен анализ представленных материалов, исследованы отчетные данные о фактическом фонде оплаты труда за 2021 год расчет заработной платы на 2023 год произведен в соответствии с п. 42 основ ценообразования, с учетом фактического объема фонда оплаты труда на производство ТЭ за 2021 год, на основании оборотов по счету 20 (стр. 222, том 1) и оборотов счета 26 за 2021 год (стр. 228 том 1), с индексами потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 (2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060). Плановый фонд оплаты труда, на производство ТЭ, учитываемый экспертами в НВВ на 2023 год составит 24 017 тыс. руб. = 19 893 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060.

Количество персонала принимается экспертами на основании данных предприятия о фактически сложившейся численности на производство ТЭ в 2021 году, в количестве 50,7 ед. Средний уровень заработной платы на производство ТЭ составит 39 475 руб./мес./чел. = 24 017 тыс. руб. / 50,7 чел. /12 мес. Плановый средний уровень заработной платы ООО «Енисей» на производство ТЭ, на 2023 год не превышает среднего уровня оплаты труда, рассчитанного исходя из статистических данных за 2021 год по Кузбассу по виду деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды кондиционирование воздуха», с учетом ИПЦ на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060, который составляет 41 945 руб. /мес. / чел.

41 945 руб. = 34 742 руб. \* 1,139 \* 1,060.

Общий плановый ФОТ ООО «Енисей» на 2023 год составит 27 145 тыс. руб. = 24 017 тыс. руб.(выработка) + 3 128 тыс. руб.(передача)

ФОТ на передачу ТЭ, в размере - 3 128 тыс. руб. рассчитан методом индексации (п.4.1 экспертного заключения).

Корректировка расходов по статье в общем по выработке и передаче тепловой энергии, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 049 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**4.2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера (производство тепловой энергии)**

Операционные расходы включают расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, а также расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату юридических услуг. Указанные затраты определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг) (подпункты «а» и «б» пункта 44, подпункты «г», «и» пункта 58, пункт 73 Основ ценообразования).

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования последовательно использует источники информации о ценах (тарифах), перечисленные в пункте 28 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы на оплату работ и услуг производственного характера в 2023 году, в размере 5 588 тыс. руб., в том числе:

- 3 057 тыс. руб. на транспортные услуги и содержание автотранспорта;

- 1 915 тыс. руб. прочие работы и услуги производственного характера;

- 616 тыс. руб. лабораторные исследования.

Заявленные расходы не разделены предприятием на выработку и передачу тепловой энергии (ТЭ). В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

| Том 1 | Стр. |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Отчет по проводкам за 2021 г. Прочие расходы (исследования воды, прочие исследования) | 242 |
| Копия договора №12/22 от 28.12.2021 г. с ООО "СВР" оказания услуг по проведению лабораторных испытаний, исследований и измерений питьевой горячей воды п. Белогорск с 01.01.2022г. По 31.12.2022 г. | 243 |
| Копия договора №584 от 30.12.2020 г. с ООО "СВР" оказания услуг по проведению лабораторных испытаний, исследований и измерений питьевой горячей воды п. Белогорск с 01.01.2021г. По 31.12.2021 г. | 246 |
| Копии СФ по договору №584 от 30.12.2010г за 2021 год | 248 |
| Копия договора №120753/21 от 05.10.2021 г. с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемоологии в Красноярском крае" | 261 |
| Копии СФ по договору №120753/21 от 05.10.2021г за 2021 год | 266 |
| Отчет по проводкам за 2021 г. Прочие расходы (исследования) | 272 |
| Копии договора АЭЭ0801-15-2020-156 от 26.11.20г., СФ, акта №13 от 17.02.21г. ООО "АЭЭ" | 273 |
| Копии договора №АЭЭ0903-26-ЭСО-2021-57 от 19.08.21г., СФ, акта №57 от 19.08.21г. | 275 |
| Копии договора на лабораторные исследования №1601 от 07.04.2021г., акта №810 от 15.06.21г. Судебноэкспертного учреждения Сибирского Федерального округа | 277 |
| Копия договора №59/20 от 28.02.2020г. ООО "Научно-проектный центр ВостНИИ" | 281 |
| Копия СФ №720 от 02.08.2021г. ООО "Научно-проектный центр ВостНИИ" | 286 |
| Том 2 | |
| Отчет по проводкам за 2021 г. Прочие расходы (услуги по доставке груза) | 1 |
| Копия акта №12 от 22.01.2021 г. ИП Березовский В.В. | 2 |
| Копия акта №1023074/0073 от 20.04.21 г. ООО «Деловые линии» | 3 |
| Копии договора №КУ-РФ-ГКР-1090 оказания курьерских услуг от 07.04.21г., СФ за 2021г. ООО «СДЭК-Глобал» | 4 |
| Копии актов ИП Сукач И.С. за 2021 год | 13 |
| Копии актов ИП Паутов В.В. за 2021 год | 18 |
| Копия СФ № 114000002/10 от 14.01.21г. ООО "ПЭК" | 21 |
| Копия СФ № 342 от 15.11.21г. ООО "ЛУКОН" | 22 |
| Копия договора №200421 от 20.04.21г., акта №2625 от 25.04.21г. ИП Яксанов П.О. | 23 |
| Копии актов №2896,2897 от 16.06.21г. ИП Яксанов П.О. | 27 |
| Отчет по проводкам за 2021 год Прочие расходы (услуги сторонних организаций) | 28 |
| Копии актов №5 от 04.05.21г., № 6 от 11.05.21г. ИП Коробицына Н.В. | 29 |
| Копии актов ИП Щукин Е.Н. за 2021 год | 30 |
| Копии договора №П-17-5/21, СФ №45/42133 от 10.03.2021 г. ООО «КЭК» | 32 |
| Копии договора №37 от 18.05.2021г., акта от 25.08.2021г. ИП Соломенникова Н.В. | 36 |
| Копии договора №1-21/отх от 01.03.2021г. ООО «Группа Компаний ЭкоЭксперт» | 40 |
| Копии СФ №ГУ-000010 от 29.11.21г. МБУ "Управление по делам гражданской обороны и ЧС г. Кемерово" | 44 |
| Копии актов №7435 от 02.11.20 г. ИП Логунов В.Н. | 45 |
| Копии СФ за 2021г. АО "РУСАЛ АЧИНСК" агентское вознаграждение | 52 |
| Отчет по проводкам за 2021 год Прочие расходы (аренда автотранспорта) | 64 |
| Копии договора№7-ТР/ЕН аренды транспортного средства без экипажа от 01.12.20г., актов ИП Щукин Е.Н. за 2021 год | 66 |
| Копия договора №А-ТР-1-2021 аренды транспортного средства без экипажа от 29.01.21г. с Виштайкиным А.Н. | 69 |
| Копии договора, актов на аренду транспортного средства с экипажем с Котовым А.А. | 71 |
| Копии договора, актов на аренду транспортного средства с экипажем с Радзиевским А.А. | 81 |
| Копии договора, актов на аренду транспортного средства с экипажем с Борисовым В.И. | 88 |
| Копия абонентского договора на оказание юридических услуг №03 от 12.02.2019г. | 91 |

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов и предлагается учесть на выработку тепловой энергии расходы, в размере 3 075 тыс. руб., в том числе;

- транспортные услуги и содержание автотранспорта в сумме 2 465 тыс. руб., в том числе:

- доставка грузов - 144 тыс. руб. расходы приняты по факту 2021 года, согласно отчета по проводкам счету 20.01 «Услуги по доставке грузов» (стр. 1 том 2), с учетом индексов цен производителей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ по «Транспорт с исключением трубопроводного» на 2022/2021 = 1,143 и 2023/2022 = 1,063;

- расходы на ГСМ - 921 тыс. руб. расходы приняты по факту 2021 года, согласно оборота по счету 20 «Материальные расходы ГСМ» (стр. 222 том 1), с учетом индексов цен производителей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ по «Производство нефтепродуктов» на 2022/2021 = 1,064 и 2023/2022 = 0,986;

- расходы на содержание и обслуживание автотранспорта   
1 400 тыс. руб. расходы приняты по факту 2021 года, согласно оборота по счету 20 «Материальные расходы на содержание и обслуживание автотранспорта» (стр. 222 том 1), с учетом индексов цен производителей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ по «Транспорт с исключением трубопроводного» на 2022/2021 = 1,143 и 2023/2022 = 1,063.

- прочие работы и услуги производственного характера в сумме 177 тыс. руб. В затратах учтены расходы по договорам анализа материалов заказчика по экспертному обоснованию уровня экономически обоснованных расходов, включаемых в НВВ на 2023 год;

- расходы на лабораторные исследования в сумме 433 тыс. руб. расходы на лабораторные исследования и измерения горячей воды принимаются по договору с ООО «СВР» №12/22 от 28.12.2021 (стр. 379 том 1), заключенного на 2022 год, с индексом потребительских цен Минэкономразвития РФ на 2023/2022 = 1,060. Расходы на 2023 год составили 188 тыс. руб. = 181 тыс. руб. \* 1,040. Расходы на исследования атмосферного воздуха и промышленных выбросов в атмосферу принимаются по договору с ООО «НПЦ ВостНИИ» № 59/20 от 28.02.2020 (стр. 417 том 1) с ежегодной пролонгацией в сумме 246,40 тыс. руб. Прочие представленные обществом договоры не принимаются экспертами в расчет, так как уже исполнены в предыдущих периодах и не имеют пролонгации на 2023 год.

Общие расходы по статье, составят 4 736 тыс. руб., в том числе 3 075 тыс. руб. на выработку ТЭ (метод ЭОР) и 1 661 тыс. руб. на передачу ТЭ (метод индексации).

Расходы на передачу ТЭ, в размере 1 661 тыс. руб. рассчитаны методом индексации (п.4.1 экспертного заключения).

Корректировка расходов, в общем по статье на выработку и передачу тепловой энергии, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 852 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом и не принятием договоров с оконченным сроком исполнения.

**4.2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями (производство тепловой энергии)**

В соответствии с подпунктом д) пункта 58 Основ ценообразования операционные расходы включают в себя расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, охрану труда, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг и должны определяться на основании пунктов 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в сумме 800 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи - 318 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда – 380 тыс. руб.;

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг 102 тыс. руб.

Заявленные расходы не разделены предприятием на выработку и передачу тепловой энергии (ТЭ). В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

|  |  |
| --- | --- |
| Том 2 | стр. |
| 1 | 2 |
| Отчет по проводкам за 2021 г. «Прочие расходы» | 165 |
| Копия договора № 642000109418 от 28.12.18г. Об оказании услуг связи | 170 |
| Копия договора № 642000109418 от 21.04.21г. О купле-продаже оборудования | 172 |
| Копии СФ ПАО "Ростелеком" за 2021 год | 173 |
| Отчеты по проводкам за 2021 год Прочие расходы (приобретение оргтехники) | 186 |
| Отчеты по проводкам за 2021 год Прочие расходы (охрана труда) | 187 |
| Копии СФ за 2021г. ООО «Ринталл» | 207 |
| Копии СФ за 2021г. ГБУС (Тисульская районная больница) А.П. Петренко | 211 |
| Копия акта №42 от 29.01.21г. ИП Куимов А.А. | 212 |
| Копии актов №2922 от 18.09.19г. ИП Трухина Г.А. | 213 |
| Отчет по проводкам за 2021 г. Прочие расходы 26 счет (программное обеспечение) | 214 |
| Копии СФ за 2021год ООО «Эватор ОФД» | 215 |
| Копия договора №937/2020 от 09.12.20г. Копии актов ООО «Актив плюс» за 2021г. | 226 |
| Копия договора №6968-П от 4.06.20г. ООО «Инфокрафт Северо-Запад» | 233 |
| Копии СФ и акт за 2021 год ООО «СКБ Контур» | 247 |

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы по статье на 2023 год, на выработку ТЭ приняты, в размере 133 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 53 тыс. руб. Расходы на связь рассчитаны согласно счету 20 за 2021 год (стр. 222 том 1), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 (2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060);

- расходы на охрану труда – 63 тыс. руб. Расходы на охрану труда рассчитаны согласно счету 20 за 2021 год (стр. 222 том 1), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 (2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060);

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг 17 тыс. руб. Расходы на программное обеспечение, услуги нотариуса рассчитаны согласно счету 20 за 2021 год (стр. 222 том 1), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2025 года от 28.09.2022 (2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060).

Общие расходы по статье, на выработку и передачу тепловой энергии, на 2023 год приняты, в размере 800 тыс. руб., на уровне предложений предприятия, в том числе на выработку ТЭ (метод ЭОР) 133 тыс. руб. и передачу ТЭ (метод индексации) - 667 тыс. руб.

Расходы на передачу ТЭ, в размере 667 тыс. руб. рассчитаны методом индексации (п.4.1 экспертного заключения).

Корректировка расходов по статье, относительно предложений предприятия отсутствует.

**4.2.6. Расходы на служебные командировки (производство тепловой энергии)**

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, операционные расходы включают в себя расходы на служебные командировки.

Обществом заявлены расходы на служебные командировки в сумме 354 тыс. руб.

Экспертами проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием в тарифном деле. Расчет расходов на 2023 год выполнен, на основании оборотов по счету 20 (стр. 222, том 1) по факту 2021 года, с учетом индексов роста на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Командировочные расходы на 2023 год принимаются в сумме 180 тыс. руб. = (109,53+35,228+4,3) \* 1,139 \* 1,060.

Корректировка расходов относительно предложений предприятия, на выработку тепловой энергии, в сторону снижения составила 174 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом и отсутствием иных обоснований к заявленным расходам.

**4.2.7. Расходы на обучение персонала (производство тепловой энергии)**

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, операционные расходы включают в себя расходы на обучение персонала.

Обществом заявлены расходы на обучение в сумме 22 тыс. руб.

Экспертами проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием в тарифном деле. Расчет расходов на 2023 год выполнен, на основании оборотов по счету 20 (стр. 222, том 1) по факту 2021 года, с учетом индексов роста на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы на обучение на 2023 год составят   
24 тыс. руб. = 20 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060. Ввиду того, что предприятием заявлены расходы в меньшем объеме, эксперты принимают затраты на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 22 тыс. руб.

Корректировка расходов относительно предложений предприятия, отсутствует.

**4.2.8. Расходы на услуги банков (производство тепловой энергии)**

Обществом заявлены расходы на услуги банков в сумме 71 тыс. руб.

Экспертами проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием в тарифном деле. Расчет расходов на 2023 год выполнен, на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 91 (стр. 250, том 2) по факту 2021 года, с учетом индексов роста на 2022/2021 = 1,139 и 2023/2022 = 1,060. Экономически обоснованные расходы на обучение на 2023 год составят 80 тыс. руб. = 66 тыс. руб. \* 1,139 \* 1,060. Ввиду того, что предприятием заявлены расходы в меньшем объеме, эксперты принимают затраты на 2023 год на уровне предложений предприятия, в размере 71 тыс. руб.

Корректировка расходов относительно предложений предприятия, отсутствует.

После проведенного анализа базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии на 2023 год по статьям затрат составил   
42 342 тыс. руб. и постатейно отражен в таблице 5.

Таблица 5

Базовый уровень операционных расходов ООО «Енисей» на 2023 год

на производство тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 573 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 14 271 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 24 017 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 075 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 133 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 180 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 22 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 |
| 10 | Другие расходы | 71 |
| 11 | ИТОГО операционные расходы | 42 342 |

После проведенного анализа, общий уровень операционных расходов на 2023 год, на производство и передачу тепловой энергии, составит   
51 424 тыс. руб. = 42 342 тыс. руб. (производство ТЭ) + 9 082 тыс. руб. (передача ТЭ).

Свод операционных расходов в части производства тепловой энергии и в части передачи тепловой энергии отражен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр операционных расходов на 2023 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | План на 2023 г предприятие | План на 2023 год эксперты | Выработка ТЭ | Передача ТЭ | отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 3.1. | 3.2. | 4=3-2 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 993 | 993 | 573 | 420 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 19 814 | 17 477 | 14 271 | 3 206 | -2 337 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 194 | 27 145 | 24 017 | 3 128 | -1 049 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5 588 | 4 736 | 3 075 | 1 661 | -852 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 800 | 800 | 133 | 667 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 354 | 180 | 180 | 0 | -174 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 22 | 22 | 22 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 71 | 71 | 71 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционные расходы | 55 837 | 51 424 | 42 342 | 9 082 | -4 413 |

Корректировка операционных расходов в общем НВВ на 2023 год, в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила   
4 413 тыс. руб., в связи с проведенным расчётом.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования операционные расходы определены регулирующим органом по формуле 10 пункта 36 Методических указаний и отражены в таблице 7.

Таблица 7

| № п. п. | Показатели | Единица измерения | Расчет операционных (подконтрольных) расходов  ООО «Енисей» на долгосрочный период регулирования  2023-2027 гг. | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,047 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 7,345 | 7,345 | 7,345 | 7,345 | 7,345 |
| 3.2 | расчетная присоединительная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 51 424 | 53 303 | 54 880 | 56 505 | 58 177 |

1. **Неподконтрольные расходы**

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

Предложение предприятия по статье расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность на 2023 год, составили 353 тыс. руб., в том числе на услуги водоотведения 353 тыс. руб., при общем объеме стоков 25,37 тыс. м³ и стоимости   
13,91 руб./ м³.

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

- фактические расходы на водоотведение за 2021 год и расчёт расходов на водоотведение на 2023 год (стр. 62 том 3);

- отчет по проводкам за 2021 год «Канализация» (стр. 63 том 3);

- счет фактуры на водоотведение с ООО «Белогорский ВодоКанал» (ООО «БВК») за январь-декабрь 2021 год (стр. 64-72 том 3);

- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 09.07.2020 № БВК-20-2020 с ООО «БВК».

Предприятие предлагает объём стоков на 2023 год в размере 25,37 тыс. м³, в том числе:

- 10,30 тыс. м³ на производство тепловой энергии;

- 15,00 тыс. м³ на производство теплоносителя для передачи тепловой энергии;

- 0,07 тыс. м³ на прочие виды деятельности.

Экспертами, после проведённого анализа, принимается объем стоков на 2023 год в количестве 18,13 тыс. м³, в том числе:

- 10,30 тыс. м³ на производство тепловой энергии, на уровне предложений предприятия, исходя из фактических объемов за 2021 год;

- 7,83 тыс. м³ на производство теплоносителя для передачи тепловой энергии, на уровне не превышающих нормативных потерь, связанных с утечкой теплоносителя, согласованных долгосрочных параметров, отраженных в концессионном соглашении на передачу тепловой энергии № 4 от 09.12.2021;

- 0,0 тыс. м³ на прочие виды деятельности экспертами не принимаются как не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования последовательно использует следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах: пп. а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей; пп. б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; пп. 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) (пункт 28 Основ ценообразования № 1075).

В сфере водоотведения регулированию подлежат: тариф на водоотведение; тариф на транспортировку сточных вод; тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения (часть 8 статьи 31 Закона № 416-ФЗ, подпункт в) пункта 4 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).

Стоимость заявленных предприятием стоков признана экономически не обоснованной, так как не соответствует положениям пп. а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (пункт 28 Основ ценообразования № 1075), в связи с отсутствием установленных тарифов на регулируемый период.

Тарифы определены согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 575 (в редакции от 11.02.2020), действовавшие на последний расчетный период 2020 год, так как постановлением № 568 от 15.12.2020 «О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (№ 574, № 575, № 197, № 14, № 15)» отменены тарифы для МУП ЖКУ «Белогорск» (Тисульский муниципальный район)». Новые тарифы на водоотведение для ООО «Белогорский ВодоКанал» (новый оператор) не установлены. Тарифы принимаются в размере 7,68 руб./м3 (на уровне установленных для МУП ЖКУ «Белогорск» на 2020 год).

Таким образом, расходы на стоки составят 139 тыс. руб. = 18,13 тыс. м³ \* 7,68 руб./м3, в том числе на производство тепловой энергии – 79 тыс. руб. и 60 тыс. руб. на передачу тепловой энергии.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложения предприятия составила 217 тыс. руб., в связи с проведённым расчетом.

**5.2. Концессионная плата**

Концессионная плата включается в состав неподконтрольных расходов с учетом пункта 62 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.3. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2023 год в размере 1015 тыс. руб., в том числе:

- аренда котельной – 747 тыс. руб.;

- аренда земельных участков – 268 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов предприятием представлены:

- договор аренды имущества с КУМИ Тисульского муниципального района № 19 от 15.10.2018 (стр. 19 том 1);

- уведомление «Об изменении размера арендной платы по договору аренды имущества» от 20.01.2021 № 05 (стр. 81 том 3);

- отчет по проводкам за 2021 год по счету 20.01 прочие расходы «Аренда земли» (стр. 83 том 3);

- договор аренды земли с администрацией Тисульского муниципального района № 143 от 21.01.2021 под объекты электросетевого хозяйства (стр. 85 том 3);

- договор аренды земли с администрацией Тисульского муниципального района № 112 от 21.01.2020 для размещения коммунальных объектов (стр. 87 том 3);

- договор аренды земли с администрацией Тисульского муниципального округа № 270 от 18.04.2022 для размещения котельной и бойлерной (представлен по электронной почте 29.09.2022).

Экспертами проведен анализ представленных обосновывающих документов.

Согласно условиям договора № 19 по лоту №1 от 15.10.2018, стоимость арендной платы составляет – 620 тыс. руб. Согласно уведомлениям от КУМИ Тисульского района с 20.01.2021 года арендная плата составляет 691 тыс. руб. в год.

Балансовая стоимость имущества, переданного в аренду по данному договору № 19 от 15.10.2018, составляет 342 614 тыс. руб. Исходя из вышесказанного, если арендную плату в размере 691 тыс. руб. в год, принять за амортизацию, то срок полезного использования составит 495 лет / 342 614 тыс. руб. / 691 тыс./руб./год., что превышает сроки максимальной десятой группы Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 27.12.2019) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет включительно). Таким образом, заявленная сумма арендных платежей по договору № 19 по лоту №1 от 15.10.2018 признана экспертами экономически обоснованной так как он не превышает величины экономически обоснованного уровня, согласно пункту 45 Основ ценообразования и подлежащим учету в НВВ на 2023 год в размере 691 тыс. руб.

Расходы на аренду земли для размещения коммунальных объектов принимаются по представленным договорам, в сумме 233 тыс. руб., в том числе:

- 12 тыс. руб. по договору аренды земли с администрацией Тисульского муниципального района № 143 от 21.01.2021 под объекты электросетевого хозяйства;

- 29 тыс. руб. по договору договор аренды земли с администрацией Тисульского муниципального района № 112 от 21.01.2020 для размещения коммунальных объектов (стр. 87 том 3);

- 192 тыс. руб. по договору аренды земли с администрацией Тисульского муниципального округа № 270 от 18.04.2022 для размещения котельной и бойлерной (представлен по электронной почте 29.09.2022).

Экономически обоснованные расходы на арендную плату в 2023 году составят 924 тыс. руб., в том числе на передачу ТЭ в размере 0 тыс. руб. и на производство тепловой энергии 924 тыс. руб. (аренда котельной 691 тыс. руб. и 233 тыс. руб. аренда земельных участков).

Расходы в размере 91 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из ННВ на 2023 год.

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

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

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

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

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

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

- размещение отходов;

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

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды определен распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р.

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»).

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 45 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием была предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год ООО «Енисей» (стр. 137 том 1).

Согласно представленной декларации плата за размещение отходов производства и потребления в пределах лимита за 2021 год составляет 20 тыс. руб.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами согласно декларации за 2021 год в пределах лимита – 22 тыс. руб., сверх лимитов – 24 тыс. руб.

В соответствии с п. 44 Основ ценообразования эксперты предлагают исключить из расчёта НВВ на 2023 год расходы за негативное воздействие на окружающую среду, в размере, превышающей плату за негативное воздействие на окружающую среду сверх установленных лимитов.

Таким образом, экономически обоснованные расходы, в общем статье, на 2023 год составят 42 тыс. руб., в том числе на передачу ТЭ в размере   
0 тыс. руб., на производство тепловой энергии 42 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 3 тыс. руб.

**5.4.2. Расходы на страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.4.3. Налог на имущество**

Согласно ст. 374 Налогового Кодекса Российской Федерации объектами налогообложения для российских организаций признается движимое и недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

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

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

Налог на имущество организации облагается только недвижимое имущество и состоит из налога на имущество, полученного в концессию и налога на имущество с вновь введенных объектов, согласно инвестиционной программе.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 118 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить расходы на 2023 год в сумме 78 тыс. руб., в том числе:

- на производство тепловой энергии 10 тыс. руб. расходы приняты исходя из среднегодовой стоимости имущества 457 тыс. руб. и ставки налога на имущество организаций 2,2 %. Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов по расчетам экспертов составит 457 тыс. руб. × 2,2 % = 10 тыс. руб.;

- на передачу тепловой энергии 68 тыс. руб. расходы приняты исходя из среднегодовой стоимости здания бойлерной и химводоочистки 3 080 тыс. руб. и ставки налога на имущество организаций 2,2 %. Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов по расчетам экспертов составит 3 080 тыс. руб. × 2,2 % = 68 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составит 45 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**5.4.4. Земельный налог**

Согласно ст. 388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.4.5. Транспортный налог**

Транспортный налог является региональным налогом, устанавливается законами субъектов Российской Федерации о налоге ([главой 28 НК РФ](http://nalog.garant.ru/fns/nk/03c2f9939c3120bdf7827cddcc11d41a/) для федеральной территории «Сириус») и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (федеральной территории «Сириус»). Закон Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ (ред. от 20.04.2022) «О транспортном налоге» (принят Советом народных депутатов Кемеровской области 27.11.2002).

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 23 тыс. руб.

Экспертами транспортный налог, принят согласно оборотов счета 20 и 26 «Транспортный налог» за 2021 год (стр. 223 и 228 том 1), в размере 23 тыс. руб., на 2023 год, без увеличения, так как ставки транспортного налога, с 2021 года по настоящее время, не изменялись.

Корректировка предложений предприятия отсутствует.

**5.5. Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2023 год в сумме 9 022 тыс. руб., в размере 32,0 % от заявленного ФОТ 28 194 тыс. руб.

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

С 01.01.2023 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ дополняется п. 5.1 для плательщиков, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса, начиная с 2023 года устанавливается единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ).

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности, к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»). Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (стр. 138 том 3), размер страхового тарифа с января 2020 года составляет 0,2%.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,20 %.

Общий фонд оплаты труда ООО «Енисей» на 202 год в составе операционных расходов составляет 27 145 тыс. руб., в том числе в части производства тепловой энергии 24 017 тыс. руб., в части передачи тепловой энергии 3 128 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда по производству тепловой энергии, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 8 198 тыс. руб. = 27 145 тыс. руб.×30,20 %, в том числе в части производства тепловой энергии 7 253 тыс. руб., в части передачи тепловой энергии 945 тыс. руб.

Общая корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 824 тыс. руб. в связи с корректировкой ФОТ и процента отчислений.

**5.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.7. 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.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г.   
№ 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации

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).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 8 442 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы:

- ведомость амортизации ОС за 2021 год (стр. 99 том 3);

- отчет по проводкам за 2021 год «Амортизация ОС по инвестиционной программе (стр. 100 том 3);

- приложение 4.10 «Расчет амортизационных отчислений по предприятию на 2018-2022 гг. (стр. 105 том 3);

- копии приказов, инвентарных карточек ОС по транспорту (стр. 106 том 3);

- копии приказов, инвентарных карточек ОС по зданиям (стр. 114 том 3);

- копии приказов, инвентарных карточек ОС по ИП (стр. 121 том 3);

- копии приказов, инвентарных карточек ОС (стр. 133 том 3).

Экспертами на 2023 год был произведен расчет амортизации основных средств, с учетом пересчета срока полезного использования активов, в соответствии с максимальными сроками полезного использования этих активов, относимых к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

После проведенного анализа экономически обоснованные расходы составили 8 442 тыс. руб., в том числе на производство ТЭ - 6 537 тыс. руб., на передачу ТЭ - 1 905 тыс. руб. (расходы по амортизации на передачу ТЭ приняты с учетом финансового плана к инвестиционной программе утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 749 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Енисей» в части передачи тепловой энергии на 2021 - 2030 годы»).

Корректировка, относительно предложений предприятия, отсутствует.

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

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.9. Налог на прибыль**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 429 тыс. руб., от налогооблагаемой базы 13 715 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль. Налог на прибыль на 2023 год составит 2 150 тыс. руб., от налогооблагаемой базы 1 683 тыс. руб. (п. 7.1. экспертного заключения), в том числе:

- в части производства тепловой энергии - 603 тыс. руб.

(2 410 тыс. руб. / 80%) × 20%;

- в части передачи тепловой энергии – 1 547 тыс. руб.

(6 188 тыс. руб. / 80%) × 20%.

Корректировка по налогу на прибыль относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 279 тыс. руб., в связи с пересчетом налогооблагаемой базы.

Свод неподконтрольных расходов в части производства тепловой энергии и в части передачи тепловой энергии отражен в таблице 8.

Таблица 8

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | План на 2023 г предприятие | План на 2023 год эксперты | *Производст-во ТЭ* | *Передача ТЭ* | отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | *3.1.* | *3.2.* | 4=3-2 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 353 | 139 | *79* | *60* | -214 |
| 1.2 | Арендная плата | 1 015 | 924 | *924* | *0* | -91 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | *0* | *0* | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 188 | 143 | *75* | *68* | -45 |
| 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 | 45 | 42 | *42* | *0* | -3 |
| 1.4.2 | налог на имущество организации | 118 | 78 | *10* | *68* | -40 |
| 1.4.3 | транспортный налог | 25 | 23 | *23* | *0* | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 022 | 8 198 | *7 253* | *945* | -824 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | *0* | *0* | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 442 | 8 442 | *6 537* | *1 905* | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | *0* | *0* | 0 |
| 1.9 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | 0 | 0 | *0* | *0* | 0 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | 19 020 | 17 846 | *14 868* | *2 977* | -1 175 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 429 | 2 150 | *603* | *1 547* | -1 279 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов с учетом налога на прибыль | 22 449 | 19 996 | *15 471* | *4 524* | -2 453 |

Корректировка неподконтрольных расходов, с учетом налога на прибыль, в общем НВВ на 2023 год, в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 2 453 тыс. руб., в связи с проведенным расчётом.

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2024 год, составила 21 461 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2025 год, составила 23 481 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2026 год, составила 26 226 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2027 год, составила 27 669 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, на 2023 год**

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.

**6.1. Расходы на топливо (производство тепловой энергии)**

Предприятием заявлены расходы на 2023 год по статье на сумму   
36 156 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива в сумме   
16 243 тыс. руб., при расчетном объеме угля (марка 3БОМ) 11 961 тыс. т. и его стоимости 1 358,00 руб./т., расходы на транспортировку в сумме   
19 913 тыс. руб. В обоснование заявленных расходов обществом представлены:

- расчет расходов на топливо ООО «Енисей» на 2023 год (стр. 139 том 3);

- отчет по проводкам за 2021 год «Расходы на уголь» (стр. 140 том 3);

- копия договора поставки угля № 16-01/21 от 18.01.2021 с ООО «Сибуголь» (стр. 141 том 3);

- счет фактуры за 2021 год на поставку угля ООО «Сибуголь» (стр. 148 том 3);

- копия договора № КУС-20/35 от 22.10.2020 с ООО «КУС» (стр. 169 том 3);

- копии счет фактур на уголь ООО «КУС» на 2021 год (стр. 171 том 3);

- копия договора с ОАО «РЖД» (стр. 188 том 3));

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 (пункт 38 Основ ценообразования).

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива 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 – 182,70 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса № \_\_\_ от \_\_.\_\_.2022).

Средняя низшая теплота сгорания принята согласно технической характеристики угля на сайте производителя, в количестве 4900 ккал/кг (ссылка https://www.sibugol.com/products/Ugol-buryj-marki-3BOM/).

В виду вышесказанного, принимаемый в расчет тепловой эквивалент составит 0,700 = 4900 ккал/кг / 7000 ккал/кг, где 7000 ккал/кг – базовая величина калорийности условного топлива.

Расчетный объем натурального топлива, при тепловом эквиваленте топлива – 0,700, составит 11 589 т. = 44 403 Гкал \* 182,70 кг у.т./Гкал / 0,700 / 1000.

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) регулятор использует источники информации о ценах (тарифах) 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) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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

Экспертами отмечается отсутствия договора на поставку угля в 2023 году заключенного с помощью торгов, в соответствии с пп. б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

При определении плановой цены угля на 2023 год экспертами использовалась цена по договору на покупку угля марки 3БОМ, заключенной с помощью проведенной закупки в 2021 году и размещённой на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «Закупки.гов.ру.» № 32110880595. Договор заключен с единственным поставщиком ООО «Сибуголь», в связи с ограниченностью рынка угля марки 3БОМ. Эксперты отмечают, что Большесырское месторождение Балахтинского района Красноярского края, находящееся в 200 км от поселка Белогорск и имеет железнодорожную ветку, связывающую разрез и поселок, что значительно упрощает организацию доставки угля до склада котельной, имеющей подъездные пути (ж/д тупик) на складе угля. Стоимость угля по проведенной закупке в 2021 году, согласно представленной ООО «Сибуголь» расшифровки цены к договору от 28.03.2022 № 163, составляла   
2 565,00 руб./т. (с НДС), в том числе стоимость угля - 1 150,00 руб./т.   
(958,33 руб./т. без НДС) и стоимость его погрузки и доставки   
– 1 415,00 руб./т. (1 179,17 руб./т. без НДС).

Цена угля на 2023 год рассчитана экспертами в соответствии с подпунктом б) и в) пункта 28 Основ ценообразования, исходя из цены по договору в 2021 году, с учетом индексов роста по углю на 2022/2021 = 1,595 и 2023/2022 = 0,887. Плановая цена угля на 2023 год принимается экспертами на экономически обоснованном уровне в размере   
1 355,81 руб./т. (без НДС)

958,33 руб./т. \* 1,595 \* 0,887 = 1 355,81 руб./т.

Таким образом, расходы на покупку угля составят 15 713 тыс. руб.

11 589 т. \* 1 355,81 руб./т. = 15 713 тыс. руб.

Доставка угля от поставщика до станции Кия-Шалтырь осуществляется железнодорожным транспортом. Стоимость услуги рассчитана экспертами исходя из стоимости по договору, заключенному на 2021 год, размещённого на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «Закупки.гов.ру.» под номером закупки № 32110880595, с учетом индексов роста Минэкономразвития по транспорту 2022/2021 = 1,143 и   
2023/2022 = 1,063, составит 1 404,79 руб./т. (без НДС)

1 179,17 руб./т. \* 1,143 \* 1,063 = 1 404,79 руб./т.

Таким образом, расходы на доставку угля железнодорожным транспортом от поставщика до станции Кия-Шалтырь составит 16 604 тыс. руб.

11 589 т. \* 1 179,17 руб./т. = 16 604 тыс. руб.

Расходы на услуги ППЖТ связанные с маневровыми работами на станции Кия-Шалтырь и поставкой и уборкой вагонов с углем на склад   
ООО «Енисей» рассчитаны экспертами исходя из фактически понесенных расходов согласно отчету по проводкам по сч.10 «Услуги ППЖТ» за 2021 год с индексами роста Минэкономразвития по транспорту 2022/2021 = 1,143 и 2023/2022 = 1,063. Расходы на услуги ППЖТ связанные с маневровыми работами принимаются экспертами в размере 385 тыс. руб.

317 тыс. руб. \* 1,143 \* 1,063 = 385 тыс. руб.

Общие расходы на доставку угля до котельной составят 16989 тыс. руб.

Таким образом, после проведенного анализа, расходы на приобретение топлива на 2023 год, с учётом расходов на транспортировку, по расчету экспертов составят 32 702 тыс. руб.

15 713 тыс. руб. (уголь) + 16 989 тыс. руб. (доставка) = 32 702 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия по данной статье составила   
3 454 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с приведённым расчетом.

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

**6.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предложение предприятия по расходам на покупную электрическую энергию для производства и передачи тепловой энергии на 2023 год составило 10 750 тыс. руб. на общий объем 2 619 тыс. кВт×ч.

В качестве обоснования предприятием в томе 3 тарифного дела были представлены следующие материалы:

- расчёт расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы при производстве тепловой энергии на 2023 год, стр. 252;

- потребление электрической энергии ООО «Енисей» за 2021 год, стр. 253;

- отчет по проводкам сч. 20, 26 в разрезе расходов на покупку электрической энергии за 2021 год, стр. 254;

- договор № 380383 от 01.12.2018 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счета-фактуры, акты за 2021 год, стр. 256;

- договор № 380387 от 01.01.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счета-фактуры, акты за 2021 год, стр. 275;

- договор № б/н от 01.08.2019 с АО «РУСАЛ Ачинск» (электроснабжение бойлерной), счета-фактуры, акты за 2021 год, стр. 321.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

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.

Фактический объем электрической энергии по отчету предприятия за 2021 год составил 2 580 тыс. кВт×ч. Экспертами принимается в расчет НВВ на 2023 год, объем электрической энергии, сложившийся по факту 2021 года, в количестве 2 580 тыс. кВт×ч, в том числе на производство тепловой энергии 882 тыс. кВт×ч, на передачу тепловой энергии 1 698 тыс. кВт×ч.

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2023 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2021 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России «Обеспечение электрической энергией…» 2022/2021 = 1,045 и 2023/2022 = 1,080.

Плановый тариф на 2023 год на электрическую энергию по расчётам экспертов, составит 3,841 руб. кВт.ч (3,404 руб. кВтч × 1,045 × 1,080)

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год по данной статье 9 908 тыс. руб.   
2 580 тыс. кВт.ч × 3,841 руб./кВт.ч., в том числе:

- на производство тепловой энергии 3 386 тыс. руб. = 882 тыс. кВт.ч × 3,841 руб./кВт.ч;

- на передачу тепловой энергии 6 522 тыс. руб. = 1 698 тыс. кВт.ч × 3,841 руб./кВт.ч.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 842 тыс. руб. в связи с корректировкой средневзвешенного тарифа и объема электрической энергии.

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

**6.3. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы на холодную воду на производство тепловой энергии на уровне 2 771 тыс. руб., при её стоимости 17,87 м³, на заявленный объем 155,08 тыс. м³. В обоснование заявленных расходов предприятием в томе 3 тарифного дела представлены:

- расчет расходов на приобретение холодной воды, стр. 338,

- отчет по фактическому расходу холодной воды за 2021 год, стр. 339;

- договор № БВК-20-2020 от 09.07.2020 на холодное водоснабжение и водоотведение с МУП ЖКУ «Белогорск», стр. 345;

- счета-фактуры к договору № 33 от 14.09.2018;

- отчет по проводкам за 2021 год по счету 20, в разрезе расходов на холодную воду, стр. 352;

- копии актов с ООО «БВК» за 2021 год на холодное водоснабжение, стр. 354.

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.

Фактический объем холодной воды по отчету предприятия за 2021 год составил 157,43 тыс. м³. Экспертами признается экономически обоснованным к учету в НВВ на 2023 год, объем холодной воды, заявленный предприятием в количестве 155,08 тыс. м³, как не превышающий фактический объем потребления в предыдущий период регулирования.

Стоимость холодной воды принимается согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 575 (в редакции от 11.02.2020), действовавшие на последний расчетный период 2020 год, так как постановлением № 568 от 15.12.2020 «О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (№ 574, № 575, № 197, № 14, № 15)» отменены тарифы для МУП ЖКУ «Белогорск» (Тисульский муниципальный район)». Тарифы для ООО «Белогорский ВодоКанал» (новый оператор), обслуживающий водоснабженческий муниципальный комплекс, на момент рассмотрения данного экспертного заключения, не установлены. Стоимость холодной воды на 2023 год принимается равной 14,49 руб./м³, без разбивки по полугодиям.

Таким образом, расходы на холодную воду на 2023 год принимаются в размере 2 247 тыс. руб. = 155,08 тыс. м³ \* 14,49 руб./м³.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 214 тыс. руб., в связи с корректировкой объема и стоимости ресурса.

Расходы по статье на 2024-2027 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022-2026 гг. представлен в таблице 9 и 10.

Таблица 9

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «Енисей» на производство и передачу тепловой энергии на 2023 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на  2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | *Производ-ство ТЭ* | *Переда-ча ТЭ* | Отклоне-ние (5-4) | Динамика расходов, % (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | *5.1.* | *5.2.* | 6 | 7 |
| 2 | Расходы на топливо | 27 388 | 36 156 | 32 702 | *32 702* | *0* | -3 454 | 19,40% |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 9 695 | 10 750 | 9 908 | *3 386* | *6 522* | -842 | 2,20% |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 862 | 2 771 | 2 247 | *2 134* | *113* | -524 | -21,49% |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | *0* | *0* | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 39 945 | 49 677 | 44 857 | *38 222* | *6 635* | -4 820 | 12,30% |

Таблица 10

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «Енисей» на производство и передачу тепловой энергии на 2024-2027 гг.,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | Расходы на топливо | 34 342 | 35 880 | 37 488 | 39 169 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 10 463 | 11 007 | 11 579 | 12 181 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 339 | 2 433 | 2 530 | 2 631 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 47 144 | 49 320 | 51 597 | 53 981 |

1. **Расходы из прибыли на производство и передачу тепловой энергии**

**7.1. Нормативная прибыль**

Предприятием заявлен нормативный уровень прибыли на уровне 2 771 тыс. руб.

Согласно п. 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) 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 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 760-э нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки для каждой регулируемой организации 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, и определяется согласно формуле 12, содержащейся в названном пункте Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2023 год составит 2,53 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, в размере 2 410 тыс. руб.

(8 947 тыс. руб. (ИП) – 6 537 тыс. руб. (амортизация 2023)).

Согласно заключенному концессионному соглашению от 09.12.2021 № 4 между Администрацией Тисульского муниципального округа и ООО «Енисей» в отношении объектов теплоснабжения (передачи тепловой энергии) Тисульского муниципального округа, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию Тисульского муниципального округа, предприятию установлен нормативный уровень прибыли на 2023 год в размере 33,10%.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год в части передачи тепловой энергии расходы по нормативной прибыли, в размере   
6 188 тыс. руб.

(9 082 тыс. руб. (ОР) + 3 045 тыс. руб. (НР)+ 6 635 тыс. руб. (ЭР)) × 33,1%,

где ОР – операционные расходы, НР – неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль, ЭР – расходы на энергетические ресурсы.

Общая сумма на 2023 год по нормативной прибыли составит 8 598 тыс. руб. = 2 410 тыс. руб. (производство ТЭ) + 6 188 тыс. руб. (передача ТЭ)

Общая корректировка по нормативной прибыли, на 2023 год относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 5 117 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2024 год составит 0,27 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 274 тыс. руб. / 99 827 тыс. руб. (НВВб/п).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2025 год составит 0,0 %, поскольку плановый уровень амортизации превышает капитальные вложения по инвестиционной программе на 81 тыс. руб. = 7 968 (амортиз 2025) – 7 887 (ИП).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2026 год составит 0,0 %, поскольку плановый уровень амортизации превышает капитальные вложения на 236 тыс. руб.= 8 502 (амортиз 2026) – 8 266 (ИП).

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии, на 2027 год составит 1,97 % от уровня НВВ, без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль 2 183 тыс. руб. / 110 785 тыс. руб. (НВВб/п).

Где

НВВб/п – 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.

**7.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**7.3. Расчёт предпринимательской прибыли**

Согласно пункту 74.1 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов 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.

Предприятием заявлена сумма предпринимательской прибыли на 2023 год, в размере 4 016 тыс. руб.

После проведенного анализа по статьям затрат, учитывая корректировки плановых расходов, экспертами принимается в расчет сумма предпринимательской прибыли (5 % от расходов, без учета расходов на топливо), в размере 3 649 тыс. руб. = (114 127 тыс. руб. (НВВб/п) – 32 702 тыс. руб. (топливо) – 8 442 тыс. руб. (амортизация)) \* 5 %.

Корректировка к предложениям предприятия, в сторону снижения составила 367 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расчет предпринимательской прибыли на 2024-2027 выполнен аналогично расчетам на 2021 год.

Суммы предпринимательской прибыли на 2024-2027 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| тыс. руб. | 3 788 | 3 912 | 4 040 | 4 172 |

1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (факт 2021 год производство + передача)**

При установлении тарифов на 2021 год, в затратах ООО «Енисей» учитывались расходы на передачу тепловой энергии от источника до потребителей, по сетям обслуживаемыми МУП ЖКУ «Белогорск». С августа 2020 года обслуживанием и содержанием тепловых сетей занимался ООО «Енисей», имущество передано ООО «Енисей» от КУМИ Тисульского муниципального района по договору безвозмездного пользования от 14.08.2020 № БП/12-2020 до 15.09.2020 с пролонгацией на неопределенный срок. Между Администрацией Тисульского муниципального округа и ООО «Енисей» заключено концессионное соглашение № 4 от 09.12.2021 года в отношении объектов теплоснабжения (передачи тепловой энергии). При анализе фактических расходов за 2021 год, экспертами рассматривались затраты ООО «Енисей» с учетом расходов на производство и передачу тепловой энергии.

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

**8.1. Операционные расходы**

Операционные расходы за 2021 год на производство тепловой энергии рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2021 года = 19 727 тыс. руб. (операционные расходы 2018 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,045 × (1 + 0,75×0) × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 22 068 тыс. руб.

Операционные расходы за 2021 год на передачу тепловой энергии, принимаются равными базовому уровню операционных расходов, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования, в размере 8 382 тыс. руб., в соответствии с формулой 27 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов согласован Региональной энергетической комиссией Кузбасса 02.04.2021 года (письмо № М-8-54/875-01) и отражен в концессионном соглашении № 4 от 09.12.2021 года между Администрацией Тисульского муниципального округа и ООО «Енисей».

**8.2. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы на водоотведение приняты согласно фактических объемов и тарифов согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 575.

Расходы по арендной плате имущества и земли подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 20, за 2021 год (стр. 222-223 том 1).

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов приняты по расчету суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками в пределах ПДВ (стр. 144 том 1), без учета сверх лимитов, так же представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2021 год (стр. 210 том 1).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждены налоговой декларацией за 2021 год (стр. 119 том 1).

Транспортный налог подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 20 и 26, за 2021 год (стр. 223 и 228 том 1).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленным предприятием оборотами счета 20 и 26 в разрезе социальных отчислений (стр. 222-229 том 1).

Расходы по амортизации подтверждаются представленным предприятием ведомостью амортизации, за 2021 год. Экспертами в начислениях учтено имущество, созданное в рамках инвестиционной программы (стр. 99 том 3).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов по факту 2021 года приведен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов ООО «Енисей» по факту 2021 года

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 год | | отклоне-ния |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| предприятие | эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 3.1. |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 329 | 197 | -133 |
| 1.2 | Арендная плата | 842 | 734 | -109 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 126 | 96 | -30 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 42 | 24 | -18 |
| 1.4.2 | налог на имущество организации | 61 | 49 | -12 |
| 1.4.3 | транспортный налог | 23 | 23 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 927 | 4 912 | -15 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств | 17 347 | 16 388 | -958 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 23 571 | 22 327 | -1 245 |
| 3 | Налог на прибыль | 1 543 | 1 543 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов с учетом налога на прибыль | 25 114 | 23 869 | -1 245 |

**8.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок за 2021 год, согласно отчетной формы 46-ТЕ составил 37 710 Гкал.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в 2016 году, определяются в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний № 760-э при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом; стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды приняты при корректировке в плановых значениях, учтенных в принятом тарифном решении на 2021 год.

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года | | отклонения |
| предприятие | эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4=3-2 |
| 1 | Расходы на топливо | 28 209 | 23 584 | -4 625 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 8 780 | 8 330 | -450 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 601 | 2 245 | -356 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 39 589 | 34 159 | -5 431 |

Прибыль в размере 15 355 тыс. руб. рассчитан экспертами в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний на основании нормативной прибыли, в размере 21,0% от НВВ в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 551 «Об установлении ООО «Енисей» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2018 - 2022 годы».

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчетная предпринимательская прибыль, учтена на уровне при установлении тарифов на 2021 год.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год учтенная при корректировки плановой НВВ на 2021 год 21 299 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за 2019 год учтенная при корректировки плановой НВВ на 2021 год 23 074 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ на потребительском рынке, которая за 2021 год составила 106 361 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

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

 тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года | | Отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| предприятие | эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 21 385 | 41 014 | 30 450 | -10 563 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 45 203 | 25 114 | 23 869 | -1 245 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 41 626 | 39 589 | 34 159 | -5 431 |
| 4 | Прибыль | 14 942 | 17 426 | 15 355 | -2 072 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 796 | 0 | 1 796 | 1 796 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 23 074 | 0 | 23 074 | 23 074 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -21 299 | 0 | -21 299 | -21 299 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая  валовая выручка: | 126 727 | 123 143 | 107 404 | -15 739 |
|  | В том числе на  потребительский рынок | 122 254 | 121 929 | 106 361 | -15 568 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных на 2021 год (постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 г. № 611)

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство и передачу тепловой энергии за 2021 год

(дельта НВВ)

тыс. руб.

| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка: | тыс. руб. | 107 404 |
| 1.1. | в т. ч. на потребительский рынок |  | 106 361 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии на потребительском рынке | тыс. руб. | 118 524 |
| 2.1. | 1 полугодие | тыс. руб. | 63 964 |
| 2.2. | 2 полугодие | тыс. руб. | 54 560 |
| 3 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2020 год)  на потребительский рынок | тыс. Гкал | 37,710 |
| 3.1. | 1 полугодие | тыс. Гкал | 20,351 |
| 3.2. | 2 полугодие | тыс. Гкал | 17,359 |
| 4 | Тариф с 1 января 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17 декабря 2018 г. № 551  (ред. 17.12.2020) | руб./Гкал | 3 143,04 |
| 5 | Тариф с 1 июля 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17 декабря 2018 г. № 551  (ред. 17.12.2020) | руб./Гкал | 3 143,04 |
| 6 | Дельта НВВ на потребительский рынок  (стр. 1.1– стр. 2) | тыс. руб. | - 12 163 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 12 163 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки в 2023 году, рассчитываемый на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году, должен быть проиндексирован на индексы потребительских цен 2022 года и 2023 года в соответствии с формулой 21. Индексы потребительских цен приняты в соответствии прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 2022/2021 = 1,139, 2023/2022 = 1,060.

Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2023 год необходимо исключить 14 685 тыс. руб. = 12 163 \* 1,139 \* 1,060.

**8.4. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

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

 (тыс. руб.),

где:

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

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

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

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

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

по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

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

Инвестиционная программа ООО «Енисей» на 2018-2022 годы утверждена постановлением РЭК Кемеровской области от 17.12.2018   
№ 549 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Енисей» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 01.10.2021 № 376).

Расходы на исполнение мероприятий инвестпрограммы в 2021 году предусмотрены в сумме 17 007 тыс. руб., в том числе 13 845 тыс. руб. за счет прибыли и 3 162 за счет прочих источников финансирования. Согласно данным Региональной энергетической комиссии Кузбасса, об исполнении инвестиционных программ теплоснабжающими организациями коммунального комплекса Кемеровской области за 2021 год, объём исполнения инвестпрограммы ООО «Енисей» составил:

 = 37 776 Гкал / 35 421 Гкал × (17 007 тыс. руб. - 3 162 тыс. руб.) = = 14 765 тыс. руб.



= (17 007 – 3 162) × (((17 007 - 3 162) / 14 765) – 1) + 0 =   
- 863 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет отрицательное значение. В данном случае из НВВ предприятия на 2023 год исключаются расходы в сумме 863 тыс. руб.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Енисей» на производство и передачу тепловой энергии на второй долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Енисей» на производство и передачу тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 15.

Таблица 15.

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Енисей» на производство и передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов

на 2023 год, в целях расчета конечного тарифа   
(производство + передача)

(Приложение 5.9 Методических указаний)

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 | 6=4/2 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 30 737 | 55 837 | 51 424 | -4 413 | 67,3% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 34 818 | 22 449 | 19 996 | -2 453 | -42,6% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 39 945 | 49 677 | 44 857 | -4 820 | 12,3% |
| 4 | Нормативная прибыль | 12 432 | 13 715 | 8 598 | -5 117 | -30,8% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 750 | 4 016 | 3 649 | -367 | -2,7% |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 14 116 | 0 | -14 685 | -14 685 | -204,0% |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -2 687 | 0 | -863 | -863 | -67,9% |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | -10 000 | 0 | 0 | 0 | 0,0% |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 123 111 | 145 695 | 112 977 | -32 718 | -8,2% |
| 12.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 119 532 | 144 056 | 111 720 | -32 336 | -6,5% |

Расчёт необходимой валовой выручки на производство и передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов   
на 2024 -2027 гг. представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Енисей» на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2024-2027 гг.

(Приложение 5.9 Методических указаний)

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53 303 | 54 880 | 56 504 | 58 178 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 21 461 | 23 481 | 26 226 | 27 669 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 47 144 | 49 320 | 51 597 | 53 981 |
| 4 | Нормативная прибыль | 5 706 | 4 382 | 2 781 | 3 701 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 788 | 3 912 | 4 040 | 4 172 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 131 402 | 135 975 | 141 148 | 147 701 |
| 12.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 129 941 | 134 463 | 139 579 | 146 060 |

1. **Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2022-2027 гг.**

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. Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2023 год представлен в таблице 17.

Таблица 17

Тариф ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2022-2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | с 01.01.2023 - 31.12.2023 | 37,18 | 3 005,25 | -14,1% | 111 720 |

Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2024 год представлен в таблице 18.

Таблица 18

Тарифы ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 20,03 | 3 005,25 | 0,0% | 60 186 |
| 2 | Июль – декабрь | 17,15 | 4 067,81 | 35,4% | 69 755 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 37,18 | 3 495,39 | 16,3% | 129 941 |

Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2025 год представлен в таблице 19.

Таблица 19

Тарифы ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 20,03 | 3 567,81 | -12,3% | 71 453 |
| 2 | Июль – декабрь | 17,15 | 3 674,51 | 3,0% | 63 010 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 37,18 | 3 617,03 | 3,5% | 134 463 |

Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2026 год представлен в таблице 20.

Таблица 20

Тарифы ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2026 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 20,03 | 3 674,51 | 0,0% | 73 589 |
| 2 | Июль – декабрь | 17,15 | 3 848,24 | 4,7% | 65 990 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 37,18 | 3 754,65 | 3,8% | 139 579 |

Расчет тарифов ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2027 год представлен в таблице 21.

Таблица 21

Тарифы ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на 2027 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 20,03 | 3 848,24 | 0,0% | 77 069 |
| 2 | Июль – декабрь | 17,15 | 4 023,29 | 4,5% | 68 991 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 37,18 | 3 928,98 | 4,6% | 146 060 |

1. **Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения**

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 на 2023 год принимается равным тарифу на холодную воду МУП ЖКУ «Белогорск» утвержденным на 2020 год, в связи с отсутствием установленных тарифов на холодное водоснабжение нового оператора ООО «Енисей» (эксплуатирующий данный комплекс имущества с 2021 года). Тарифы на холодную воду, для производства горячей воды на 2023 год, принимаются в размере   
‒ 14,49 руб. /м³, на весь год.

Компонент на тепловую энергию для потребителей пгт. Белогорск на 2023 год составляет – 2 998,82 руб./Гкал (без НДС).

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

Таблица 20

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

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения с 01.12.2022 по 31.12.2027 для ООО «Енисей» представлен в таблице 21.

Таблица 21

Тарифы на горячую воду ООО «Енисей»,

реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения

на потребительском рынке пгт. Белогорск с 01.12.2022 по 31.12.2027

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Енисей» | с 01.12.2022 | 210,02 | 207,17 | 222,77 | 211,43 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х |
| с 01.01.2023 | 213,58 | 210,68 | 226,55 | 215,02 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х |
| с 01.01.2024 | 213,58 | 210,68 | 226,55 | 215,02 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х |
| с 01.07.2024 | 283,64 | 279,73 | 301,21 | 285,60 | 236,37 | 233,11 | 251,01 | 238,00 | 15,08 | 4 067,81 | х | х |
| с 01.01.2025 | 251,00 | 247,57 | 266,41 | 252,72 | 209,17 | 206,31 | 222,01 | 210,60 | 15,08 | 3 567,81 | х | х |
| с 01.07.2025 | 258,68 | 255,16 | 274,56 | 260,45 | 215,57 | 212,63 | 228,80 | 217,04 | 15,68 | 3 674,51 | х | х |
| с 01.01.2026 | 258,68 | 255,16 | 274,56 | 260,45 | 215,57 | 212,63 | 228,80 | 217,04 | 15,68 | 3 674,51 | х | х |
| с 01.07.2026 | 270,78 | 267,10 | 287,41 | 272,63 | 225,65 | 222,58 | 239,51 | 227,19 | 16,31 | 3 848,24 | х | х |
| с 01.01.2027 | 270,78 | 267,10 | 287,41 | 272,63 | 225,65 | 222,58 | 239,51 | 227,19 | 16,31 | 3 848,24 | х | х |
| с 01.07.2027 | 283,00 | 279,13 | 300,37 | 284,93 | 235,83 | 232,61 | 250,31 | 237,44 | 16,96 | 4 023,29 | х | х |

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.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  | |
|  |  | | |

Приложение № 1

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «24» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Енисей» для формирования долгосрочных тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Белогорск,**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Енисей» | 2023 | 42 342 | х | 2,53 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,27 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 1,97 | x | x | x | x |

Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «24» ноября 2022 г. № \_\_\_

**Долгосрочные тарифы ООО «Енисей» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Енисей» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 3 005,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 005,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 067,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 567,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 674,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 674,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 848,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 3 848,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 023,29 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 | 3 606,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 606,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 881,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 281,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 409,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 409,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 617,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 617,89 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 827,95 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 57 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Енисей» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск,**  **на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Енисей» | с 01.01.2023 | 213,58 | 210,68 | | 226,55 | 215,02 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х | | с 01.01.2024 | 213,58 | 210,68 | | 226,55 | 215,02 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х | | с 01.07.2024 | 283,64 | 279,73 | | 301,21 | 285,60 | 236,37 | 233,11 | 251,01 | 238,00 | 15,08 | 4 067,81 | х | х | | с 01.01.2025 | 251,00 | 247,57 | | 266,41 | 252,72 | 209,17 | 206,31 | 222,01 | 210,60 | 15,08 | 3 567,81 | х | х | | с 01.07.2025 | 258,68 | 255,16 | | 274,56 | 260,45 | 215,57 | 212,63 | 228,80 | 217,04 | 15,68 | 3 674,51 | х | х | | с 01.01.2026 | 258,68 | 255,16 | | 274,56 | 260,45 | 215,57 | 212,63 | 228,80 | 217,04 | 15,68 | 3 674,51 | х | х | | с 01.07.2026 | 270,78 | 267,10 | | 287,41 | 272,63 | 225,65 | 222,58 | 239,51 | 227,19 | 16,31 | 3 848,24 | х | х | | с 01.01.2027 | 270,78 | 267,10 | | 287,41 | 272,63 | 225,65 | 222,58 | 239,51 | 227,19 | 16,31 | 3 848,24 | х | х | | с 01.07.2027 | 283,00 | 279,13 | | 300,37 | 284,93 | 235,83 | 232,61 | 250,31 | 237,44 | 16,96 | 4 023,29 | х | х | |
|  |

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

Приложение № 58 к протоколу № 82 заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «17» декабря 2018 г. № 551

**Долгосрочные тарифы ООО «Енисей»**

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

**пгт. Белогорск, на период с 18.12.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Енисей» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
|  | с 18.12.2018 | 2 577,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 577,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 795,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 795,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 182,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 143,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 143,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 143,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 499,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 005,25 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 18.12.2018 | 3 042,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 3 093,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 354,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 354,87 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 818,77 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 771,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 771,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 771,65 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 199,00 | x | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 606,30 | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

».

Приложение № 59 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «17» декабря 2018 г. № 552

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Долгосрочные тарифы ООО «Енисей» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск, на период с 18.12.2018 по 31.12.2022   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наимено-вание регули-руемой органи-зации | 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 (холод-ную воду), руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, \*\* руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-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 «Енисей» | с 18.12.2018 | 174,01 | 171,58 | 184,97 | 175,23 | 147,47 | 145,41 | 156,75 | 148,50 | 7,23 | 2 577,99 | х | х | | с 01.01.2019 | 176,96 | 174,49 | 188,10 | 178,20 | 147,47 | 145,41 | 156,75 | 148,50 | 7,23 | 2 577,99 | х | х | | с 01.07.2019 | 196,64 | 193,96 | 208,72 | 197,99 | 163,87 | 161,63 | 173,93 | 164,99 | 11,78 | 2 795,72 | х | х | | с 01.01.2020 | 196,64 | 193,96 | 208,72 | 197,99 | 163,87 | 161,63 | 173,93 | 164,99 | 11,78 | 2 795,72 | х | х | | с 01.07.2020 | 225,70 | 222,64 | 239,44 | 227,22 | 188,08 | 185,53 | 199,53 | 189,35 | 14,96 | 3 182,31 | х | х | | с 01.01.2021 | 224,95 | 221,94 | 238,54 | 226,46 | 187,46 | 184,95 | 198,78 | 188,72 | 16,48 | 3 143,04 | х | х | | с 01.07.2021 | 225,07 | 222,06 | 238,66 | 226,58 | 187,56 | 185,05 | 198,88 | 188,82 | 16,58 | 3 143,04 | х | х | | с 01.01.2022 | 223,94 | 220,93 | 237,53 | 225,46 | 186,62 | 184,11 | 197,94 | 187,88 | 15,64 | 3 143,04 | х | х | | с 01.07.2022 | 247,19 | 243,84 | 262,31 | 248,87 | 205,99 | 203,20 | 218,59 | 207,39 | 15,64 | 3 499,17 | х | х | | с 01.12.2022 | 210,02 | 207,17 | 222,77 | 211,43 | 177,98 | 175,57 | 188,79 | 179,18 | 14,49 | 3 005,25 | х | х | |

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

Приложение № 60 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго», для корректировки величины НВВ и уровня тарифов тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке г. Междуреченск на 2023 год

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700

«О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012

№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы или Правила ценообразования);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Письмом от 27.04.2022 № 613 (вх. № 2579 от 27.04.2022), в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» и представило тарифное дело для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС в открытой системе теплоснабжения, реализуемых на потребительском рынке г. Междуреченска на 2023 год.

На основании заявления ООО ХК «СДС-Энерго» РЭК Кузбасса открыто дело «О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель ГВС (в открытой системе), поставляемые потребителям ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год» № РЭК/20-СДС-Энерго-2023 от 28.04.2022.

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС-Энерго».

Сокращенное наименование организации – ООО ХК «СДС-Энерго».

ИНН 4250003450, КПП 420501001, ОГРН 1064250010241.

Юридический адрес: 650066, Кемеровская область - Кузбасса, г. Кемерово, пр. Октябрьский, д. 53/2, оф. 401.

Фактический адрес: 650066, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Октябрьский, д. 53/2, оф. 401.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Чупахин Евгений Валентинович.

ООО ХК «СДС-Энерго» находится на общей системе налогообложения.

ООО ХК «СДС-Энерго»включает в себя котельную в г. Междуреченск, которая предназначена для обеспечения теплоснабжения систем отопления и горячего водоснабжения подключенных потребителей: 77 жилых домов, 63 объекта индивидуального предпринимательства, 17 объектов бюджетной сферы, 24 объектов ОАО «РЖД».

ООО ХК «СДС-Энерго» осуществляет следующие виды деятельности:

Регулируемые:

производство, передача и сбыт тепловой энергии в горячей воде, теплоносителя и ГВС потребителям г. Междуреченск Кемеровской области-Кузбасса;

услуги по передаче электрической энергии;

услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям;

подключение к системе теплоснабжения.

Нерегулируемые:

услуги по сдаче имущества в аренду;

услуги по оперативному и техническому обслуживанию электрических сетей;

прочая деятельность.

Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.

Основание владения имуществом, находящимся в собственности ООО ХК «СДС-Энерго»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование объекта | Характеристика объекта | Кадастровый номер | №, дата свидетельства |
| 1 | Комплекс зданий и сооружений железнодорожной котельной | Адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, 65 км., пикеты 8-10 станции Междуреченск | 42:28:0000000:815 | 42 АД 528819 от 24.03.2014 |
| 2 | Здание ЦТП № 1 | Общая площадь 34,3 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, Западный район, район Дома связи по ул. Вокзальной | 42:28:0701009:78 | 42 АД 528820 от 24.03.2014 |
| 3 | Здание ЦТП № 2 | Общая площадь 52,9 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, Западный район, район пересечения ул. Дзержинского и ул. Вокзальной | 42-42-05/009/2008-748 | 42 АД 528822 от 24.03.2014 |
| 4 | Сооружение, назначение: сооружения железнодорожного транспорта | Протяженность 62 м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, 65 км., пикеты 8-10 станция Междуреченск, в районе железнодорожной котельной | 42:28:0701025:78 | 42 АД 528818 от 24.03.2014 |
| 5 | Земельный участок | Общая площадь 134,49 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, Западный район, район пересечения ул. Дзержинского и ул. Вокзальной | 42:28:0701016:2 | 42 АД 528824 от 24.03.2014 |
| 6 | Земельный участок | Общая площадь 11 070,37 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск | 42:28:07001025:28 | 42 АД 528821 от 24.03.2014 |
| 7 | Земельный участок | Общая площадь 139,1 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, Западный район, район Дома связи по улице Вокзальной | 42:28:0701009:2 | 42 АД 528823 от 24.03.2014 |
| 8 | Эстакада для организации перехода теплотрассы через железнодорожные пути в парке «Б» станции Междуреченск | Протяженность 84 м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, парк «Б» станции Междуреченск (66 км, ПК 9+57) | 42:28:0701025:77 | 42-АД 060548 от 09.08.2012 |
| 9 | Здание, нежилое, гараж | Общая площадь: 564 кв.м.Адрес: Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а | 42:28:0701011:32 | Выписка из ЕГРН от 26.01.2021г. |
| 10 | Земельный участок | Общая площадь 1839 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Вокзальная, д.62 а | 42:28:0701011:1 | Выписка из ЕГРН от 26.01.2021г. |
| 11 | Здание, нежилое, АБК | Общая площадь: 305,4 кв.м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Вокзальная, д.62 а | 42:28:0701011:31 | Выписка из ЕГРН от 26.01.2021г. |
| 12 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от угла поворота существующей тепловой сети у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-7 (ПАО "Тепло") у МКД по ул. Дзержинского, 8 | Протяженность: 129 м., адрес: Кемеровская обл.-Кузбасс, Междуреченский городской округ, г. Междуреченск, квартал № 46 от угла поворота существующей тепловой  сети у МКД по ул. Вокзальная, 36 от ТК-7 (ПАО "Тепло") у МКД по ул. Дзержинского, 8 | 42:28:0702006:6005 | Выписка из ЕГРН от 21.12.2021г. |
| 13 | Тепловая сеть Т1, Т2 от УТ1 (ТК-4) до УТ2 сущ. (ТК-10 сущ.) | Протяженность: 53 м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, район жилых домов ул. Дзержинского, 4 и ул. Вокзальная, 30 | 42:28:0702006:5791 | Выписка из ЕГРН от 29.05.2018г. |
| 14 | Тепловая сеть Т1, Т2 от УТ3 сущ. (ТК-7 сущ.) до УТ4 сущ. (ТК-26 сущ.) | Протяженность: 48 м., адрес: Кемеровская обл., г. Междуреченск, район жилых домов ул. Пушкина, д.21,23 и ул. Вокзальная, 18 | 42:28:0702006:5790 | Выписка из ЕГРН от 24.05.2018г. |
| 15 | Тепловая сеть в квартале №47 г.Междуреченск от ТК-33 у МКД по ул.Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД по ул. Пушкина, 37 | Протяженность: 125 м., адрес: Кемеровская обл.-Кузбасс, Междуреченский городской округ, г. Междуреченск, квартал №47 от ТК-33 у МКД по ул.Вокзальная, 48 до ТК-17 у МКД по ул. Пушкина, 37 | 42:28:0702005:4620 | Выписка из ЕГРН от 04.09.2020г. |
| 16 | Строительство тепловой сети в квартале № 46 от новой ТК -15 у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-3 по ул. Вокзальная 30 | Протяженность: 129 м. адрес: РФ, Кемеровская обл. - Кузбасс, Междуреченский городской округ, город Междуреченск, квартал № 46 от новой ТК -15 у МКД по ул. Вокзальная, 36 до ТК-3 по ул. Вокзальная 30 | 42:28:0702006:6009 | Выписка из ЕГРН от 16.03.2021г. |

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых

операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2018 № 409 «Об установлении ООО ХК «СДС-Энерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 – 2023 годы».

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

Материалы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Междуреченск) по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, подготовлены в соответствии   
с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации   
от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом  
ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом на бумажном носителе, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия, а также в формате шаблонов ЕИАС,

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 ХК «СДС-Энерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

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

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

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

Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа актуализирована постановлением администрации Междуреченского городского округа от 27.05.2021г. №1160-п (<https://www.mrech.ru/upload/file/post/2022_05_27_309268.pdf>).

Эксперты считают обоснованным принять показатель полезного отпуска тепловой энергии в соответствии со схемой теплоснабжения Междуреченского городского округа с перспективой до 2033 года (актуализированной на 2023 г.), в размере 65,471 тыс. Гкал.

В связи с тем, что предприятием на протяжении 2019-2021 г. принимались в эксплуатацию бесхозные и арендованные тепловые сети, полезный отпуск по категории потребителей «Население» ежегодно в среднем увеличивался на 16%. Таким образом, определение полезного отпуска по категории потребителей «Население» с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года, является некорректным. Эксперты считают обоснованным принять расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей на уровне фактического за 2021 год, в размере 56 061,28 Гкал. Информация по факту 2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяются в соответствии с пунктом 40 (Приказ ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») и в течение этого периода не пересматриваются, и принимаются в размере 9 247,00 Гкал (утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год (норматив удельного расхода условного топлива утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 11.08.2022 № 208).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс отпуска тепловой энергии от ООО ХК «СДС-Энерго»

на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 75,941 | 40,567 | 35,374 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 74,718 | 39,914 | 34,804 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 65,471 | 34,974 | 30,497 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 65,471 | 34,974 | 30,497 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 56,061 | 29,947 | 26,114 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 3,401 | 1,817 | 1,584 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 6,009 | 3,210 | 2,799 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 10,470 | 5,593 | 4,877 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 1,223 | 0,653 | 0,570 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 9,247 | 4,940 | 4,307 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 162 133,87 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: расчет количества условных единиц с обосновывающими документами (стр. 86-88, том 3); расчет среднего диаметра по тепловым сетям для У.Е. по факту 2021 (с.152-153 том 1); расчет операционных расходов на тепловую энергию (стр. 52, том. 4); таблица 3.1 (стр. 84-85, том 3); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); реестр тепловых нагрузок потребителей, подключенных к сетям Междуреченской котельной (по состоянию на 15.03.2022) (стр. 111-115, том 3).

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



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

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

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

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

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

Общая протяженность эксплуатируемых тепловых сетей от Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго» составляет 11 990 м., в том числе 8 900 м. подземная прокладка в железобетонных лотках, 3 090 м. надземная прокладка на низких железобетонных опорах и по железнодорожному пешеходному мосту (тепловая сеть указана в двухтрубном исполнении).

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии ООО ХК «СДС-Энерго» по данным предприятия в 2023 году составит 36,0 Гкал/ч, что связано с реализацией в 2023 году, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 12.10.2020 № 346, мероприятий инвестиционной программы «Реконструкция котла ДКВр10-13 № 2 (СМР, ПНР)». Эксперты принимают на 2023 год установленную тепловую мощность источника тепловой энергии равной 34,50 Гкал/ч, что подтверждено данными REESTR.HEAT.SOURCE. 2021\_ООО ХК СДС-Энерго, который в соответствии с постановлением РЭК КО №297 от 30.10.2018г. является официальной отчетностью.

Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности предприятия в 2023 снизилось в сравнении с 2022 и 2021, что связано со снижением тепловой нагрузки потребителей, согласно Реестру тепловых нагрузок потребителей и как факт изменение показателя расчетной присоединительной тепловой мощности.

Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0,149.

Для составления данного отчёта 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 на 2023 год составит 106,0.

 = 136 997,45 тыс. руб. × (1-1/100)×(1+0,06)×(1+0,75×0,149) = 159 842,61 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год составил 116,675606 %.

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

Таблица 2

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год

долгосрочного периода регулирования

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,000 | 0,149 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 214,00 | 212,99 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 29,9 | 34,50 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 1,03256567 | 1,16675606 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 136 997,45 | 159 842,61 |
| Таблица 3  Распределение операционных (подконтрольных) расходов  ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год постатейно  тыс. руб. | | | | |
| №п/п | Наименование расхода | | Предложения экспертов на 2023 год | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | 15 290,40 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | | 9 441,24 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | | 104 761,62 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | 3 556,32 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | 11 835,42 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | | 295,81 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | | 1 349,03 | |
| 8 | Лизинговый платеж | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | | 6 530,45 | |
| 10 | Другие расходы | | 6 782,32 | |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | | 159 842,61 | |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

* 1. **Водоотведение**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 382,65 тыс. руб., при объеме стоков 9,00 тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: таблица 5.3 «Реестр неподконтрольных расходов на 2023» (стр. 53, том 4); договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» от 28.02.2019 № 1353 (стр. 7-51, том 4); расчет расходов на 2023 (стр. 54-57, том 4); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023).

Экспертами принят объем холодной воды на 2023 год в размере 9,00 тыс. м3, на уровне плана 2019г. (базовый период), на уровне предложений предприятия.

Тариф на водоотведение МУП «Междуреченский водоканал» на 2023г установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 (в ред. от 09.12.2021 № 654) исходя из тарифа, действующего до 31.12.2022. В 1 полугодии – 41,72 руб./м3; во 2 полугодии – 43,39 руб./м3=41,72\*1,04 (с применения индекса цен производителей на водоснабжение и водоотведение на 2023 год в размере 1,040, согласно по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022). Исходя из установленных тарифов, а также доли полезного отпуска в 2023 году (1 полугодие 53,42 %, 2 полугодие 46,58 %) средний тариф на водоотведение составил 42,50 руб. м³ (без НДС). (таблица 4).

Действующие тарифы на услуги водоотведения в 2023 году

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поставщик | Ед. изм. | Тариф на услуги водоотведения на 2023 год (без НДС) | | Среднегодовое значение |
| с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | 2023 год |
| Водоотведение МУП «Междуреченский водоканал» (Междуреченский городской округ) | руб./м3 | 41,72 | 43,39 | 42,50 |

Всего расходы на водоотведение с учетом доли полезного отпуска по расчету экспертов составили 382,48 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия в сторону уменьшения составила 0,17 тыс. руб.

* 1. **Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 848,26 тыс. руб. (в том числе аренда земли 24,94 тыс. руб., аренда тепловых сетей 1 823,32 тыс. руб.)

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); таблица 5.3 «Реестр неподконтрольных расходов на 2023 г.» (стр. 53, том 4); расчет расходов на аренду земли с обосновывающими материалами (договор аренды земли №10375/1 от 24.05.2018г.; разрешения на использование земельного участка без предоставления земельных участков и установления сервитута №52 от 07.11.2019г., №62 от 12.11.2020г., №63 от 12.11.2020г., №68 от 24.03.2021г., №69 от 24.03.2021г.) (стр. 58-89 том 4); расчет расходов на аренду тепловых сетей ПАО «Тепло» с обосновывающими материалами (стр. 90 - 132, том 4).

Экспертами приняты расходы на аренду земельных участков исходя из кадастровой стоимости земельных участков (информация расположена по адресу http://roscadastr.com/map/kemerovskaya-oblast) и ставки арендной платы на землю в соответствии с Приказом Министерства экономического развития РФ от 23.04.2013 №217 «Об утверждении ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепловодоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод». Размер арендной платы за землю 24,87 тыс. руб. принят согласно предоставленным документам (договор аренды земли №10375/1 от 24.05.2018г.; разрешения на использование земельного участка без предоставления земельных участков и установления сервитута №52 от 07.11.2019г., №62 от 12.11.2020г., №63 от 12.11.2020г., №68 от 24.03.2021г., №69 от 24.03.2021г.), корректировка затрат по статье «Аренда земли» на 0,07 тыс. руб. произведена в связи с исключением коэффициентов индексации.

Экспертами проанализированы договоры аренды тепловых сетей с ПАО «Тепло» №№ А-08/2017 от 01.07.2017г., А-09/2019 от 01.09.2019г., А-02/2020 от 01.08.2020г. (с.91-148 том 4).

В соответствии с п.45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 (ред. от 27.12.2019) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» определены амортизационные группы и сроки полезного использования тепловых сетей (5 лет). Остаточная стоимость арендованных сетей на начало 2023г. составляла 0,00 руб., соответственно амортизация сетей составила 0,00 руб., налог на имущество 0,00 руб.

Эксперты предлагают включить в НВВ предприятия на 2023 год затраты по статье в размере 24,87 тыс. руб. Затраты в размере 1 823,32 тыс. руб. (аренда тепловых сетей) эксперты признают экономически необоснованными, согласно пункту 45 Основ ценообразования и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложений предприятия в сторону уменьшения составила 1 823,39 тыс. руб.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 033,12 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); таблица 5.3 «Реестр неподконтрольных расходов на 2023 г.» (стр. 53, том 4); расчет иных расходов на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей на 2023 ТЭ (стр. 149, том 4); расчет налога на имущество Междуреченская котельная 2023 (стр. 232-240, том 4); расчет по транспортному налогу на 2023г (стр. 241-259, том 4); расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2021г. (стр. 124-135, том 1); расчет расходов по статье «Государственная пошлина» на 2023 год (стр. 260-263, том 4); декларация по налогу на имущество за 2021г. с пояснительной запиской и обосновывающими материалами (стр. 98-121, том 1); расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 (стр. 150-203, том 4).

Эксперты признают экономически обоснованной величину затрат 2 579,17 тыс. руб. и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год, в том числе: плата за негативное воздействие 17,05 тыс. руб., на уровне факта 2021 года; налог на имущество организации 2 518,60 тыс. руб.; транспортный налог 43,52 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 453,95 тыс. руб. в связи с исключением: расходов по оплате госпошлин и исключением из налога на имущество платежей, рассчитанных на основные средства, планируемые к вводу в 2023 году и в связи с включением платы за негативное воздействие на окружающую среду на уровне фактических расходов за 2021 год.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

Расходы по статье предприятием не заявлялись.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Федеральным законом от 14.07.2022 № 237-ФЗ с 1 января 2023 года внесены изменения в правила расчета и уплаты взносов, состав отчетности и порядок ее сдачи, а также условия назначения пособий.

С 01.01.2023 ст. 421 НК РФ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ), который звучит следующим образом:

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

С сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физического лица, превышающих установленную на соответствующий расчетный период единую предельную величину базы для исчисления страховых взносов, определяемую нарастающим итогом с начала расчетного периода, страховые взносы не взимаются, если иное не установлено настоящей главой.»

То есть с 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменяются, при этом страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 32 894,44 тыс. руб.

Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 265-266, том 4). Размер страхового тарифа с января 2022 года составляет 0,4%.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,4 % от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов (104 761,62 тыс. руб.), всего в сумме 31 847,53 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 1 046,91 тыс. руб. в сторону снижения.

* 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 15 394,71 тыс. руб.

В подтверждение основных средств, находящихся на балансе предприятия и необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности представлены следующие обосновывающие материалы: сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); ведомость амортизации ОС за 2021 год (стр. 36-44, том 1); расчет амортизации ООО ХК «СДС-Энерго» Междуреченская котельная на 2023 (стр. 232-240, том 4).

Экспертами произведен расчет по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» на 2023 исходя из остаточной стоимости имущества на 01.01.2022 в пересчете на оставшийся срок полезного использования, исходя из максимального срока полезного использования, в соответствии с определяемой амортизационной группой. Расходы на амортизацию на 2023 год по расчету экспертов составили 11 280,19 тыс. руб. Для ООО ХК «СДС-Энерго» постановлением РЭК Кузбасса от 30.10.2018 №302 "Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на потребительском рынке г. Междуреченск в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» (в ред. от 12.11.2020г. №346), утверждена инвестиционная программа на 2019-2023. Источником выполнения данной программы на 2023 является амортизация в размере 11 715,87 тыс. руб.

Эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере 11 715,87 тыс. руб. (в рамках инвестиционной программы) и предлагают принять указанную сумму в НВВ на 2023 год.

* 1. **Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы на 2023 год по данной статье в размере 644,60 тыс. руб.

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

Анализ расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль произведен в разделе «7.8. Нормативная прибыль» настоящего экспертного заключения. Так же отсутствует инвестиционная программа за счет средств из прибыли. Экономически обоснованный уровень расходов из прибыли по расчётам экспертов составляет 0,00 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2023 год составит 0,00 тыс. руб.:

Эксперты признают экономически необоснованными расходы по данной статье и предлагают исключить из расчёта НВВ налог на прибыль.

Корректировка расходов по данной статье относительно предложений предприятия составила 644,60 тыс. руб. в сторону снижения.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год

(приложение 5.3 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 в абс. выр. | Динамика изменения показателей 2023 года относитель- но 2022 года, % |
| 1 | Очистка стоков, канализация | 320,45 | 382,65 | 382,48 | 62,03 | 19 |
| 2 | Арендная плата | 22,68 | 1848,26 | 24,87 | 2,19 | 10 |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 2 918,02 | 3 033,12 | 2 579,17 | -338,85 | -12 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 27 114,42 | 32 894,44 | 31 847,53 | 4 733,11 | 17 |
| 5 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 12 715,47 | 15 394,71 | 11 715,87 | - 999,60 | -8 |
| 7 | Налог на прибыль | 1 097,95 | 644,60 | 0,00 | - 1 097,95 | - 100 |
| 8 | ИТОГО | 44 188,99 | 54 197,79 | 46 549,92 | 2 360,93 | 5 |

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

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

* 1. **Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
35 486,42 тыс. руб.

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

Таблица 5.4 «Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» (стр. 119, том 3); таблица 4.4 «Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)» с пояснительной запиской (стр. 296-298, том 3; стр. 3, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); таблица 4.5 «Расчет баланса топлива на 2022 – 2023» (стр. 312, том 3); договор с АО ХК «СДС-Уголь» от 01.01.2021 № М-01/2021, срок по 31.12.2021 (стр. 359-370, том 1); договор с АО ХК «СДС-Уголь» от 12.01.2022 № М-04/2022, срок по 31.12.2022 (стр. 330-345, том 3); положение о закупке товаров, работ, услуг (стр. 172, том 2); расчет средневзвешенной фактической низшей теплоты сгорания угля (с приложением сертификатов) (стр. 3-19, том 2); расчет транспортных расходов по статье топливо 2022-2023 (стр. 313, 318-319, том 3); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023).

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 173,30 кг.у.т./Гкал (утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 11.08.2022 № 208).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарок Др, согласно расчету экспертов, составил 17 624,04 тонн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,735 согласно данным отчета WARM.TOPL.Q2.2021 — ООО ХК СДС-Энерго. Корректировка по объему угля в сторону снижения составила 17,11 т от предложений предприятия, за счет более точного расчета экспертов.

Поскольку плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. Эксперты при определении плановых цен используют 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).

При определении плановой цены на каменный уголь сортомарки Др на 2023 год экспертами исследован указанный выше договор с ООО ХК «СДС-Уголь». Договор заключен в соответствии с разделом 2 Приложения №1 Положения о закупке, в соответствии с которым АО ХК «СДС-Уголь» включен в перечень взаимозависимых лиц. В соответствии с ФЗ № 223-ФЗ (пункт 13 часть 4 ст. 1) и Положением о закупке (п.п.12 пункта 1 статьи 2.3. Положения о закупках) законодательство о закупках и Положение о закупках не регулирует отношения в случаях, связанных с осуществлением Заказчиком закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Но в связи с тем, что теплоснабжение подпадает под действие ФЗ 09.07.2010г. №190 «О теплоснабжении» предприятие должно проводить торги. Ввиду того, что предприятием торги не проводились по вышеуказанным причинам, представленные обществом договоры, не отвечают подпункту б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов». Стоимость угля по представленным договорам, признана экспертами экономически не обоснованной.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю «марка Др» в 2021 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (адрес: https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля «марка Др» за 2021 год составила 1667,44 руб./т (без НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля «марка Др» при базовой калорийности (7000 ккал/кг), с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 гг. от 28.09.2022 – 153,7 и 87,5 составит

2242,50 руб./т (без НДС) = 1667,44 руб./т \* 1,537 \* 0,875.

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

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

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

Таким образом, экономически обоснованная цена угля «марки Др», с учетом принимаемой калорийности 5143 ккал/кг (согласно представленным сертификатам качества), принимается в расчет в размере

1 647,60 руб./т. (без НДС) = 2 242,50 руб./т (без НДС) \* 5143 / 7000.

Так же экспертами произведен анализ цены угля сортомарки ДР путем сопоставления со сложившейся средневзвешенной ценой на длиннопламенный уголь в 2021г. в Кузбассе. Средняя цена по субъекту РФ - Кемеровская область - Кузбасс, отраженная в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q4.2021, который в соответствии с постановлением РЭК КО №297 от 30.10.2018г. является официальной отчетностью, составила 1 359,14 руб./т (без НДС), которая с ИЦП на уголь энергетический каменный на 2022 и 2023 годы, 153,7 и 87,5 соответственно, составит 1 827,87 руб./т.

1827,87 руб./т (без НДС) = 1359,14 руб./т \* 1,537 \* 0,875.

Фактическая средневзвешенная цена топлива, отраженная в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2021, составила 1 176,36 руб./т., расчетная цена топлива на 2023 год с учетом применения ИЦП уголь энергетический каменный на 2022 год 153,7, на 2023 год 87,5, по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, составила 1 582,87 руб./т (без НДС).

1582,87 руб/т (без НДС) = 1176,96 руб./т \* 1,537 \* 0,875

По данным предприятия плановая цена на уголь «марки Др» составила 1 454,10 руб./т (без НДС).

Эксперты предлагают принять цену угля на 2023 год исходя из предложений предприятия, в размере 1 454,10 руб./т., что не превышает аналогичного показателя на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (1 648,55 руб./т (без НДС)) и сложившейся средневзвешенной цены на уголь сортомарки Др в Кузбассе, с учетом индексов Минэкономразвития, на 2023 год (1 827,87 руб./т(без НДС)). Эксперты признают цену угля «марки Др» на 2023 г. в размере 1 454,10 руб./т экономически обоснованной.

Таким образом, расходы на натуральное топливо по расчету экспертов составили 25 627,12 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом на угольный склад предприятия вместимостью 3 400 тонн. Цена транспортировки в 2021 году составила 349,67 руб./т (без НДС), (согласно договору с АО ХК «СДС-Уголь» от 01.01.2021 № М-01/2021). С учетом применения ИЦП по транспорту на 2022 и 2023 год - 114,3 и 106,3, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, На 2023 год стоимость ж/д перевозки предлагается принять на уровне 424,85 руб./т (без НДС). Плановые расходы на ж/д перевозки приняты в расчет в сумме 7 487,61 тыс. руб.

Предприятием планируются расходы по погрузке, разгрузке, буртовке. Предприятием заключен договор на подачу и уборку вагонов с ОАО «РЖД» № 6/4 от 18.04.2022, срок действия договора 5 лет, (стр. 356-375, том 3). Договор заключен на основании пп Б) п.3 ч.2 ст.5.5 Положения о закупке товаров, работ, услуг (сфера деятельности естественных монополий) без применения закупочных процедур. С ИП Веснов Е.В. заключен договор на 2022 год на услуги по разгрузке ручным способом вагонов от 01.03.2022 № У-08/2022 (стр. 381-388, том 3)

Цена подачи-уборки и разгрузки вагонов на 2023 год принята экспертами на уровне экономически обоснованных расходов на основании фактических данных 2021 года с учетом применения ИЦП по транспорту на 2022 и 2023 годы, 114,3 и 106,3 соответственно, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 1659,32 тыс. руб.

Всего расходы на транспортировку составили 9 146,93 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 34 774,05 тыс. руб., в том числе, стоимость топлива – 25 627,12 тыс. руб., стоимость транспортировки – 9 146,93 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 712,37 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с использованием расхода натурального топлива, отличного от предложений предприятия.

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием заявлены плановые расходы на 2023 год в размере 13 147,66 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 3165,80 тыс. кВт\*ч.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: таблица 5.4 «Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» (стр.119, т. 3); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023); таблица 4.7 «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы на 2023» с пояснительной запиской и обосновывающими материалами, счет-фактурами (стр. 120, т. 3); расчет расхода электроэнергии на выработку и транспорт тепловой энергии на котельной в 2023 году (стр. 122-124, том 3); прогнозируемая стоимость покупки электроэнергии на 2023 год (стр.125-127, том 3); договор энергоснабжения от 01.12.2013 № 5/37 с ООО «Русэнергосбыт», заключенный с гарантирующим поставщиком электрической энергии (стр. 128-213, том 3); счет-фактуры с ООО «Русэнергосбыт» за 2021 год (стр. 214-225, т.3); договор энергоснабжения от 16.02.2021 №701142 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», заключенный с гарантирующим поставщиком электрической энергии (стр. 230-267, том 3); счет-фактуры с ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2021 год (стр. 268-289, том 3).

Экспертами принят объем потребления электроэнергии в размере 3 165,80 тыс.кВт\*ч., (в соответствии с п. 34 Методических указаний произведен расчет объема потребления электроэнергии с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии за 2021, в соответствии с представленными документами, составляет   
3,57901 руб./кВт\*ч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с последовательным применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022 и 2023 год в размере 1,045 и 1,08, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 4,039271 руб./кВт\*ч.

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 12 787,57 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 360,10 тыс. руб. в сторону уменьшения, по вышеуказанным причинам.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 750,38 тыс. руб. на объем воды в 74,03 тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: таблица 4.8.1 «Расходы на приобретение холодной воды для производства тепловой энергии» с пояснительной запиской и обосновывающими материалами (стр. 3-57, том 4); договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» от 28.02.2019 № 1353 (стр. 7-48, том 4); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023).

Поставщиком воды является МУП «Междуреченский Водоканал», для которого постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 были утверждены тарифы на период с 01.01.2020 - по 31.12.2022.

Экспертами принят объем потребления воды 74,03 тыс.м3. (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведен расчет объема потребления воды с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Стоимость 1 м3 холодной воды, поставляемой МУП «Междуреченский Водоканал» на 2023 год предлагается принять на уровне 23,63 руб./м3 (без НДС). Затраты приняты исходя из тарифа, действующего до 31.12.2022 (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 (в ред. от 09.12.2021 № 654)). В 1 полугодии – 23,20 руб./м3; во 2 полугодии – 24,13 руб./м3=23,20\*1,04 (с применением индекса цен производителей на водоснабжение и водоотведение на 2023 год в размере 1,040, согласно по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022). Исходя из установленных тарифов, а также доли полезного отпуска в 2023 году (1 полугодие 53,421 %, 2 полугодие 46,58 %) средний тариф на холодную воду составил 23,63 руб. м³ (без НДС).

Всего расходы на холодную воду составят по расчёту экспертов 1 749,58 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 0,80 тыс. руб. в сторону уменьшения.

* 1. **Расходы на теплоноситель**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 443,37 тыс. руб. при объеме воды на технологические нужды 17,516 тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: таблица 4.8.1 «Расходы на приобретение холодной воды для производства тепловой энергии» с пояснительной запиской и обосновывающими материалами (стр. 3-57, том 4); договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» от 28.02.2019 № 1353 (стр. 7-48, том 4); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2021-2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6828 от 09.11.2023).

Заявленные предприятием расходы, не превышают расчетного значения в соответствии с п. 34 Методическими указаниями (произведен расчет объема потребления воды с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии). Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 17,52 тыс. м3.

Экспертами стоимость 1 м3 теплоносителя, согласно пункту 38 Основ ценообразования, с учётом пп. а) пункта 28 Основ ценообразования, рассчитана как среднегодовая, в размере 21,48 руб./м3 (без НДС). Расчёт стоимости теплоносителя произведён на общее количество теплоносителя, поступающее в тепловую сеть, с учётом ГВС потребителей. Всего расходы на теплоноситель в тепловой энергии (на технологические нужды) составят 376,25 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия, составила 67,12 тыс. руб. в сторону уменьшения, в связи с корректировкой стоимости 1 м3 теплоносителя.

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

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение (5-4) | Динамика расходов (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на топливо | 29 357,37 | 35 486,42 | 34 774,05 | -712,37 | 5 416,68 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 523,76 | 13 147,66 | 12 787,57 | -360,10 | 1 263,80 |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 348,75 | 1 750,38 | 1 749,58 | -0,80 | 400,83 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 341,97 | 443,37 | 376,25 | -67,12 | 34,27 |
| 6 | ИТОГО | 42 571,86 | 50 827,83 | 49 687,45 | -1 140,39 | 7 115,59 |

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 74 Основ ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье «Выплаты социального характера» на 2023 год в размере 2 578,38 тыс. руб.

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.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Размер предпринимательской прибыли в силу пункта 74.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (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.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
11 551,42 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(159 842,61 тыс. руб. (операционные расходы) + 382,48 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 24,87 тыс. руб. (арендная плата) +   
2 579,17 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей) + 31 847,53 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) +   
11 715,87 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 0,00 тыс. руб. (расходы   
по сомнительным долгам) + 12 787,57 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 2 125,83 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% =   
11 065,30 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 486,13 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей (см. Приложение 2):

1. Операционные расходы предприятия приняты с учетом корректировки (согласно пункту 56 Методических указаний);

расчет количества условных единиц за 2021 (стр. 151, том 1);

В связи с тем, что в 2021г произошло увеличение протяженности тепловых сетей, а также увеличилась подключенная нагрузка, эксперты считают необходимым скорректировать среднегодовое количество условных единиц (УЕ) и среднегодовую установленную тепловую мощность.

Согласно пункту 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов составил (0,270):

, ,

Фактические операционные расходы в 2021 году, составили 140 242,13 тыс. руб., данные представлены в таблице 7

Таблица 7

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Утверждено РЭК КО  на 2021г. | Факт, принятый экспертами  за 2021г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,036 | 0,067 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,387 | 0,270 |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 214,00 | 213,54 |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 29,9 | 34,5 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 132 676,75 | 140 242,13 |

*OP*2021 = 110 388,47 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,067) × (1+0,75×0,00) = 140 242,13 тыс. руб.,

где 110 388,47 тыс. руб. это фактические операционные расходы, принятые в 2020г.

Фактические операционные расходы по статьям затрат за 2021 г. представлены в таблице 8

Таблица 8

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2021 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Статьи затрат** | Ед. изм. | **Утвержде-но на 2021г** | **Факт по данным экспертов 2021г.** | **Отклоне-ние** |
| **1** | **Расходы на сырье и материалы** | тыс.руб. | **12 691,71** | **13 415,44** | **723,70** |
| **2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. | **7 836,66** | **8 283,52** | **446,86** |
| **3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. | **86 956,99** | **91 915,37** | **4 958,39** |
|  | численность всего | чел. | 121 | 121 |  |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | 59 887,73 | 63 302,60 | 3 414,87 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | 45 724,16 | 48 331,40 | 2 607,24 |
|  | численность ппп | чел. | 81 | 81 |  |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | 47 041,32 | 49 723,67 | 2 682,35 |
| **4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. | **2 951,91** | **3 120,23** | **168,32** |
| **5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. | **9 823,94** | **10 384,11** | **560,17** |
|  | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 420,67 | 444,65 | 23,99 |
|  | Расходы на оплату услуг охраны | тыс.руб. | 4154,71 | 4 391,62 | 236,91 |
|  | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 3635,46 | 3 842,76 | 207,30 |
|  | Расходы на оплату услуг по статегическому управлению | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 1 613,13 | 1 705,09 | 91,98 |
| **6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. | **245,54** | **259,54** | **14,00** |
| **7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **1 119,76** | **1 183,60** | **63,85** |
| **8** | **Лизинговый платеж** | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **9** | **Арендная плата** | тыс.руб. | **5 420,58** | **5729,67** | **309,09** |
| **10** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. | **5 629,64** | **5 950,65** | **321,01** |
|  | Услуги почтампта (марки, конверты и т.д.) | тыс.руб. | 53,34 | 56,39 | 3,04 |
|  | Услуги банка | тыс.руб. | 61,70 | 65,22 | 3,52 |
|  | Расходы по охране труда: смывающие и обезвреживающие, спец. одежда, СИЗ, спец. молоко,чистая вода, знаки-правила безопасности, плакаты, медикаменты-аптечка) | тыс.руб. | 2 281,74 | 2 411,85 | 130,11 |
|  | Пожарная сигнализация | тыс.руб. | 227,38 | 240,34 | 12,97 |
|  | Страхование : ОСАГО | тыс.руб. | 164,13 | 173,49 | 9,36 |
|  | Затраты на эксплуатацию собственного автотранспорта и автотракторной техники | тыс.руб. | 423,12 | 447,25 | 24,13 |
|  | Подписка и тех. Литература | тыс.руб. | 61,76 | 65,29 | 3,52 |
|  | Прочие | тыс.руб. | 2 356,46 | 2 490,83 | 134,37 |
| **11** | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс.руб. | **132 676,75** | **140 242,13** | **7 565,38** |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

В подтверждение неподконтрольных расходов предприятием представлены следующие обосновывающие документы: декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 (стр. 124-135, том 1); декларация по налогу на имущество за 2021 с пояснительной запиской и обосновывающими документами (стр. 98-121, том 1); дебиторская и кредиторская задолженность за 2021 год (стр. 74-78, том 1); декларация по налогу на прибыль за 2021, с расшифровкой формирования налога по регулируемым видам деятельности (стр. 81-97, том1); справка-расчет земельного налога за 2021 (136-139, том 1); справка о составе фактической арендной платы по арендуемому имуществу с подтверждающими бухгалтерскими документами в разрезе арендодателей и договоров (стр. 140-148, том 1); информация по амортизационным отчислениям за 2021 год с подтверждающими бухгалтерскими документами в рамках регулируемых видов деятельности (стр. 36-44, 149-150, том 1); сведения о создании резерва по сомнительным долгам (стр. 155-168, том 1); фактической исполнение сметы расходов (физических показателей) с бухгалтерскими документами, подтверждающими фактические затраты (оборотно-сальдовые ведомости, отчеты по проводкам по счетам бухгалтерского учета 10, 20, 23, 24, 25, 26, 90, 91 (стр. 49-63, 187-243, 341-358, том 1); расчет расходов по транспортному налогу за 2021 (стр. 122-123 том 1); сводная информация по всем начислениям на социальные нужды с ФОТ в разрезе регулируемой деятельности (стр. 79-80, том 1); Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов за 2021 табл. 5.4 (стр. 65, том 1); Реестр неподконтрольных расходов за 2021 табл. 5.3 (стр. 66, том 1); Расчет НВВ методом индексации тарифов за 2021 табл. 5.9 (стр. 64, том 1); фактическая структура заработной платы и форма статистической отчетности П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» (стр. 169-172, том 1); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск за 2021 год (стр. 173-174, т.1)

Фактические расходы на очистку стоков в 2021 году составили 487,44 тыс. руб., что на 176,93 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы по арендной плате в 2021 году составили 24,64 тыс. руб., что на 13,91 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2021 году составили 2 852,65 тыс. руб., что на 207,50 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2021 году составили 21 307,78 тыс. руб., что на 4 527,14 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составили 12 266,42 тыс. руб., что на 69,99 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы по налогу на прибыль составили 1 000,91 тыс. руб., что 151,37 тыс. руб. выше суммы, принятой в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год., налог учтен исходя из фактического исполнения инвестиционной программы из прибыли в сумме 4 003,63 тыс. руб., что на 605,50 тыс. руб. выше, утвержденной на 2021 год инвестиционной программы (согласно утвержденному Региональной энергетической комиссией Кузбасса постановлению от 30.10.2018 №302 «Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на потребительском рынке г. Междуреченск в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» (в ред. от 12.11.2020г. №346)).

Фактические расходы по сомнительным долгам составили 136,69 тыс. руб., что на 136,69 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год. В обоснование правомерности списанных сумм просроченной дебиторской задолженности предоставлены документы: Судебные приказы о взыскании, Постановления об окончании исполнительных производств, Акты о наличии обстоятельств, в соответствии с которыми исполнительные документы возвращаются взыскателю, приказы о списании дебиторской задолженности. Реестр списанных сумм в 2021 году за счет резерва по сомнительным долгам в приложении 4.

Фактические неподконтрольные расходы в 2021 году составили 38 076,52 тыс. руб., что на 4 325,73 тыс. руб. (10,20 %) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2021 год.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 год | Приведенный факт 2021 | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 310,51 | 487,44 | 176,93 |
| 1.2 | Арендная плата | 10,73 | 24,64 | 13,91 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей. | 3 060,15 | 2 852,65 | -207,50 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 25 834,92 | 21 307,78 | -4 527,14 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 136,69 | 136,69 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 12 336,41 | 12 266,42 | -69,99 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО |  |  |  |
| 2 | Налог на прибыль | 849,53 | 1 000,91 | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр.1.4+ стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 42 402,25 | 38 076,52 | -4 325,73 |

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

Экспертами проведён анализ фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя предприятия за 2021 год. Цены и объемы по приобретенным энергетическим ресурсам, холодной воды в 2021 году представлены в Приложении №1.

Подходы экспертов в целях определения фактической цены отражены в таблице 10.

Таблица 10

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Фактическая цена, по данным предприятия  за 2021 год | Фактическая цена, принятая экспертами (2021 год) | Основание принятия цены экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Цена натурального топлива, руб./т (без НДС) | 1 177,62 | 1 176,96 | Цена ниже цены по каменному углю сортомарки Др :  - АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» **1225,80 руб./т** (без НДС)  - по Кемеровской области – Кузбассу за 2021 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2021) **1359,14 руб./т** (без НДС) |
| 2 | Транспортировка топлива (буртовка угля), руб./т (без НДС) | 42,34 | 42,34 | Цена ниже цены транспортировки топлива иными видами перевозок по Кемеровской области – Кузбассу за 2021 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2021)  **185,71** **руб./т** (без НДС) |
| 3 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт\*ч | 3,58 | 3,58 | Фактический средневзвешенный тариф за 2021 г. **(3,58 руб. кВт\*ч**) |
| 4 | Цена холодной воды, руб./м³ | 17,86 | 17,88 | Тариф на воду (регулируемый тариф) по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области:  № 399 от 06.11.2019г. (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 09.12.2021 №654) «Об утверждении программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2021 году составили 43 798,76 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя для производства

и транспортировки тепловой энергии в 2021 году

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт предприятия за 2021 | Факт в оценке экспертов 2021 | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 28 440,61 | 30 077,28 | 1 636,67 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 10 323,31 | 11 855,11 | 1 531,80 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 798,94 | 1 384,72 | 585,78 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 341,97 | 341,97 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 39 562,87 | 43 798,76 | 4 235,89 |

4. Корректировка, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 год, по итогу 2019 года, была принята в размере 389,70 тыс. руб.

При расчете фактической необходимой валовой выручки эксперты сохранили данную корректировку на принятом уровне 389,70 тыс. руб.

5. Фактическая необходимая валовая выручка за 2021 год составила 235 881,91 тыс. руб.

6. Фактическая товарная выручка предприятия за 2021 год составила 244 013,03 тыс. руб. Тарифы для ООО ХК «СДС-Энерго» на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 12.11.2020 № 347 (с 01.01.2021 – 3 562,10 руб./Гкал, с 01.07.2021 – 3 562,10 руб./Гкал).

Расчёт товарной выручки ООО ХК «СДС-Энерго» за 2021 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт товарной выручки ООО ХК «СДС-Энерго» за 2021 год

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 36 592,71 | 3 562,10 | 130 346,89 |  |  |
| 2 полугодие | 31 909,87 | 3 562,10 | 113 666,13 |  |  |
| Итого за год | 68 502,58 |  | 244 013,03 | 235 881,91 | -8 131,12 |

Дельта НВВ (в ценах 2021 г) по тепловой энергии составила:

-8 131,12 тыс. руб. = (235 881,91 тыс. руб. – 244 013,03 тыс. руб.).

В целях корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, был проведен анализ деятельности предприятия в 2021 году. По итогу анализа деятельности предприятия в 2021 году из необходимой валовой выручки (НВВ) предприятия, для установления тарифов на 2023 год, необходимо исключить Дельту НВВ 2021 по тепловой энергии в размере 8 131,12 тыс. руб.

В связи со значительным ростом необходимой валовой выручки в целях установления тарифов на теплоноситель на 2023 год, предлагаем:

- учесть дельту НВВ 2021 года по теплоносителю в корректировке необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2023 год в сумме 470,81 тыс. руб. (в ценах 2021 года);

- учесть дельту НВВ 2021 по тепловой энергии в размере -724,50 тыс. руб, в корректировке НВВ на теплоноситель на 2023 год (в ценах 2021 года).

Итого дельта НВВ (в ценах 2021 г) по тепловой энергии составила:

-6 935,81 тыс. руб. = -8 131,12 тыс. руб. (дельта НВВ по тепловой энергии) + 470,81 тыс. руб. (дельта НВВ по теплоносителю) - (- 724,50 тыс. руб. (дельта НВВ по тепловой энергии в теплоносителе)).

Рассчитанный размер корректировки, в целях учета НВВ на 2023 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 113,9 (2022/2021) и 106,0 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 и включению в НВВ 2023 года.

-6 935,81 тыс. руб. × 113,9 (ИПЦ) × 106,0 (ИПЦ) = -8 373,88 тыс. руб.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 68 502,58 Гкал / 65 471,00 Гкал × 15 734,54 тыс. руб. =   
16 463,11 тыс. руб.

= 15 734,54 тыс. руб. × (16 270,05 тыс. руб. ÷   
16 463,11 тыс. руб. – 1) = - 184,52 тыс. руб.

ООО ХК «СДС-Энерго» в 2021 году освоило инвестиционную программу в полном объеме, при этом, отрицательное значение дельты КИП сложилось, в связи с ростом полезного отпуска. Так как степень выполнения инвестиционной программы составила 103,4% и все запланированные мероприятия были исполнены в полном объеме, корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы (дельты КИП) не производится.

1. **Расчет необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 13.

Таблица 13

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 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 136 997,46 | 162 133,87 | 159 842,61 | -2 291,26 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 44 188,99 | 54 197,79 | 46 549,92 | -7 647,87 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 42 571,86 | 50 827,83 | 49 687,45 | -1 140,39 |
| 4 | Нормативная прибыль | 4 391,80 | 2 578,38 | 0,00 | -2 578,38 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 9 665,15 | 11 551,42 | 11 065,30 | -486,13 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 9 364,42 | 3 583,70 | -8 373,88 | -11 957,59 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 247 179,67 | 284 873,00 | 258 771,39 | -26 101,61 |
| В том числе на потребительский рынок | 247 179,67 | 284 873,00 | 258 771,39 | -26 101,61 |
| 8 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | -9 177,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Итого скорректированная необходимая валовая выручка | 238 002,43 | 284 873,00 | 258 771,39 | -26 101,61 |

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 26 101,61 тыс. руб.

**Тарифы ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на тепловую энергию на 2023 год**

На основании необходимой валовой выручки на 2023 год в размере -253 700,48 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию данные сведены в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 3 715,27 \* |  |
| **2023 год** | **258 771,30** | **65,471** | **3 952,46** | **6,38%** |

\* - тариф с 01.07.2022 для ООО ХК «СДС-Энерго» установлен постановлением РЭК Кемеровской области от 30.11.2018 № 409 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении ООО ХК «СДС - Энерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019-2023 годы».

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.

1. **Расчет тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

При расчете тарифов на горячую воду экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО ХК «СДС-Энерго» отпускает горячую воду потребителям г. Междуреченска от котельной, используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Правил расчета цен (тарифов) в сфере теплоснабжения , утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее Методических указаний).

В соответствии с пунктом 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.

* 1. **Объем отпуска теплоносителя**

Плановый объем отпуска теплоносителя, указанный в схеме теплоснабжения Междуреченского городского округа с перспективой до 2033 года, актуализированной на 2023 год (утверждена постановлением администрации Междуреченского городского округа от 27.05.2023 № 1160-п (<https://www.mrech.ru/upload/file/post/2022_05_27_309268.pdf>), составляет 214 629,36 м3.

Эксперты предлагают согласиться с объемом полезного отпуска теплоносителя заявленным предприятием 214 629,36 м3.

Баланс теплоносителя представлен в таблице 15.

Таблица 15

Баланc теплоносителя ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед.  изм. | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Теплоноситель всего, в том числе | м³ | 232 145,51 | 232 145,51 | 232 145,51 |
| Теплоноситель на сторону, в т.ч: | м³ | 214 629,36 | 214 629,36 | 214 629,36 |
| - население | м³ | 201 255,48 | 201 255,48 | 201 255,48 |
| - объекты соц. сферы и бюджета | м³ | 4 009,28 | 4 009,28 | 4 009,28 |
| - иные | м³ | 9 364,60 | 9 364,60 | 9 364,60 |
| - собственные нужды предприятия | м³ | 6 253,00 | 6 253,00 | 6 253,00 |
| - потери | м³ | 11 263,15 | 11 263,15 | 11 263,15 |

Эксперты считают обоснованным объём поставки теплоносителя принять в доле, аналогичной объёму реализации тепловой энергии: 1 полугодие – 53,42%, 2 полугодие – 46,58%.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по статье расходы на теплоноситель, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: таблица 6.6 «Расчет тарифа на теплоноситель на 2023» (стр. 6, доп. материалов вх. № 6283 от 17.10.2022); сводная информация и смета расходов на теплоноситель по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск, на 2023 (стр. 2, доп. материалов вх. № 6283 от 17.10.2022); таблица 5.2. «Расчет операционных (подконтрольных) расходов на теплоноситель» (стр. 433, том 4); таблица 4.2 «Расчет полезного отпуска теплоносителя» с пояснительной запиской (стр. 434-437, том 4); таблица 4.8.2 «Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя» с пояснительной запиской (стр. 438-439, том 4); расчет расходов на амортизацию ООО ХК «СДС-Энерго» Междуреченская котельная (теплоноситель) на 2023 (стр. 440, том 4); расчет налога на имущество ООО ХК «СДС-Энерго» Междуреченская котельная (теплоноситель) на 2023 (стр. 227, том 7); расчет тарифа на ГВС на 2023 (стр. 7, доп. материалов вх. № 6283 от 17.10.2022); краткое описание технологического процесса и технические характеристики Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (стр. 53-57, том 3); таблица 3.1 «Основные производственные показатели регулируемой организации» с пояснительной запиской (стр. 84-85, том 3); расчет количества условных единиц с обосновывающими документами (стр. 86-88, том 3); таблица 5.4 «Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» (стр. 119, том 3); договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» от 28.02.2019 № 1353 (стр. 7-51, том 4).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке г. Междуреченска, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

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

Предприятием заявлены операционные расходы на 2023 год в сумме 317,45 тыс. руб.

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



Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии принята в размере 34,50 Гкал/ч, в соответствии с данными REESTR.HEAT.SOURCE. 2021\_ООО ХК СДС-Энерго, который в соответствии с постановлением РЭК КО №297 от 30.10.2018г. является официальной отчетностью.

Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности предприятия в 2023 снизилось в сравнении с 2022 и 2021, что связано со снижением тепловой нагрузки потребителей, согласно Реестра тепловых нагрузок потребителей.

Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0,149.

Для составления данного отчёта 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 на 2023 год составит 106,0.

 = 268,25 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75 × 0,149) = 312,99 тыс. руб.,

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год составил 116,6756 %.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат представлена в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов по теплоносителю

на 2023 год долгосрочного периода регулирования

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п./п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Утверждено  на 2022 | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,043 | 0,04 | 0,06 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,000 | 0,199 | 0,149 |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 214,00 | 212,99 | 212,99 |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 29,9 | 36,00 | 34,50 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 268,23 | 317,45 | 312,99 |

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

**Отчисления на социальные нужды**

Расходы по статье предприятием не заявлялись, так как заработная плата специалистов не предусмотрена.

**Налог на имущество**

Расходы по статье предприятием не заявлялись

**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».

В подтверждение основных средств, находящихся на балансе предприятия представлены следующие обосновывающие материалы: сводная информация и смета расходов по производству и реализации теплоносителя по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2023 год (стр. 2, доп. материалов вх. № 6283 от 17.10.2022); расчет амортизации ООО ХК «СДС-Энерго» Междуреченская котельная по ТН на 2023 (стр. 440, том 4).

Предприятие предлагает учесть расходы на амортизацию основных средств ХВО (система оборудования реагентной водоподготовки) на 2023 год в размере 69,96 тыс. руб.

Экспертами произведен расчет по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» на 2023 исходя из остаточной стоимости имущества на 01.01.2022 в пересчете на максимальный срок полезного использования. Расходы на амортизацию по ТН на 2023 год по расчету экспертов составили 60,94 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 9,02 тыс. руб. за счет применения максимального срока полезного использования.

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

**Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлены расходы на 2023 год по статье на уровне 5 488,64 тыс. руб. при объеме воды на производство теплоносителя 232,146 тыс. м3.

Экспертами принят объем воды на производство теплоносителя в размере 232,146 тыс. м3, согласно балансу теплоносителя – таблица 15.

Услугу по водоснабжению оказывает МУП «Междуреченский Водоканал» для которого постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 (в ред. от 09.12.2021 № 654) установлен тариф на водоснабжение. Экспертами стоимость 1 м3 воды, согласно пункту 38 Основ ценообразования, с учётом пп. а) пункта 28 Основ ценообразования, рассчитана как среднегодовая 23,63 руб./м3, исходя из стоимости воды, установленной постановлением.

Всего расходы по расчету экспертов должны составить 5 486,13 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 2,51 тыс. руб.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

Предприятием заявлен размер корректировки за 2021 год 465,21 тыс. руб.

Экспертами выполнен расчёт в приложении 3 «Сводная информация и смета расходов на теплоноситель по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск».

Размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составил 470,81 тыс. руб.

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

470,81 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 568,43 тыс. руб.

В связи со значительным ростом необходимой валовой выручки в целях установления тарифов на теплоноситель на 2023 год, предлагаем:

- учесть дельту НВВ 2021 года по теплоносителю в корректировке необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2023 год в сумме 470,81 тыс. руб. (в ценах 2021 года);

- учесть дельту НВВ 2021 по тепловой энергии в размере -724,50 тыс. руб, в корректировке НВВ на теплоноситель на 2023 год (в ценах 2021 года).

Рассчитанный размер корректировки, в целях учета НВВ на 2023 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 113,9 (2022/2021) и 106,0 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 и включению в НВВ 2023 года.

-724,50 тыс. руб. × 113,9 (ИПЦ) × 106,0 (ИПЦ) = -874,72 тыс. руб.

* 1. **Расчет необходимой валовой выручки по теплоносителю** **на 2023 год**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2023 годы и прогнозных параметров регулирования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год представлена в приложении 3.

Общая величина скорректированной необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2023 год по расчету экспертов составила 4 608,64 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 890,72 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 17.

Таблица 17

Динамика необходимой валовой выручки на теплоноситель методом

индексации установленных тарифов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика  расходов  (6 – 3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 268,23 | 317,45 | 312,99 | 44,75 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 34,75 | 69,96 | 60,94 | 26,19 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 4 229,25 | 5 488,64 | 5 486,13 | 1 256,88 |
| 5 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -137,03 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | -874,72 |  |
| 7 | Итого необходимая валовая выручка | 4 395,20 | 5 876,05 | 4 985,33 | 590,13 |
| в том числе на потребительский рынок | 4 395,20 | 5 876,05 | 4 985,33 | 590,13 |

Таким образом, НВВ по теплоносителю на 2023 год составит 4 985,33 тыс. руб.

**Тарифы ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения**

**г. Междуреченск на теплоноситель на 2023 год**

На основании необходимой валовой выручки на 2023 год в размере 4 985,33 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на теплоноситель, данные сведены в таблице 18.

Таблица 18

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 19,70 \* |  |
| **2023 год** | **4 985,33** | **232,145** | **21,48** | **9,04%** |

\* - тариф с 01.07.2022 для ООО ХК «СДС-Энерго» установлен постановлением РЭК Кемеровской области от 30.11.2018 № 410 (ред. от 23.11.2021) «Об установлении ООО ХК «СДС - Энерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019-2023 годы».

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.

1. **Тарифы на горячую воду**

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

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2023 год согласно данному экспертному заключению.

Стоимость тепловой энергии в горячей воде, согласно данному экспертному заключению, составляет:

Таблица 19

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
|
|
| 2023 год | 3 952,46 |

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

Таблица 20

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО ХК «СДС-Энерго» в следующем виде:

Тарифы на горячую воду ООО ХК «СДС-Энерго»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке г. Междуреченск

Таблица 21



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.

Приложения к заключению:

1. Физические показатели ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск

2. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2023 год

3. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации теплоносителя по котельной ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск на 2023 год

4. Реестр списанных сумм ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск в 2021 году за счет резерва по сомнительным долгам

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
|  |  |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  |  | | | Приложение 1 | | | | |
| **Физические показатели по котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (г.Кемерово)  по узлу теплоснабжения г. Междуреченск за 2023 год** | | | | | | |  | | |  | | |  | | | |  |  | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2021 год** | **Факт предприятия 2021г.** | **Факт 2021г. в оценке экспертов** | **Утверждено РЭК  на 2022 год** | | | **Предложение предприятия 2023г.** | | | **Предложения экспертов  на 2023 год** | | | **Отклонение от предложения предприятия** | **Динамика расходов** | | | | | |
| абс. | | | | % | | | | |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | |  | | |  | | | |  |  | | | | |  | | |
| Количество котельных | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | | | 1 | | | 1 | | |  |  | | | |  | | | | |
| Нормативная выработка | Гкал | 75 917,00 | 80 386,16 | 80 386,16 | 75 941,00 | | | 75 940,86 | | | 75 941,00 | | | 0,14 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Отпуск в всеть | Гкал | 74 718,00 | 79 073,50 | 79 073,50 | 74 718,00 | | | 74 717,86 | | | 74 718,00 | | | 0,14 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Полезный отпуск | Гкал | 65 471,00 | 68 502,58 | 68 502,58 | 65 471,00 | | | 65 470,86 | | | 65 471,00 | | | 0,14 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 43 755,00 | 56 061,28 | 56 061,28 | 57 246,00 | | | 55 653,06 | | | 56 061,00 | | | 407,94 | -1185,00 | | | | -2% | | | | |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 9 104,00 | 4 496,11 | 4 496,11 | 3 590,00 | | | 4 115,84 | | | 3 401,00 | | | -714,84 | -189,00 | | | | -5% | | | | |
| Отпуск прочим потребителям | Гкал | 12 612,00 | 7 945,19 | 7 945,19 | 4 635,00 | | | 5 701,96 | | | 6 009,00 | | | 307,04 | 1374,00 | | | | 30% | | | | |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 65 471,00 | 68 502,58 | 68 502,58 | 65 471,00 | | | 65 470,86 | | | 65 471,00 | | | 0,14 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 1 199,00 | 1 312,66 | 1 312,66 | 1 223,00 | | | 1 223,00 | | | 1 223,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 9 247,00 | 10 570,92 | 10 570,92 | 9 247,00 | | | 9 247,00 | | | 9 247,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Доли полезного отпуска за 1 полугодие |  | 0,5225 | 0,0000 | 0,53 | 0,52 | | | 0,5225 | | | 0,5342 | | |  |  | | | |  | | | | |
| Доли полезного отпуска за 2 полугодие |  | 0,4775 | 0,0000 | 0,47 | 0,48 | | | 0,4775 | | | 0,4658 | | |  |  | | | |  | | | | |
| **Топливо** | | | | | | | | | |  | | |  | | | |  |  | | | | |  | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 173,90 | 163,54 | 173,90 | 173,30 | | | 173,30 | | | 173,30 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 173,90 | 163,54 | 173,90 | 173,30 | | | 173,30 | | | 173,30 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| - уголь тощий | кг у.т./Гкал |  |  |  |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | | #ДЕЛ/0! | | | | |
| Тепловой эквивалент |  | 0,72 | 0,73 | 0,73 | 0,74 | | | 0,73 | | | 0,73 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| - уголь каменный |  | 0,72 | 0,73 | 0,73 | 0,74 | | | 0,73 | | | 0,73 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| - уголь тощий |  |  |  | 0,74 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | | #ДЕЛ/0! | | | | |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. |  | 242,20 | 222,58 | 236,69 | 234,82 | | | 236,10 | | | 235,87 | | | -0,23 | 1,05 | | | | 0% | | | | |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 242,20 | 222,58 | 236,69 | 234,82 | | | 236,10 | | | 235,87 | | | -0,23 | 1,05 | | | | 0% | | | | |
| - уголь тощий | кг/Гкал |  |  |  |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | | #ДЕЛ/0! | | | | |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. |  | 18096,74 | 17 600,42 | 18 715,97 | 17 545,57 | | | 17 641,15 | | | 17 624,04 | | | -17,11 | 78,47 | | | | 0% | | | | |
| -уголь каменный | т | 18096,74 | 17 600,42 | 18 715,97 | 17 545,57 | | | 17 641,15 | | | 17 624,04 | | | -17,11 | 78,47 | | | | 0% | | | | |
| - уголь тощий | тн |  |  | 22,10 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| Естественная убыль натурального топлива (уголь каменный), всего, в т. ч. | % | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| при железнодорожных перевозках |  | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. |  | 18 313,90 | 17 600,42 | 18 738,07 | 17545,57 | | | 17 723,94 | | | 17624,04 | | | -99,90 | 78,47 | | | | 0% | | | | |
| -уголь каменный | т | 18 313,90 | 17 600,42 | 18 715,97 | 17545,57 | | | 17 723,94 | | | 17624,04 | | | -99,90 | 78,47 | | | | 0% | | | | |
| - уголь тощий | тыс. м3 |  |  | 22,10 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| Цена натурального топлива |  | 1182,79 | 1 177,62 | 1 176,96 | 1226,02 | | | 1 454,10 | | | 1454,10 | | | 0,00 | 228,08 | | | | 19% | | | | |
| -уголь каменный | руб./т | 1182,79 | 1 177,62 | 1 175,50 | 1226,02 | | | 1 454,10 | | | 1454,10 | | | 0,00 | 228,08 | | | | 19% | | | | |
| - уголь тощий | руб/тн |  | 2 125,94 | 2 416,67 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 21 661,41 | 20 726,57 | 22 054,03 | 21511,22 | | | 25 772,38 | | | 25627,12 | | | -145,26 | 4115,90 | | | | 19% | | | | |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 21 661,41 | 20 726,57 | 22 000,62 | 21511,22 | | | 25 772,38 | | | 25627,12 | | | -145,26 | 4115,90 | | | | 19% | | | | |
| - уголь тощий | тыс. руб. |  |  | 53,41 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 10 121,18 | 7 714,04 | 8 023,26 | 7846,16 | | | 9 714,03 | | | 9146,93 | | | -567,10 | 1300,78 | | | | 17% | | | | |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 8 310,26 | 6 340,15 | 6 571,24 | 6386,70 | | | 7 559,96 | | | 7487,61 | | | -72,34 | 1100,91 | | | | 17% | | | | |
| - цена доставки | руб./т | 453,77 | 360,23 | 349,67 | 364,01 | | | 426,54 | | | 424,85 | | | -1,69 | 60,85 | | | | 17% | | | | |
| - цена доставки уголь тощий | тыс. руб. |  |  | 864,50 |  | | |  | | |  | | | 0,00 | 0,00 | | | |  | | | | |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 1 810,92 | 1 373,89 | 1 452,01 | 1459,45 | | | 2 154,08 | | | 1659,32 | | | -494,76 | 199,87 | | | | 14% | | | | |
| -цена подачи-уборки вагонов | руб./т | 51,86 | 35,72 | 35,15 | 36,17 | | | 61,93 | | | 42,71 | | | -19,22 | 6,54 | | | | 18% | | | | |
| -цена разгрузки вагонов | руб./т | 47,02 | 42,34 | 42,34 | 47,01 | | | 59,60 | | | 51,44 | | | -8,16 | 4,43 | | | | 9% | | | | |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **31 782,59** | **28 440,61** | **30 077,28** | **29 357,37** | | | **35 486,42** | | | **34 774,05** | | | -712,37 | 5416,68 | | | | 18% | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 3165,35 | 2 884,40 | 3 312,39 | 3 165,80491 | | | 3 165,80 | | | 3165,80 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  | 2 862,06 |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  | 20,10 |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  | 2,24 |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 3,661903 | 3,58 | 3,58 | 3,640073 | | | 4,15 | | | 4,04 | | | -0,11 | 0,40 | | | | 11% | | | | |
| -по высокому напряжению | руб. |  | 3,57 | 3,5790 |  | | | 4,1530 | | | 4,0393 | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по СН I | руб. |  |  |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по СН II | руб. |  | 4,76 |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| -по низкому напряжению | руб. |  | 6,37 |  |  | | |  | | |  | | |  |  | | | |  | | | | |
| Удельный расход на выработку | кВт\*ч/Гкал | 41,69 | 35,88 | 41,21 | 41,69 | | | 41,69 | | | 41,69 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **11 591,21** | **10 323,31** | **11 855,11** | **11 523,76** | | | **13 147,66** | | | **12 787,57** | | | -360,10 | 1263,80 | | | | 11% | | | | |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 90,11 | 44,74 | 102,46 | 91,55 | | | 91,55 | | | 91,55 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| МУП "Водоканал" | тыс. м3 | 74,03 | 44,74 | 77,46 | 74,03 | | | 74,03 | | | 74,03 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| теплоносителя | тыс. м3 | 16,07 |  | 24,99 | 17,52 | | | 17,52 | | | 17,52 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Общее количество стоков, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 9,00 | 9,00 | 14,27 | 9,00 | | | 9,00 | | | 9,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| МУП "Водоканал" | тыс. м3 | 9,00 | 9,00 | 14,27 | 9,00 | | | 9,00 | | | 9,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | | 0% | | | | |
| Тариф на теплоноситель | руб./м3 | 18,84 | 18,84 | 19,27 | 19,52 | | | 25,31 | | | 21,48 | | | -3,83 | 1,96 | | | | 10% | | | | |
| Тариф на воду МУП "Междуреченский Водоканал" Постановление от 06.11.2019 №399 | руб./м3 | 17,56 | 17,86 | 17,88 | 18,22 | | | 23,64 | | | 23,63 | | | -0,01 | 5,41 | | | | 30% | | | | |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 34,50 | 33,68 | 34,17 | 35,61 | | | 42,52 | | | 42,50 | | | -0,02 | 6,89 | | | | 19% | | | | |
| ***Стоимость воды и канализации, всего, в том числе*** | тыс. руб. | **1 913,21** | **1 102,06** | **2 353,81** | **2 011,17** | | | **2 576,40** | | | **2 508,30** | | | -68,09 | 497,13 | | | | 25% | | | | |
| **стоимость воды** | тыс. руб. | 1 299,81 | 798,94 | 1 384,72 | 1 348,75 | | | 1 750,38 | | | 1 749,58 | | | -0,80 | 400,83 | | | | 30% | | | | |
| **стоимость теплоносителя** |  | 302,88 |  | 481,64 | 341,97 | | | 443,37 | | | 376,25 | | | -67,12 | 34,27 | | | | 10% | | | | |
| **стоимость канализации** | тыс. руб. | 310,51 | 303,12 | 487,44 | 320,45 | | | 382,65 | | | 382,48 | | | -0,17 | 62,03 | | | | 19% | | | | |











«Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «30» ноября 2018 г. № 409

**Долгосрочные тарифы**

**ООО ХК «СДС – Энерго» на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке г. Междуреченска,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регули-  руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свы-  ше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО ХК  «СДС –  Энерго» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 3 570,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 748,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 595,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 595,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 562,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 562,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 562,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 715,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 952,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 952,46 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 4 284,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 4 498,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 4 314,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4 314,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4 274,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 274,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 274,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 458,32 | x | x | x | x | x |
|  |  | с 01.12.2022 | 4 742,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 742,95 | 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 № 61 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «30» ноября 2018 г. № 410

**Долгосрочные тарифы**

**ООО ХК «СДС – Энерго» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке г. Междуреченска**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 ХК «СДС – Энерго» | | Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2019 | | 17,37 | x |
| с 01.07.2019 | | 19,28 | x |
| с 01.01.2020 | | 18,23 | x |
| с 01.07.2020 | | 18,23 | x |
| с 01.01.2021 | | 18,23 | x |
| с 01.07.2021 | | 18,89 | x |
| с 01.01.2022 | | 18,89 | x |
| с 01.07.2022 | | 19,70 | x |
| с 01.12.2022 | | 21,48 | x |
| с 01.01.2023 | | 21,48 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2019 | | 17,37 | x |
| с 01.07.2019 | | 19,28 | x |
| с 01.01.2020 | | 18,23 | x |
| с 01.07.2020 | | 18,23 | x |
| с 01.01.2021 | | 18,23 | x |
| с 01.07.2021 | | 18,89 | x |
| с 01.01.2022 | | 18,89 | x |
| с 01.07.2022 | | 19,70 | x |
| с 01.12.2022 | | 21,48 | x |
| с 01.01.2023 | | 21,48 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2019 | | 20,84 | x |
| с 01.07.2019 | | 23,14 | x |
| с 01.01.2020 | | 21,88 | x |
| с 01.07.2020 | | 21,88 | x |
| с 01.01.2021 | | 21,88 | x |
| с 01.07.2021 | | 22,67 | x |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 |
|  | |  | с 01.01.2022 | | 22,67 | x |
| с 01.07.2022 | | 23,64 | x |
| с 01.12.2022 | | 25,78 | x |
| с 01.01.2023 | | 25,78 | x |

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

Приложение № 62 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области  
 от «30» ноября 2018 г. № 411

**Долгосрочные тарифы**

**ООО ХК «СДС – Энерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

**(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3  (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | 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 |
|  | с 01.01.2019 | 253,94 | 250,51 | 269,36 | 255,66 | 211,62 | 208,76 | 224,47 | 213,05 | 17,37 | 3570,76 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО ХК  «СДС – Энерго» | с 01.07.2019 | 267,86 | 264,26 | 284,05 | 269,66 | 223,22 | 220,22 | 236,71 | 224,72 | 19,28 | 3748,82 | х | х |
| с 01.01.2020 | 256,60 | 253,15 | 272,14 | 258,32 | 213,83 | 210,96 | 226,78 | 215,27 | 18,23 | 3595,65 | х | х |
| с 01.07.2020 | 256,60 | 253,15 | 272,14 | 258,32 | 213,83 | 210,96 | 226,78 | 215,27 | 18,23 | 3595,65 | х | х |
| с 01.01.2021 | 254,41 | 250,99 | 269,80 | 256,12 | 212,01 | 209,16 | 224,83 | 213,43 | 18,23 | 3562,10 | х | х |
| с 01.07.2021 | 255,20 | 251,78 | 270,59 | 256,91 | 212,67 | 209,82 | 225,49 | 214,09 | 18,89 | 3562,10 | х | х |
| с 01.01.2022 | 255,20 | 251,78 | 270,59 | 256,91 | 212,67 | 209,82 | 225,49 | 214,09 | 18,89 | 3562,10 | х | х |
| с 01.07.2022 | 266,17 | 262,61 | 282,23 | 267,96 | 221,81 | 218,84 | 235,19 | 223,30 | 19,70 | 3715,27 | х | х |
| с 01.12.2022 | 283,79 | 280,88 | 300,86 | 285,68 | 236,49 | 233,33 | 250,72 | 238,07 | 21,48 | 3952,46 | х | х |
| с 01.01.2023 | 283,79 | 280,88 | 300,86 | 285,68 | 236,49 | 233,33 | 250,72 | 238,07 | 21,48 | 3952,46 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО ХК «СДС – Энерго», реализуемый на потребительском рынке г. Междуреченска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2018 № 410.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО ХК «СДС– Энерго», реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2018 № 409.

Приложение № 63 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ГБУЗ ККЦОЗШ,  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**г. Ленинск-Кузнецкий на 2023 год**

1. **Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 N 623/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат" (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 N 69785);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

**Полное наименование организации – Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров».**

**Сокращенное наименование организации – ГБУЗ ККЦОЗШ.**

**ИНН 4212007870, КПП 421201001, ОГРН 1024201298527**

Юридический адрес: 652509, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 9.

Фактический адрес: 652509, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 9.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Агаларян Александр Хачатурович

**ГБУЗ ККЦОЗШ находится на общей системе налогообложения.**

ГБУЗ ККЦОЗШ осуществляет теплоснабжение потребителей  
г. Ленинск-Кузнецкий.

**ГБУЗ ККЦОЗШ создано в целях обеспечения, гарантированного Конституцией РФ права граждан на охрану здоровья и медицинскую помощь, удовлетворения общественной потребности в медицинском обслуживании. Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.**

Основным видом деятельности ГБУЗ ККЦОЗШ является обеспечение населения медицинской помощью, а также иная деятельность, направленная на достижение целей создания учреждения. Оказание услуг по теплоснабжению является вспомогательной деятельностью.

Имущество учреждения закреплено на праве оперативного управления (объекты) и земельные участки на праве постоянного (бессрочного) пользования:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид права | Объект права | Адрес | Правоустанавли-вающий документ | Дата,  № документа |
| Оперативное управление | Здание котельной | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 31.03.2016  № 42-42-03/021/2005-491 |
| Центральная тепловая подстанция | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 12.05.2016  № 42-42-13/009/2012-694 |
| Постоянное (бессрочное) пользование | Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 31.03.2016  № 42-01/03-10/2002-684 |
| Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 12.05.2016  № 42-42-13/043/2012-789 |

**Источником теплоснабжения является котельная ГАУЗ ККЦОЗШ, производственной мощностью 19,85 Гкал/ч. В котельной установлено 4 котла: 3 из них – БКР-100 и один БКР-50.**

**Система теплоснабжения потребителей производится по закрытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, протяженностью 2482 м., работающая по температурному графику 130-70 и 95/70 градусов теплоносителя.**

**Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления и горячего водоснабжения на потребительский рынок и на производственные нужды учреждения.**

**На ЦТП установлен теплообменник, от ЦТП запитан седьмой микрорайон (57 жилых домов) и 5 МКД. Всего сторонних потребителей: 76 абонентов жилых домов, 3 потребителя – «прочие потребители» и 1 потребитель – ООО «УЕЗ ЖКУ г.Ленинска-Кузнецкого» (исполнитель коммунальных услуг, осуществляющий управление 5 МКД).**

**Используемый вид топлива – уголь каменный марки ДР.**

**Теплоносителем для передачи тепловой энергии является вода. Холодную воду поставляет ОАО «СКЭК».**

**Энергоснабжение, используемое для производства и передачи тепловой энергии, обеспечивает ПАО «Кузбассэнергосбыт».**

**В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги   
в сфере теплоснабжения ГБУЗ ККЦОЗШ 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   
ГБУЗ ККЦОЗШ 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).**

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы, необходимые для расчета плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 «Об установлении ГБУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019 – 2023 годы».

ГБУЗ ККЦОЗШ обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 1176 от 13.04.2022 (вх. № 2359 от 19.04.2022) и представило тарифное дело в формате шаблона DOCS.FORM.6.42 (согласно письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.04.2020 №М-8-78/857-02) через систему ЕИАС для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, и ГВС в закрытой системе теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий на 2023 год.

На основании заявления ГБУЗ ККЦОЗШ открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, ГВС (в закрытой системе) поставляемые потребителям ГБУЗ ККЦОЗШ на 2023 год» № РЭК/4-ККЦОЗШ-2023 от 22.04.2022 г.

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

Материалы ГБУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) по корректировке 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 надлежащим образом, по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

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 ГБУЗ ККЦОЗШ информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

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

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

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

Схема теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 030.06.2022 № 1125 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2023 год с перспективой до 2028 года» (<https://www.leninsk-kuz>.ru/upload/iblock/a4b/p\_ 30062022\_1125.doc).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год составляет 20 163,94 Гкал. Данный полезный отпуск тепловой энергии экспертами принят для составления баланса тепловой энергии.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 1945,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО № 392 от 27.11.2018).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,64 % или 834,71 Гкал.

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

Информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены в таблице 1.

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2019 | 8622,61 |  |
| 2020 | 7540,18 | -12,55 |
| 2021 | 8374,93 | 11,07 |
| 2023 | 8312,84 | -0,74 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на 2023 год

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 22 943,65 | 13 259,48 | 9 684,18 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 22 108,94 | 12 777,08 | 9 331,86 |
| 3 | Полезный отпуск | 20 163,94 | 11 653,04 | 8 510,90 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 9 573,83 | 5 532,86 | 4 040,97 |
| 4.1 | - жилищные организации | 8 312,84 | 4 804,11 | 3 508,73 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | - прочие потребители | 1 260,99 | 728,74 | 532,24 |
| 5 | - производственные нужды | 10 590,11 | 6 120,18 | 4 469,93 |
| 6 | Потери, всего | 2 779,71 | 1 606,44 | 1 173,28 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 834,71 | 482,39 | 352,32 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 1 945,00 | 1 124,04 | 820,96 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 12 119,05 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ГБУЗ ККЦОЗШ, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



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

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

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

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

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

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ГБУЗ ККЦОЗШ в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) остаётся на уровне 2022 года, то есть 0,00.

Для составления данного отчёта 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 на 2023 год составит 106,0.

 = 11 503,01 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,04) × (1+0,75×0) = 12 071,26 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ГБУЗ ККЦОЗШ на 2023 год составил 104,94 %.

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

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год

долгосрочного периода регулирования

Таблица 3

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 65,18 | 65,18 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 19,85 | 19,85 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 103,26 | 104,94 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 503,01 | 12 071,26 |

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ГБУЗ ККЦОЗШ постатейно

Таблица 4

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 316,69 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 765,61 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 10 273,79 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 41,04 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 175,62 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 8,31 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 490,20 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 12 071,26 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 146,99 тыс. руб., при объеме водоотведения 4,50 тыс. м3.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: контракт холодного водоснабжения и водоотведения с ОАО «СКЭК» от 21.02.2022 № 128 Л-К с автопролонгацией (ИКЗ 221421200787042120100100050000000244); сводная информация и смета расходов.

Тариф на водоотведение предлагается принять на уровне 29,96 руб./м3 (без НДС), исходя из тарифа, установленного на 2023 год, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.19 № 603 (в ред. от 17.12.2021 №772) для ОАО «СКЭК». В 1 полугодии – 29,26 руб./м3; во 2 полугодии – 30,93 руб./м3. Исходя из доли полезного отпуска в 2023 году (1 полугодие 57,79 %, 2 полугодие 42,21). (таблица 5).

Действующие тарифы на услуги водоотведения в 2023 году

Таблица 5.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поставщик | Ед. изм. | Тариф на услуги водоотведения (без НДС) на 2023 год | | Среднегодовое значение |
| с 01.01.2023 | с 01.07.2023 | 2023 год |
| Водоотведение ОАО «СКЭК» (г.Ленинск-Кузнецкий, г.Полысаево) | руб./м3 | 29,26 | 30,93 | 29,96 |

Экспертами принят объем водоотведения в размере 4,08 тыс. м3. (в соответствии с п. 34 Методических указаний произведен расчет объема потребления воды с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии и планового объема реализации тепловой энергии в 2023 по сравнению с 2019, базовый период).

Всего расходы на холодную воду составят по расчёту экспертов 122,32 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия, составила 24,67 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёмов водоотведения из-за снижения полезного отпуска по отношению к базовому периоду.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 953,72 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 по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: сводная информация и смета расходов; расчет налога на имущество 2023; расчет платы за негативное воздействие 2021; расчет расходов на захоронение золошлаковых отходов и ТКО 2021; договор со СПАО «Ингосстрах» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта от 25.12.2020 № 22; Договор со СПАО «Ингосстрах» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта от 17.12.2021 № 432-729-30628221-ОС; сообщение об исчисленной налоговым органом суммы земельного налога за 2021; декларация по налогу на имущество 2021; декларация о плате за негативное воздействие 2021.

Эксперты признают величину затрат 879,22 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год, в том числе плата за негативное воздействие 387,39 тыс. руб., расходы на обязательное страхование 7,65 тыс. руб., налог на имущество организации 431,97 тыс. руб., земельный налог 52,21 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 74,5 тыс. руб. в связи с исключением из расчета платы за сверхлимитные выбросы, корректировкой суммы налога на имущества и платы за негативное воздействие.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Федеральным законом от 14.07.2022 № 237-ФЗ с 1 января 2023 года внесены изменения в правила расчета и уплаты взносов, состав отчетности и порядок ее сдачи, а также условия назначения пособий.

С 01.01.2023 ст. 421 НК РФ дополняется п. 5.1 (ФЗ от 14.07.2022 № 239-ФЗ), который звучит следующим образом:

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

С сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физического лица, превышающих установленную на соответствующий расчетный период единую предельную величину базы для исчисления страховых взносов, определяемую нарастающим итогом с начала расчетного периода, страховые взносы не взимаются, если иное не установлено настоящей главой.

Положение настоящего пункта не применяется при исчислении страховых взносов по дополнительным тарифам на обязательное пенсионное страхование, установленным статьей 428 настоящего Кодекса, и страховых взносов на дополнительное социальное обеспечение членов летных экипажей воздушных судов гражданской авиации, а также отдельных категорий работников организаций угольной промышленности, установленных статьей 429 настоящего Кодекса.»

То есть с 2023 года отдельные тарифы страховых взносов в ПФР, ФСС и ФОМС отменяются, при этом страхователи начисляют страховые взносы по новому единому тарифу в размере 30%.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 389,20 тыс. руб.

Предприятие представило приказ ФСС РФ «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» от 31.08.2020 №144 (согласно уведомлению – 0,2 % «+» приказ ФСС РФ об установлении надбавки к страховому тарифу – 16 %) (всего 0,232 %).

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год приняты страховые взносы в размере 30,232 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 3 106,05 тыс. руб. плюс дополнительные страховые взносы с учетом вредных факторов в размере 224,17 тыс. руб., согласно расчету дополнительных взносов, произведенных на основании Сводной ведомости результатов проведения специальной оценки условий труда (проведена в 2021 экспертом, проводящим специальную оценку условий труда №4744 из реестра экспертов). Таким образом, общая сумма отчислений на социальные нужды составила 3 330,21 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2023 год относительно предложений предприятия составила 58,99 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индекса роста операционных расходов, отличного от предложений предприятия.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» в размере 300 тыс. руб.

В соответствии с п.47 Основ ценообразования «Внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе:

а) расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования;»

Рассчитанные экспертами расходы по сомнительным долгам на 2023 год составили 247,07 тыс. руб., что на 52,93 тыс. руб. ниже предложения предприятия.

* 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 339,53 тыс. руб.

В подтверждение основных средств, находящихся на балансе учреждения и необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности (угольный склад, котельная, оборудование) представлена сводная ведомость основных средств в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42.

Расчет амортизационных отчислений произведен на максимальный срок полезного использования основного средства.

Эксперты признают экономически обоснованные расходы в размере 335,35 тыс. руб., в связи с исключением из расчета предприятия заявленных сумм амортизации по основным средствам, срок амортизации которых закончен в 2022 и предлагают принять указанную сумму в НВВ учреждения на 2023 год.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2023 год

(приложение 5.3 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 в абс. выр. | Динамика изменения показателей 2023 года относитель- но 2022 года, % |
| 1 | Очистка стоков, канализация | 119,35 | 146,99 | 122,32 | 2,97 | 2 |
| 2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 738,11 | 953,72 | 879,22 | 141,11 | 19 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 3 029,46 | 3 389,20 | 3 330,21 | 300,76 | 10 |
| 5 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 300,00 | 247,07 | 247,07 | 100 |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 341,62 | 339,53 | 335,35 | -6,27 | -2 |
| 7 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 8 | ИТОГО | 4 228,54 | 5 129,44 | 4 914,17 | 685,63 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |

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

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

* 1. **Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
20 571,12 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 материалы, представленные по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: договор от 01.12.2020 № 2020.530149 с ООО «Сибтранс уголь» на поставку угля каменного марки Др; контракт от 30.06.2021 № 2021.99443 с ООО «Аквамарин» на поставку угля каменного марки Др, договор от 25.11.2021 №2021.174058 с ООО «Аквамарин». Договоры заключены в результате электронных аукционов с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Информация о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива за 2021 г. WARM.TOPL.Q4.2021. Справка по расходу и качеству угля за 2021. Копии счетов-фактур на поставку угля 2021. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГБУЗ ККЦОЗШ. Расчет расхода топлива, приложение 4.4. Расчет баланса топлива, приложение 4.5. Расчет себестоимости доставки угля 2021-2023. Пояснительная о закупках по 44-ФЗ. Пояснительная о закупках по 223-ФЗ. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приложение 5.4. Расчет расходов на выполнение работ по погрузке, закачке и гуртованию угля на 2023.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 223,1 кг.у.т./Гкал. (утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2022 № 298).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки Др, согласно расчету экспертов, составил 6 756,86 тонн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,73 (фактическая низшая теплота сгорания 5 110 ккал/кг, в соответствии с расчетом средневзвешенной низшей теплоты сгорания за 12 мес. 2021, согласно реестру сертификатов качества угля за 2021, в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42). Корректировка по объему угля в сторону снижения составила 1 909,42 т от предложений предприятия.

Поскольку плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. Эксперты при определении плановых цен используют 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).

При определении плановой цены на каменный уголь сортомарки Др на 2023 год экспертами исследованы указанные выше договоры поставки угля (документы закупок расположены по адресу: <https://zakupki>.gov.ru/epz/order/ notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=11854400 и https://zakupki. gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=12752385 и <https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId> =13199011). Договоры заключены с единственным поставщиком, запрос котировок признан не состоявшимся, т.к. на момент окончания подачи заявок была подана только 1 заявка. Ввиду признания торгов не состоявшимися, представленные обществом договоры, не отвечают подпункту б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов». Стоимость угля по представленным договорам, признана экспертами экономически не обоснованной.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю «марка Др» в 2021 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (адрес: https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля «марка Др» за 2021 год составила 1667,44 руб./т (без НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля «марка Др» при базовой калорийности (7000 ккал/кг), с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 гг. от 28.09.2022 – 153,7 и 87,5 составит

2242,50 руб./т (без НДС) = 1667,44 руб./т \* 1,537\*0,875.

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

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

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

Таким образом, экономически обоснованная цена угля «марки Др», с учетом принимаемой калорийности 5110 ккал/кг (согласно сертификатов качества угля за 2021 год), принимается в расчет в размере

1 637,03 руб./т. (без НДС) = 2 242,50 руб./т (без НДС) \* 5110 / 7000.

Фактическая средневзвешенная цена топлива, отраженная в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2021, составила 1 045,17 руб./т., расчетная цена топлива на 2023 год с учетом применения ИЦП уголь энергетический каменный на 2022 год 153,7, на 2023 год 87,5, по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, составила 1 405,54 руб./т (без НДС).

Так как цена угля «марки Др» рассчитанная экспертами на 2023 г. в размере 1 405,54 руб./т (без НДС) не превышает аналогичного показателя на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (1 637,97 руб./т (без НДС)), эксперты признают цену угля «марки Др» на 2023 г. в размере 1 405,54 руб./т экономически обоснованной.

Таким образом, расходы на натуральное топливо по расчету экспертов составили 9 497,01 тыс. руб.

9 497,01 тыс. руб.=6 756,86 т\*1 405,54 руб./т.

Стоимость расходов по транспортировке на 2023 заявлена предприятием на уровне 4 664,38 тыс. руб. В связи с тем, что предприятием не предоставлено экономическое обоснование расчета стоимости услуг по транспортировке, экспертами приняты затраты на 2023 на основании фактических данных 2021 года, полученных из отчета WARM.TOPL.Q4.2021 ГБУЗ ККЦОЗШ, который в соответствии с постановлением РЭК КО №297 от 30.10.2018г. является официальной формой отчетности.

Стоимость доставки принята с учетом ИЦП по транспорту с исключением трубопроводного (114,3 и 106,3), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, на 2022 и 2023 гг., в соответствии с пп. в) п 28 Основ ценообразования. В размере 1 142,56 тыс. руб. (без НДС),

1 142,56 тыс. руб. = 940,37 тыс. руб. (без НДС) \* 114,3%\*106,3%

Стоимость доставки за тонну угля составила 169,10 руб./т. (без НДС),

169,10 руб./т. = 1 142,56 тыс.руб. (без НДС) / 6 756,86 т \* 1000

Справочно: Сравнение цены транспортировки топлива, принятой за основу для ГБУЗ ККЦОЗШ на 2023 год с фактической стоимостью транспортировки топлива автотранспортом за 2021 год по Кемеровской области - Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q4.2021) приведено в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт за 2021 год по Кузбассу | Цена по Кузбассу  с ИПЦ 114,3%,  106,3%  на 2023 год | Предложение предприятия на 2023 год по ГБУЗ ККЦОЗШ | Принято в расчет экспертами на 2023 год по ГБУЗ ККЦОЗШ | Отклонение, %  (5/3\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Транспортировка топлива автотранспортом, руб./т (без НДС) | 399,52 | 485,42 | 538,22 | 169,10 | -61,77 |

Стоимость погрузки и буртовки угля принята экспертами на уровне экономически обоснованных расходов на основании фактических данных 2021 года с учетом применения ИЦП по транспорту на 2022 и 2023 годы, 114,3 и 106,0, соответственно, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 1 144,81 тыс. руб.

1 144,81 тыс. руб. = 942,23 тыс. руб. \* 114,3%\*106,3%,

или 169,43 руб./т:

169,43 руб./т. = 1 144,81 тыс. руб. / 6 756,86 т \* 1000

Всего расходы на транспортировку составили 2 287,37 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 11 784,38 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 9 497,01 тыс. руб., стоимость транспортировки – 2 287,37 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 8786,74 тыс. руб. в сторону снижения, в связи в связи с использованием расхода натурального топлива, отличного от предложений предприятия.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

**8.2 Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 368,56 тыс. руб., при объеме потребления электроэнергии 1 265,40 тыс. кВт\*ч.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы, представленные по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: договор энергоснабжения от 25.02.2020 № 400188 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»; ДС от 26.03.2021 к договору энергоснабжения от 16.03.2022 № 400188 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»; контракт энергоснабжения от 16.03.2022 № 400188 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», заключенный согласно п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» с гарантирующим поставщиком электрической энергии. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГБУЗ ККЦОЗШ. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приложение 5.4. Расчет стоимости электроэнергии 2021-2023. Справка о фактическом потреблении электроэнергии при производстве и транспортировке тепловой энергии ГБУЗ ККЦОЗШ 2021.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии за 2021 составляет 3,806254 руб./кВт\*ч., расчет проверен экспертами и подтвержден предоставленными счетами-фактурами на оплату электроэнергии за 2021 год.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с последовательным применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022 и 2023 год в размере 1,045 и 1,08, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022, в размере 4,295739 руб./кВт\*ч.

Экспертами принят объем потребления электроэнергии в размере 1 110,37 тыс.кВт\*ч., (в соответствии с п. 34 Методических указаний произведен расчет объема потребления электроэнергии с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 4 769,85 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 598,71 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с рассчитанным экспертами объемом электроэнергии, согласно пункту 34 Методических указаний.

**8.3 Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 177,26 тыс. руб. на объем воды в 4,502 тыс. м3.

Поставщиком воды является ОАО «СКЭК» в соответствии с контрактом (единым договором) холодного водоснабжения и водоотведения № 128-ЛК от 21.02.2022, представленным по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42. Постановлением региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2019 № 603 ( в ред. от 17.12.2021 № 772) были утверждены тарифы для ОАО «СКЭК» на период с 18.12.2019 - по 31.12.2023.

Стоимость 1 м3 холодной воды поставляемой ОАО «СКЭК» на 2023 год предлагается принять на уровне 39,13 руб./м3 (без НДС). Затраты приняты исходя из уровня среднегодовых значений тарифов (рассчитанных в соответствии с тарифами, утверждёнными постановлением от 17.12.2021 № 772 на 2023 год), а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие – 57,79 % и 2 полугодие – 42,21).

Экспертами принят объем потребления воды 4,082078 тыс. м3. (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведен расчет объема потребления воды с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Всего расходы на холодную воду составят по расчёту экспертов 159,72 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия, составила 17,54 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёмом воды на производство тепловой энергии.

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

Таблица 9

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на топливо | 9 855,56 | 20 571,12 | 11 784,38 | -8 786,74 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 4 180,35 | 5 368,56 | 4 769,85 | -598,71 |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 148,52 | 177,26 | 159,73 | -17,54 |
| 5 | ИТОГО | 14 184,44 | 26 116,94 | 16 713,95 | -9 402,99 |
|  |  |  |  |  |  |

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

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (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.

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

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

, ,

Фактические операционные расходы в 2021 году, составили 11 518,07 тыс. руб., данные представлены в таблице 10

Таблица 10

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Утверждено РЭК КО  на 2021г. | Факт в оценке экспертов  2021г. |
| 1 |  | 3 | 5 |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,036 | 0,067 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 65,180 | 65,180 |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 19,85 | 19,85 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 140,17 | 11 518,07 |

*OP*2021 = 10 903,86 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,067) × (1+0,75×0,00) = 11 518,07 тыс. руб.,

где 10 903,86 тыс. руб. это фактические операционные расходы, принятые в 2020г.

Фактические операционные расходы по статьям затрат за 2021 г. представлены в таблице 11

Таблица 11

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2021 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Статьи затрат** | Ед. изм. | **Утвержде-но на 2021г** | **Факт в оценке экспертов 2021г.** | **Отклоне-ние** |
| **1** | **Расходы на приобретение сырья и материалов** | тыс.руб. | **292,27** | **302,18** | **9,91** |
| **2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. | **706,56** | **730,52** | **23,97** |
| **3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. | **9 481,34** | **9802,97** | **321,63** |
|  | численность всего | чел. | 27 | 27 |  |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | 29 263,41 | 30 256,09 | 992,68 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | 8 545,18 | 9 009,15 | 463,97 |
|  | численность ппп | чел. | 24 | 24 |  |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | 29 670,77 | 31 281,78 |  |
| **4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. | **37,87** | **39,16** | **1,28** |
| **5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. | **162,08** | **167,57** | **5,5** |
|  | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 6,07 | 6,27 | 0,21 |
|  | Расходы на оплату услуг охраны | тыс.руб. |  |  |  |
|  | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 123,73 | 127,93 | 4,20 |
|  | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 32,28 | 33,37 | 1,09 |
| **6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. |  |  |  |
| **7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **7,67** | **7,93** | **0,26** |
| **8** | **Лизинговый платеж** | тыс.руб. |  |  |  |
| **9** | **Арендная плата** | тыс.руб. | **452,39** | **467,74** | **15,35** |
| **10** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. |  |  |  |
| **11** | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс.руб. | **11 140,17** | **11 518,07** | **377,90** |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

В подтверждение неподконтрольных расходов предприятием представлены следующие документы по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога за 2021; декларация по налогу на имущество за 2021; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021; договор со СПАО «Ингосстрах» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта от 25.12.2020 № 22; сводная ведомость основных средств за 2021; расчет платы за негативное воздействие за 2021; расчет платы на захоронение золошлаковых отходов и ТКО за 2021; расчет налога на имущество за 2021; сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ; договоры с ООО «Спецавтохозяйство» на оказание услуг по захоронению золошлаковых отходов от 21.01.2021 №68, от 22.03.2021 №290, от 05.05.2021 №2021.61956 (заключен в соответствии с 44-ФЗ на основании проведенного запроса котировок № 32110185981); общая сводная ведомость за 2021 по котельной с расчетом расходов на оплату труда; уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; приказ ФСС (филиал №6) от 31.08.2020 № 144 «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»; выписка из штатного расписания за 2021; бухгалтерские справки по статьям 225, 226 за 2021.

Фактические расходы на очистку стоков в 2021 году составили 94,39 тыс. руб., что на 23,97 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2021 году составили 885,99 тыс. руб., что на 80,65 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2021 году составили 2 576,41 тыс. руб., что на 341,71 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составили 453,78 тыс. руб., что на 16,42 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2021 году составили 4 010,57 тыс. руб., что на 268,61 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр фактических неподконтрольных расходов на 2021 год.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | Факт предприятия  за 2021 | Приведенный факт 2021 | Отклоне  ние  (5-4) | Отклоне  ние  (5-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 118,36 | 94,39 | 94,39 | 0,00 | -23,97 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 805,34 | 936,90 | 885,99 | -50,90 | 80,65 |
| 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 | 282,22 | 438,30 | 387,39 | -50,91 | 105,17 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7,93 | 0,64 | 0,64 | 0,00 | -7,29 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 455,06 | 445,76 | 445,76 | 0,00 | -9,30 |
| 1.4.4 | земельный налог | 52,51 | 52,21 | 52,21 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 918,12 | 2 828,12 | 2 576,41 | -251,71 | -341,71 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 437,36 | 454,78 | 453,78 | 0,00 | 14,42 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 4 279,18 | 4 314,18 | 4 010,57 | -303,61 | -268,61 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 4 279,18 | 4 314,18 | 4 010,57 | -303,61 | -268,61 |

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

Экспертами проведён анализ фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды предприятия за 2021 год. Цены и объемы по приобретенным энергетическим ресурсам, холодной воды в 2021 году представлены в Приложении №1.

Подходы экспертов в целях определения фактической цены отражены в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Фактическая цена, по данным предприятия  за 2021 год | Фактическая цена, принятая экспертами (2021 год) | Основание принятия цены экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Цена натурального топлива, руб./т (без НДС) | 1 045,17 | 1 045,17 | Цена ниже цены по каменному углю сортомарки Др по Кемеровской области – Кузбассу за 2021 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2021) **1359,14 руб./т** (без НДС) |
| 2 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт\*ч | 3,81 | 3,81 | Фактический средневзвешенный тариф за 2021 г. **(3,81 руб. кВт\*ч**) |
| 4 | Цена холодной воды, руб./м³ | 33,80 | 33,80 | Тариф на воду (регулируемый тариф) по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области: от 17.12.2019 № 603 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №772) «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г.Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2021 году составили 11 603,57 тыс. руб.

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

Таблица 14

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя для производства

и транспортировки тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт предприятия за 2021 | Приведенный факт 2021 | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 11 042,17 | 7 726,38 | -3 315,79 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 087,63 | 3 763,88 | -1 323,75 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 113,31 | 113,31 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |
| 6 | ИТОГО: | 16 243,11 | 11 603,57 | -4 639,54 |

4. Фактическая прибыль у ГБУЗ ККЦОЗШ отсутствует.

5. Фактическая необходимая валовая выручка за 2021 год составила 27 132,21 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 13 810,47 тыс. руб.

6. Фактическая товарная выручка предприятия за 2021 год составила 15 608,48 тыс. руб. Тарифы для ГАУЗ ККЦОЗШ на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 22.10.2020 № 275 (с 01.01.2021 – 1 682,06 руб./Гкал, с 01.07.2021 – 1 742,61 руб./Гкал).

Расчёт товарной выручки ГБУЗ ККЦОЗШ за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

Расчёт товарной выручки ГБУЗ ККЦОЗШ за 2021 год

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 5 282,43 | 1 682,06 | 8 885,36 |  |  |
| 2 полугодие | 3 858,07 | 1 742,61 | 6 723,11 |  |  |
| Итого за год | 9 140,50 |  | 15 608,48 | 13 810,47 | -1 798,01 |

По итогу фактической деятельности предприятия в 2021 году необходимо исключить из необходимой валовой выручки при установлении тарифа на тепловую энергию на 2023 год сумму 1 798,01 тыс. руб., в ценах 2021 года, или 2 171,00 тыс. руб., в ценах 2023 года:

-1 798,01 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022) × 1,06 (ИПЦ 2023) = -2 171,00 тыс. руб.

При регулировании 2021 года Дельта НВВ, по факту деятельности предприятия в 2019 году, составила 2 368,89 тыс. руб. При регулировании 2022 года Дельта НВВ по итогу 2019 года была учтена предприятию не в полном объеме, в сумме 1 935,60 тыс. руб. Остаток неучтенной Дельты НВВ 2019 года составил 433,29 тыс. руб., на 2023 год (с учетом ИПЦ на 2022 и 2023, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 22.09.2022, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 28.09.2022) составил 577,21 тыс. руб.

(2 368,89 -1 935,60) × 1,139 (ИПЦ 2022) × 1,06 (ИПЦ 2023) = 577,21 тыс. руб.

Эксперты предлагают при корректировке необходимой валовой выручки в целях установления тарифа на 2023 год:

1. учесть задолженность по Дельте НВВ по итогу деятельности в 2019 году в размере 433,29 тыс. руб. в ценах 2019 года, или 577,21 тыс. руб. в полном объеме;
2. с целью предотвращения резкого снижения уровня тарифа в 2023, сумму Дельты НВВ 2021 года по итогу деятельности в 2021 году в размере -1 798,01 тыс. руб. (в ценах 2021 года) предусмотреть в последующих периодах регулирования.
3. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ) на тепловую энергию на потребительский рынок рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ГБУЗ ККЦОЗШ на 2023 год и составила 16 577,66 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 16

Таблица 16

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

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 503,01 | 12 119,05 | 12 071,26 | -47,79 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 228,54 | 5 129,44 | 4 914,17 | -215,27 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 184,44 | 26 116,94 | 16 713,95 | -9 402,99 |
| 4 | Нормативная прибыль |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 796,79 |  | 577,21 |  |
| 7 | Выпадающие доходы/экономия средств |  | 5 194,18 |  |  |
| 8 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 32 712,78 | 43 365,42 | 34 029,51 | -9 088,85 |
| В том числе на потребительский рынок | 17 000,89 | 21 494,25 | 16 577,66 | -4 916,59 |
| 9 | Итого скорректированная необходимая валовая выручка | 17 000,89 | 21 494,25 | 16 577,66 | -4 916,59 |

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 9 088,85 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 4 916,59 тыс. руб.

1. **Тарифы ГБУЗ ККЦОЗШ на тепловую энергию на 2023 год**

На основании необходимой валовой выручки на 2023 год в размере 16 577,66 тыс. руб. эксперты рассчитали тариф на тепловую энергию на 2023 год, данные сведены в таблице 17.

Таблица 17

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| с 01.07.2022 |  |  | 1 817,57 \* |  |
| **2023 год** | **16 577,66** | **9,57383** | **1 731,56** | **-4,73%** |

\* - тариф с 01.07.2022 для ГБУЗ ККЦОЗШ установлен постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 (ред. от 16.12.2021) «Об установлении ГАУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы».

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации 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.

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

При расчете тарифов на горячую воду экспертами принималась за основу информация предприятия, что ГБУЗ ККЦОЗШ отпускает горячую воду потребителям г. Ленинск-Кузнецкий от котельной, используя закрытую схему теплоснабжения.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 055,72 тыс. руб., при средней цене холодной воды 39,37 руб./м3, и среднегодовом тарифе за 1 Гкал. 2 311,80 руб./Гкал.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы, представленные по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42: смета расходов на производство горячей воды 2023; сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГБУЗ ККЦОЗШ.

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и прибыли, также расчет необходимой валовой выручки не производится в виду отсутствия таковых расходов, а осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения по следующим формулам:

**Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Услуги горячего водоснабжения предоставляются собственникам и пользователям МКД (5 домов), для населения коттеджей из оплаты коммунальной услуги ГВС – компонент на холодную воду исключен, так как за воду абоненты оплачивают ОАО «СКЭК».

Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества. Предприятие приобретает воду у ОАО «СКЭК», подогревает и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Уровень планируемого объема воды на ГВС на потребительский рынок на 2023 год составляет 17 583,08 м3.

Стоимость 1 м3 воды на 2023 год предлагается принять на уровне 39,13 руб./м3 (без НДС), исходя из тарифа, установленного на 01.01.2023 год, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.19 № 603 (в ред. от 17.12.2021 №772) для ОАО «СКЭК» 37,94 руб./м3, с 01.07.2023 тариф составил 40,75 руб./м3 (без НДС), с учетом доли отпуска (0,5779 и 0,4221).

С учетом стоимости единицы приобретаемой воды, стоимость компонента холодная вода на 2023 год составит 39,13 руб./ м3 (без НДС).

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 18.

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям ГБУЗ ККЦОЗШ.

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм | Факт 2021 | Предложения предприятия на 2023 | Предложения экспертов на 2023 | в том числе | |
|
| 1-е п/г 2023 | 2-е п/г 2023 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 17602,50 | 17583,08 | 17583,08 | 10161,26 | 7421,82 |
| Жилищные организации | м3 | 17602,50 | 17583,08 | 17583,08 | 10161,26 | 7421,82 |
| Бюджетные организации | м3 | - | - | - | - | - |
| Прочие потребители | м3 | - | - | - | - | - |
| Производственные нужды | м3 | 39332,24 | 38391,49 | 38391,49 | 22187,02 | 16204,47 |
| Всего полезный отпуск | м3 | 56934,75 | 55974,57 | 55974,57 | 32348,54 | 23626,03 |

**Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию рассчитан согласно пункту 7.

Следовательно, **тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения** равны:

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.01.2023 | 39,13 | 1 731,56 | х | х |
|  |  |  |  |  |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимые для осуществления горячего водоснабжения ГБУЗ ККЦОЗШ, 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 полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты произвели ориентировочный расчет стоимости горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ГБУЗ ККЦОЗШ и предлагают принять тариф на горячую воду согласно таблице 20:

Таблица 20

Тарифы на горячую воду ГБУЗ ККЦОЗШ,   
реализуемую в закрытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду, руб./м3 (без НДС) | Компонент на холодную воду, руб./м3 (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал   (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) |
| ГБУЗ ККЦОЗШ | с 01.01.2023 | 39,13 | 46,96 | 1 731,56 | 2077,87 |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации 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.

Приложения к заключению:

1. Физические показатели ГБУЗ ККЦОЗШ

2. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по ГБУЗ ККЦОЗШ на 2023 год











«Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от «20» декабря 2018 г. № 643

**Долгосрочные тарифы ГБУЗ ККЦОЗШ на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ГБУЗ ККЦОЗШ | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 965,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1682,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1682,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1742,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1742,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1817,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1731,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1731,56 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1158,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2018,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2018,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2091,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2091,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2181,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2077,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2077,87 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 64 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению региональной

энергетической комиссии   
Кемеровской области  
от «20» декабря 2018 № 644

**Производственная программа ГБУЗ ККЦОЗШ в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения, реализуемая на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ГБУЗ ККЦОЗШ |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652509, г. Ленинск-Кузнецкий,  Кемеровская область,  ул. Микрорайон №7, д.9 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов

централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.,  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
|  | 2022 | - | - | - | - |
|  | 2023 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям ГБУЗ ККЦОЗШ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 20520 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 20520 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 20520 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

ГБУЗ ККЦОЗШ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 215,36 | 241,11 | 241,11 | 256,09 | 256,09 | 267,58 | 267,58 | 281,94 | 577,84 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной

программы ГБУЗ ККЦОЗШ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ГБУЗ ККЦОЗШ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производственной программы,  тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | x | x | x |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | x | x | x |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | x | x | x |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - | - |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества

обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Долгосрочные тарифы**

**ГБУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2020**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на холодную воду,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ГБУЗ ККЦОЗШ | с 01.01.2019 | 88,20 | 87,28 | 92,36 | 88,66 | 73,50 | 72,73 | 76,97 | 73,88 | 20,99 | 965,22 | х | х |
| с 01.07.2019 | 128,99 | 127,51 | 135,66 | 129,73 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| с 01.01.2020 | 128,99 | 127,51 | 135,66 | 129,73 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| с 01.07.2020 | 152,62 | 151,01 | 159,89 | 153,43 | 127,18 | 125,84 | 133,24 | 127,86 | 35,68 | 1682,06 | х | х |

**Долгосрочные тарифы**

**ГБУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) \*\* | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) \*\* |
| ГБУЗ ККЦОЗШ | с 01.01.2021 | 39,50 | 32,92 | 1682,06 | 2018,47 |
| с 01.07.2021 | 41,09 | 34,24 | 1742,61 | 2091,13 |
| с 01.01.2022 | 42,24 | 35,20 | 1742,61 | 2091,13 |
| с 01.07.2022 | 43,88 | 36,57 | 1817,57 | 2181,08 |
| с 01.12.2022 | 46,96 | 39,13 | 1731,56 | 2077,87 |
| с 01.01.2023 | 46,96 | 39,13 | 1731,56 | 2077,87 |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для ГБУЗ ККЦОЗШ, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643.

Приложение № 65 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «КОТК» для корректировки тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке Киселевского городского округа, в части 2023 года

1. **Общая характеристика предприятия**

ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (ООО «КОТК») (далее предприятие) ИНН 4211023156, в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для корректировки тарифов на тепловую энергию и ГВС в закрытой системе на 2023 год (исх. от 25.04.2022 № 736 (вх. № 2499 от 25.04.2022), от 25.04.2022 № 737 (вх. № 2500 от 25.04.2022)). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/9-КОТК-2023 от 26.04.2022 г. на пятый год второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. методом индексации установленных тарифов. Предприятием представлены документы к расчету тарифов на 2023 год в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

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

Полное наименование организации – ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания».

Сокращенное наименование организации – ООО «КОТК».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 652 704 г. Киселевск, ул. Лутугина, 10.

Фактический адрес: 652 704 г. Киселевск, ул. Лутугина, 10.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Директор Огарков Вячеслав Викторович, 8 - (384-64) – 3-44-26.

У ООО «КОТК» производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия. Иногда предприятие устанавливает приборы учета или осуществляет ремонт участков тепловых сетей по обращениям потребителей.

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 97,093 Гкал/ч и 1 ЦТП.

Предприятие арендует 13 котельных у ОАО «ТЭК Центра» (№ 1, 2, 5, 8, 10, 11, 16, 30, 36, 37, 38, 42, 46а), котельную №49 у Комитета управления муниципальным имуществом и котельную №15а у ООО «ТЭК Киселевска». Здание котельной № 9 находится в собственности ООО «КОТК».

Топливом является каменный уголь марок ССр. Поставщиками угля являются ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

Доставка осуществляется наёмным автотранспортом ИП Анохин Е.А. (договор №172-09/2020 перевозки груза автомобильным транспортом от 06.09.2020г.).

Электроснабжение осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» (копия договора № 661244 от 01.11.2015г.) по уровню напряжения СН2 и НН.

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95\70ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней. Учёт тепловой энергии по жилищным организациям ведётся расчётным методом на основании договоров.

Система налогообложения – общая. Расчёт НВВ предприятия выполнен без учёта НДС.

На предприятии ведётся раздельный учёт доходов и расходов по видам деятельности. Информация о способах и методах ведения бухгалтерского учёта отражена в положении об учётной политике предприятия, утверждённой приказом № 882 от 31.12.2021г. (стр. 570, том 2 тарифного дела на 2023 год).

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

1. **Нормативно-методическая основа проведения анализа и материалов**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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».

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

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

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

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

Материалы ООО «КОТК» по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений второго долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом. Документы предприятием направлены в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 являются официальной отчетностью.

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 «КОТК» 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.

1. **Анализ расходов ООО «КОТК»**
   1. Тепловой баланс на пятый год второго долгосрочного периода регулирования

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

Схема теплоснабжения Киселевского городского округа актуализирована на 2023 год постановлением администрации Киселевского городского округа от 24.10.2022 № 184 (постановление http://gkhkis.ru/aktualizaciya-sxemy-vodosnabzheniya-i-vodootvedeniya-2023-god).

Так как в актуализированной на 2023 год схеме теплоснабжения отсутствует данные об объеме полезного отпуска от котельных ООО «КОТК», эксперты, руководствуясь п. 22 Основ ценообразования, рассмотрели и проанализировали фактические значения полезного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 годы, а также их динамика (таблицы 1, 2, 3) (информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT).

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

Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «КОТК» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 85058,79 | -0,39 |
| 2020 | 85274,33 | -0,67 |
| 2021 | 81472,86 | 0,25 |
| 2023 | 80331,01 | -0,268 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям ООО «КОТК» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 29108,55 | 6,70 |
| 2020 | 24606,58 | -1,73 |
| 2021 | 26430,25 | -15,47 |
| 2023 | 25365,79 | -3,5 в среднем |

Таблица 3

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям ООО «КОТК» г. Киселевск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 12451,02 | 8,32 |
| 2020 | 10781,75 | -13,01 |
| 2021 | 11909,32 | -13,41 |
| 2023 | 11733,74 | -6,03 в среднем |

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются. Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с принятыми при регулировании на 2019 год в размере   
16 069 Гкал (утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243)

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,9 % или 3 987 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 4.

Таблица 4

Баланс тепловой энергии ООО «КОТК» г. Киселевск

| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 137 487 | 73 161 | 64 326 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 133 500 | 71 039 | 62 461 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 117 431 | 62 488 | 54 943 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 117 431 | 62 488 | 54 943 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 80 331 | 42 746 | 37 585 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 25 366 | 13 498 | 11 868 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 11 734 | 6 244 | 5 490 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 20 056 | 10 673 | 9 383 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 3 987 | 2 122 | 1 865 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 16 069 | 8 551 | 7 518 |

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

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год.

Величина уровня операционных расходов на 2022 год (рассчитанного методом индексации) составила 189 562,53 тыс. руб.

На 2023 год пятый год второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования, в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 5).



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

На 2023 год установленная тепловая мощность источников тепловой энергии изменились по сравнению с планом 2022 года поэтому индекс изменения количества активов равен 0,000091. (Взяли в 2022г. в аренду в КУМИ новую построенную тепловую сеть по ул. Большевистская,12/3 L=0,032км ТОМ 1 стр. 205).

Индекс изменения количества активов (ИКА) рассчитывается по формуле 11 Методических указаний.

В 2021 году количество условных единиц было 692,91. На 2022 год УЕ составят 692,97.

, (11)

ИКА = (692,97-692,91)/692,91 = 0,000091.

Таблица 5

**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) |  |  | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,000091 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 692,91 | 692,97 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 97,093 | 97,093 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы теплоэнергия | тыс. руб. | 189 562,53 | 198 926,92 |
| 6 | ИОР |  |  | 1,0495 |

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год.

 = 189 562,53 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,06)\*(1+0,75\*0,000091) = 198926,92 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2023 год составил 4,95 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице 6 экспертного заключения.

Таблица 6

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

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утвержде-но на 2022 год | Предложе-ния предприятия на 2023 | Предложе-ния экспертов на 2023 | Отклоне-ние от предложе-ний предприя-тия, +/-, 6-5 | Динамика изменения расходов 2023/2022, 6/4 (%) |
|
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний) | | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.реагенты) | т.р. | 9 114,43 | 9 384,86 | 9 564,68 | 179,82 | 4,94 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | т.р. | 21 984,01 | 22 636,28 | 23 070,02 | 433,74 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | т.р. | 138 088,06 | 142 185,15 | 144 909,61 | 2 724,46 | 4,94 |
| 4 | в том числе ППП | т.р. | 116 576,12 | 120 034,95 | 122 334,98 | 2 300,03 | 4,94 |
| 5 | численность, всего | чел. | 456,41 | 456,41 | 456,41 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | в том числе ППП | чел. | 419,49 | 419,49 | 419,49 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | средняя зарплата ППП  всего | руб./чел. | 20 047,63 | 25 960,79 | 21 037,98 | -4 922,81 | 4,94 |
| 8 | в том числе ППП | руб./чел. | 17 890,75 | 23 845,41 | 18 774,55 | -5 070,86 | 4,94 |
| 9 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями,услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные | т.р. | 5 427,09 | 5 588,11 | 5 695,18 | 107,07 | 4,94 |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | т.р. | 8 422,15 | 9 614,69 | 9 798,92 | 184,23  0,00 |  |
| 11 | - расходы на оплату услуг связи | -"- | 557,99 | 574,55 | 585,56 | 11,01 | 4,94 |
| 12 | - расходы на оплату услуг охраны | -"- | 1324,95 | 1364,26 | 1390,40 | 26,14 | 4,94 |
| 13 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | -"- | 1483,39 | 1527,40 | 1556,67 | 29,27 | 4,94 |
| 14 | - расходы на охрану труда |  | 5063,16 | 5213,38 | 5313,27 | 99,89 | 4,94 |
| 15 | - расходы на оплату других работ и услуг | -"- | 908,15 | 935,09 | 953,01 | 17,91 | 4,94 |
| 16 | Расходы на служебные командировки | -"- | 189,08 | 194,69 | 198,43 | 3,74 | 4,94 |
| 17 | Расходы на обучение персонала | -"- | 340,79 | 350,90 | 357,62 | 6,72 | 4,94 |
| 18 | Лизинговый платёж | -"- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 19 | Арендная плата | -"- | 2 496,90 | 2 570,98 | 2 620,25 | 49,26 | 4,94 |
| 20 | Другие расходы, в т.ч.: | т.р. | 2 584,54 | 2 661,22 | 2 712,22 | 50,99 | 4,94 |
| 21 | Общехозяйственные |  | 2 420,43 | 2 492,24 | 2 540,00 | 47,75 | 4,94 |
| 22 | услуги банка | т.р. | 164,11 | 168,98 | 172,22 | 3,24 | 4,94 |
| 23 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | т.р. | 189 562,53 | 195 186,89 | 198 926,92 | 3 740,03 | 4,94 |

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 195 186,89 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 3740,03тыс. руб., в связи с применением ИПЦ, отличного от предложений предприятия.

* 1. **Неподконтрольные расходы**

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

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

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

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

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

е) отчисления на социальные нужды и включает величину амортизации основных средств.

ж) налог на прибыль.

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

**водоотведение**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 488,54 тыс. руб. при объеме водоотведения 22,19 тыс. м³ и цене 22,01 руб./м³.

Предприятием представлен сводный расчёт по стокам, счёт фактуры за 2021 год, договор № 333 от 03.06.2019 (Стр. 211-231 тома 2 тарифного дела. Документы предприятием представлены в электронном виде). Услугу по водоотведению оказывает МП «Кристалл». Тариф за водоотведение МП «Кристалл» на 2022 год установлен постановлением РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 743.

Экспертами приняты в расчёт стоки в объёме 22,19 тыс. м3. Объём услуг по водоотведению, согласно п. 50 Методических указаний, принят по фактическому объёму услуг в 2021 году. Информация по факту 2020 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Стоимость водоотведения на 2023 год принята на уровне 22,47 руб./м³, исходя из тарифа по 2 полугодию с 01.07.2022 – 21,61 руб./м³, с применением ИЦП (индекс цен производителей) Минэкономразвития России от 28.09.2022 104,0%.

Всего расходы на водоотведение составят, по расчёту экспертов, 498,75 тыс. руб. В расчет НВВ принимается меньшая величина по предложению предприятия 488,54 тыс. руб., исходя из тарифа по предложению предприятия 22,01 руб./м³.

* + 1. **Арендная плата**

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

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием на 2022 год заявлены расходы по статье в сумме 21 314,90 тыс. руб., в том числе аренда муниципального имущества 388,04 тыс. руб., аренда земли 423,38 тыс. руб., аренда прочего имущества – 20 503,48 тыс. руб. Представлены на электронном носителе расчеты, договоры аренды, отчет об оценке, копии дополнительных соглашений (том 2 стр. 232-346).

**5.3.2.1 Аренда КУМИ.**

По аренде имущества КУМИ предприятие представило договоры аренды муниципального имущества: № 9 от 09.10.2015, № 115-22 от 31.12.2021, № 116-22 от 21.01.2022, № 113-21 от 31.12.2021, № 8-22 от 28.02.2022, расчет амортизации и налога на недвижимое имущество дополнительно в электронном виде (стр. 275-289 тома 2 тарифного дела). Расходы на аренду производственного оборудования приняты на уровне, соответствующем размеру амортизационных отчислений и налогу на имущество и составили 388 045,15тыс. руб. (приложение № 4 к заключению).

**5.3.2.2 Аренды земельных участков.**

По аренде (субаренде) земельных участков предприятие представило договоры: № 17965 от 21.02.2022, № 17988 от 04.03.2022 c КУМИ, № 9-СА от 01.01.2019 с ООО «ТЭК Центра», №29-03/2019 от 18.04.2019 с ООО «ТЭК Киселёвска» (стр. 283, 289, 313, 339 тома 2 тарифного дела).

Расходы по аренде земельных участков, в размере налога на землю 3% от кадастровой стоимости, приняты по вышеназванным договорам на уровне 220,39 тыс. руб.

**5.3.2.3 Аренда прочего производственного оборудования (имущества).**

По аренде прочего производственного оборудования (имущества) предприятие представило договоры аренды имущества: № 3/14-А от 01.10.2014, № 4/14-А от 01.10.2014, № 5/15-А от 24.03.2015, № 11/15-А от 30.10.2015 с ООО «ТЭК Центра» и дополнительные соглашения к ним (стр. 300-326 тома 2 тарифного дела), № 123-10/2015 от 01.10.2015, № 01-10/2015 от 01.10.2015 с ООО «ТЭК Киселёвска» и дополнительные соглашения к нему (стр. 327-342 тома 2 тарифного дела).

Расходы на аренду производственного оборудования ООО «ТЭК Центр» приняты на уровне, соответствующем размеру амортизационных отчислений и налогу на имущество (представлен расчет амортизации и расчёт налога на имущество по арендованному имуществу в электронном виде) и составят 8357,05 тыс. руб. Расчёт экономически обоснованного уровня арендной платы по имуществу ООО «ТЭК Центр» приведён в приложении № 5.

Расходы на аренду производственного оборудования ООО «ТЭК Киселевска» приняты на уровне, соответствующем размеру амортизационных отчислений и налогу на имущество (представлен расчет амортизации и расчёт налога на имущество по арендованному имуществу в электронном виде) и составят 12146,43 тыс. руб. Расчёт экономически обоснованного уровня арендной платы по имуществу ООО «ТЭК Киселевска» приведён в приложении № 6.

Итого расходы по статье составили 21 111,91 тыс. руб.

По результатам исключения экономически необоснованных расходов, корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 202,99 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой налога на землю по арендованным участкам.

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

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

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия. Таким образом, платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах ПДВ являются экономически обоснованными.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 53,20 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду В качестве подтверждающих документов представлена ОСВ по счету 68.10 за 2021 год (Стр. 479 тома 2 тарифного дела).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованным принять расходы на уровне факта 2021 года в размере 53,2 тыс. руб.

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

Предложения предприятия на производство тепловой энергии по статье составляют 69,97 тыс. руб. по страхованию гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

В качестве обоснования представлены: ОСВ по счету 76.01.1 за 2021 год (Стр. 480 тома 2 тарифного дела), страховые полисы (Стр. 407-415 тома 2).

В соответствии со статьёй 3 Федерального закона от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» на ООО «КОТК» возлагается обязанность по страхованию транспорта, используемого в производственной деятельности.

Статья 263 Налогового кодекса предусматривает, что расходы по обязательному страхованию включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией, т.е. такие расходы включаются в себестоимость продукции и признаются экономически обоснованными.

Эксперты предлагают принять расходы в сумме 69,97 тыс. руб., согласно представленной ОСВ по счету 76.01.1 по факту 2021 года.

* + 1. **Транспортный налог**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 3,13 тыс. руб.

На основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге» (в редакции Закона Кемеровской области от 24.12.2018 № 116-ОЗ) предприятия, владельцы транспортных средств, обязаны исчислять и уплачивать транспортный налог.

Согласно пп. 1) п. 1 Статья 264 Налогового кодекса предусматривает, что суммы налогов и сборов включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, т.е. такие расходы включаются в себестоимость продукции и признаются экономически обоснованными.

В качестве обоснования представлены: анализ счета 68.07 за 2021 год в электронном виде (Стр. 481 тома 2 тарифного дела). Фактические расходы за 2021 год по данной статье составили 3,13 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в НВВ 2023 года расходы в размере 3,13 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2021 год.

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

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

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии со ст.374 НК РФ).

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 82,05 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2021 год, согласно представленной предприятием ОСВ по счету 68.08 за 2021 год по налогу на имущество (Стр. 482 тома 2 тарифного дела). Экспертами приняты расходы по статье на уровне факта 2021 года, в размере – 82,05 тыс. руб.

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

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 44 703,01 тыс. руб.

Представлены расчеты предприятия, уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев, копия ведомостей результатов специальной оценки условий труда (стр. 418-430 тома 2).

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

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

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») 0,2 %. Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа составляет 0,2% (стр. 421 том 2).

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 31,44 % = 30,0 +1,44 % (с учетом результатов оценки условий труда), по факту 2021 года от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов, что составит 45 559,58 тыс. руб.

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

* + 1. **Амортизация основных средств**

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

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

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

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

а) имеет материально-вещественную форму;

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

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

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

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

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

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям на производство тепловой энергии составляют 2 131,55 тыс. руб. на 2023 г.

Представлена ведомость амортизации за март 2022 года, расчеты предприятия, копии инвентарных карточек (стр. 347-395 тома 2 тарифного дела).

По результатам проведённого анализа представленных материалов, эксперты признают расходы экономически обоснованными и предлагают принять в сумме 2131,55 тыс. руб.

* + 1. **Резерв по сомнительным долгам.**

Согласно пункту 25 Методических указаний, расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку предприятия в составе внереализационных расходов.

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 5 830,73 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлена расшифровка дебиторской задолженности, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 62.01, 76.09, 63 за 2021 год, в соответствии с которыми, сформирован резерв по сомнительным долгам за 2021 год в сумме 33133,40 тыс. руб., постановление администрации Киселёвского городского округа от 11.08.2021 № 116 об актуализации схемы теплоснабжения (статус единой теплоснабжающей организации) (стр. 434-443 тома 2 тарифного дела), также представлены анализ счетов 76.02,.62,01, 60.02, приказ о проведении инвентаризации дебиторской задолженности, приказы о списании безнадежной дебиторской задолженности (стр. 492-505 том 2).

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 5827,62 тыс. руб., на уровне не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

(3 332,53 руб./Гкал\*0,53\* 85,05 тыс. Гкал. +3 531,40руб./Гкал \*0,47\*85,05 тыс. Гкал)\*0,02/1000 = 5827,62 тыс. руб.

* + 1. **Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 11 160,00 тыс. руб.

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

Налог на прибыль на 2023 год составит 7 929,92 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в 2023 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 3230,08тыс. руб., в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2023 году, по оценке экспертов, составит 83257,47 тыс. руб. (таблица 7), предприятием заявлено 85837,07 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в 2023 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 2 579,60 тыс. руб.

Таблица 7

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

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утвер-жде  но на 2022 год | Предложе-ния предприя-тия на 2023 | Предложе-ния экспертов на 2023 | Отклоне-ние от предложе-ний предприя-тия, +/-, 6-5 | Динами-ка измене-ния расходов 2022/2021 6/4 (%) |
|
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Очистка стоков, канализация | т.р. | 486,90 | 488,54 | 488,54 | 0,00 | 0,34 |
| 2 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 20 880,39 | 21 314,90 | 21 111,91 | -202,99 | 1,11 |
| 3 | - аренда имущества КУМИ | т.р. | 48,12 | 388,04 | 388,05 | 0,01 | 706,41 |
| 4 | - аренда земли | т.р. | 220,39 | 423,38 | 220,39 | -202,99 | 0,00 |
| 5 | - аренда прочего имущества | т.р. | 20 611,88 | 20 503,48 | 20 503,48 | 0,00 | -0,53 |
| 6 | Концессионная плата | т.р. |  | 0,00 |  |  |  |
| 7 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 127,24 | 208,35 | 208,35 | 0,00 | 63,74 |
| 8 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | 53,20 | 53,20 | 53,20 | 0,00 | 0,00 |
|
| 9 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 70,73 | 69,97 | 69,97 | 0,00 | -1,08 |
| 10 | - налог на имущество организации | т.р. | 0,18 | 82,05 | 82,05 | 0,00 | 45 483,33 |
| 11 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12 | - земельный налог | т.р. |  | 0,00 |  |  |  |
| 13 | -транспортный налог | т.р. | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 43 414,89 | 44 703,01 | 45 559,58 | 856,57 | 4,94 |
| 15 | - отчисления ППП | -"- | 36 651,53 | 37 738,99 | 38 462,12 | 723,13 | 4,94 |
| 16 | Расходы по сомнительным долгам | -"- | 5 570,53 | 5 830,73 | 5 827,62 | -3,11 | 4,62 |
| 17 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | т.р. | 1 537,11 | 2 131,55 | 2 131,55 | 0,00 | 38,67 |
| 18 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | т.р. |  | 0,00 |  |  |  |
| 19 | Расходы, связанные с подключением объектов заявителей | т.р. |  | 0,00 |  |  |  |
| 20 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | т.р. |  |  |  |  |  |
| 21 | Налог на прибыль | т.р. | 5 232,51 | 11 160,00 | 7 929,92 | -3 230,08 | 51,55 |
| 22 | Выпадающие доходы/экономия средств | т.р. |  |  |  |  |  |
| 23 | ИТОГО (неподконтроль-ные расходы) | т.р. | 77 249,57 | 85 837,07 | 83 257,47 | -2 579,60 | 7,78 |

1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов**

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 (пункт 38 Основ ценообразования).

* 1. **Расходы на топливо**

По данной статье предложения предприятия для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2023 году составили 62 847,022 тыс. руб.

Предприятием представлены обосновывающие материалы: расчеты, договоры с поставщиком (АО «УК «Кузбассразрезуголь» №4/2-22 от 17.12.2021) и перевозчиком (ИП Анохин № 105/09-2021 от 06.09.2021), расчеты предприятия, постановления РЭК Кузбасса по утверждению технических нормативов, информация о конкурсных процедурах (стр. 85-104 тома 1 тарифного дела на 2023 год).

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2023 год, в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 323 (на отпуск тепла в сеть) в размере – 215,84 кг. у.т./Гкал. (утверждён постановлением РЭК Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_).

Топливом является каменный уголь марок ССр. Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю составляет 35 097,00 тн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,821 (низшая теплотворная способность 5747 ккал/кг принята по факту 2021 года (угля сортомарки ССр).

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

Поставщиками угля являются ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» ссылка на закупку (договор №4/2-22 от 17.12.2021 на поставку угля стр. 97 тома 1 на 2023 год).

Цена угля на 2022 год принята экспертами по предложению предприятия 1 746,20 руб./т (без НДС).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования стоимость топлива принимается по договорам, заключенным в результате проведения торгов. Конкурс по углю признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки. В соответствии с позицией ФАС РФ данный конкурс (п. 28 Основ ценообразования) признается несостоявшимся. Поэтому стоимость угля необходимо принимать в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, а именно исходя из фактически сложившейся цены по углю сортомарки Д на бирже в 2021 году приведенной к 2023 году.

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

Средняя цена угля «марка СС» за 2021 год по бирже составила 3719,33 руб./т. (без НДС), исходя базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля «марка СС» на 2022 и 2023 год при базовой калорийности, с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития от 28.09.2022 «Уголь энергетический каменный» на 2022 и 2023 годы с ИПЦ - 153,7% и 87,5%, составит 5002,03 руб./т (без НДС) = 3719,33 руб./т х 1,537 х 0,875.

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

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

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

Экономически обоснованная биржевая цена угля «марки ССр», с учетом принимаемой фактической калорийности угля 5747 ккал/кг от поставщика ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», составит 4106,67 руб./т. (без НДС) = 5002,03 руб./т (без НДС) \* 5747 / 7000.

Таким образом, цена по углю сортомарки ССр по предложению предприятия 1 746,20 руб./т (согласно действующему договору на 2022 год с индексацией на 2023 год) не превышает фактической биржевой цены за 2021 год, приведенной к 2023 году (марка ССр – 4106,67 руб./т.), и по оценке экспертов является экономически обоснованной и подлежит учету в НВВ 2023 года.

Всего расходы на уголь составили 61286,39 тыс. руб.

Стоимость транспортировки угля до котельных в соответствии с договором ИП Анохин И.В. (договор №105-09/2021 перевозки груза автомобильным транспортом от 06.09.2021 г.) на 2021 год с учетом инфляционных показателей на 2023 год составила 229,69 руб./т.

Конкурс по данному договору признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки, поэтому договор не отвечает требованиям пп. б) п. 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, поэтому экспертами проведен сравнительный анализ цен по автотранспортировке.

Экспертами произведен альтернативный расчет цены доставки котельного топлива от поставщика до котельных, с учетом сложившегося объема котельного топлива.

В соответствии с пп. г п. 29 Основ ценообразования для определения стоимости машино-часа экспертами использован каталог «Цены в строительстве» Часть 3, Книга 1 (Территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области. Создан, распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 № 504-р, от 20.05.1998 № 487-р, от 27.10.1998 № 1153-р, от 17.02.2003 № 143-р, в целях единой методологии формирования ценовых показателей на материально-технические ресурсы. Каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию машин и механизмов, сложившихся в регионе).

Стоимость машино-часа (без НДС) автотранспортного средства, согласно каталогу «Цены в строительстве» на автомобиль-самосвал грузоподъемностью до 10 тонн составляет 1564,31 руб./маш.-ч. (в ценах 2021 года, №п/п 2120 код стр. 638). Таким образом, с учетом ИЦП транспорт на 2022 и 2023 годы 114,3% и 106,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 28.09.2022 экономически обоснованная стоимость машино-часа на 2023 год составит 1900,65 руб./маш.-ч.

ИП Анохин И.В. эксплуатирует автомобили грузоподьемностью 10 т (с объемом кузова 6,6 м3) на данном виде перевозок. Определим вес каменного угля в самосвале. Одна тонна угля имеет насыпной вес 1,2-1,5 т/м3.

6,6 м3 \* 1,5 т/м3 = 9,9 т

Расстояния перевозки угля по котельным приведено в таблице 8. Средняя скорость движения автомобиля 40 км./ч. Норма времени простоя транспортного средства 0,2 часа или 12 минут, время отдыха водителя 0,5 часа или 30 минут. Объем топливо развозимого по котельным определен по факту предыдущих периодов и отражен в таблице 8.

Таблица 8

Перевозка угля привлеченным транспортом автотранспортом

ООО "КОТК" на 2023 год.



Цена доставки котельного топлива по альтернативному расчету экспертов (254,78 руб./т) сложилась выше чем по расчету предприятия (229,69 руб./т), соответственно к дальнейшему расчету доставки каменного угля по котельным принимаем цену доставки по предложению предприятия 229,69 руб./т.

Расходы на автотранспортировку составили 8061,53 тыс. руб.

Итого расходы на топливо с транспортировкой составили 69347,92 тыс. руб., в том числе натуральное топливо 61286,39 тыс. руб., автотранспортировка 8 061,53 тыс. руб.

Скорректированные расходы в сторону снижения по статье на 2023 год, по мнению экспертов, составили 1819,75 тыс. руб., в связи с корректировкой объема топлива в сторону снижения.

Информация отражена в приложении № 1 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 32 392,43 тыс. руб. на объем электроэнергии 7 243,95 тыс. кВт\*ч (СН II и НН), в том числе СН II 7 162,38 тыс. кВт\*ч.

Электроснабжение осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт».

Представлены расчеты предприятия, счета-фактуры за 2021 года, договор №661244 от 01.11.2015 г. и дополнительные соглашения к нему, договор № 661766 от 01.06.2021, договор от 01.01.2021 № 661690, анализ счета 60 за 2021 год по уровню напряжения СН2 и НН. (Том 1 стр. 105-170 тарифного дела).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2023 году, всего в количестве 7 153,06 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2021 году 4,00 руб./кВт\*ч (СН2 и НН), что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2022 и 2023 год по обеспечению электрической энергией 104,5 % и 108,0 % и составила 4,51 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 32 291,79 тыс. руб.

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

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 100,64 тыс. руб., в связи с завышенным расходом электроэнергии в расчётах предприятия.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 1 к данному экспертному заключению.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятие заявило на 2023 год расходы по статье в сумме 5 916,54 тыс. руб., при плановом объеме 158,00 тыс. м³.

Водоснабжение осуществляет ООО «Киселевский водоснаб» (копия дополнительного соглашения о замене стороны поставщика по договору холодного водоснабжения от 10.11.2016, Копия договора № 149 холодного водоснабжения от 01.04.2015) и МП «Исток» (договор холодного (питьевого) водоснабжения № 09/2016 от 01.01.2016).

Представлены расчеты предприятия, договоры водоснабжения, постановления РЭК КО (Том 1, стр. 171-194 тарифного дела).

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2022 году, всего в количестве 156,02 тыс. м³. (в соответствии с п. 34 Методических указаний), в том числе от ООО «Киселевский водоснаб» 109,04 тыс. м³, от МП «Исток» 46,97 тыс. м³.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Киселевский водоснаб» и МП «Исток», установленных постановлениями региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.10.2021 № 405 и 02.11.2021 № 500, соответственно.

Стоимость воды на 2023 год по МП «Исток» принята по постановлению от 02.11.2021 № 500 на уровне 50,73 руб./м³, исходя из тарифа с 01.07.2022 – 48,78 руб./м³ с ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по водоснабжению на 2023 год 104,0 %.

Стоимость воды на 2023 год по ООО «Киселевский водоснаб» принята по постановлению от 07.10.2021 № 405 на уровне 32,84 руб./м³ исходя из тарифа с 01.07.2022 – 31,58 руб./м³ с ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по водоснабжению на 2023 год 104,0 %.

Всего расходы на воду покупную составили 5 963,90 тыс. руб.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 1 к данному экспертному заключению.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год приведена в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя на тепловую энергии на 2023 год**

**(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 топливо | 65 858,35 | 71 167,67 | 69 347,92 | 5,30 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 28 241,63 | 32 392,43 | 32 291,79 | 14,34 |
| 3 | Расходы на теплоноситель | х | х | х | х |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 502,83 | 5 916,54 | 5 963,90 | 8,38 |
| 5 | Расходы связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств | х | х | х | х |
| 7 | ИТОГО | 99 602,81 | 109 476,64 | 107 603,61 | 8,03 |

1. **Прибыль**

Согласно п. 28 Методических указаний расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включают в себя следующие основные группы расходов:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

2) 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;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами.

Предприятием заявлены расходы из прибыли в сумме 44 639,98 тыс. руб., в т.ч. выплаты социального характера 2300,00 тыс. руб., расходы на выполнение инвестиционной программы 42 339,98 тыс. руб.

* 1. **Выплаты социального характера**

Предприятием заявлены расходы по статьям в сумме 2300,00 тыс. руб., в соответствии с программой социального развития и коллективным договором ООО «КОТК» от 02.09.2016, с учётом продления до 10.09.2022 (уведомление департамента труда и занятости населения Кемеровской области) (стр. 447-468 тома 2 тарифного дела).

Согласно данной программе предприятие на 2023 год предусматривает:

* Поощрение к праздничным датам;
* Приобретение санаторно-курортных путевок работникам;
* Поддержка молодежи в сфере получения образования;
* Новогодние подарки детям;
* Детские путевки в оздоровительный лагерь;
* Взносы за участие в культурных мероприятиях, а также участие в летних и зимних спартакиадах.

Экспертами проведен анализ расходов из прибыли ООО «КОТК» на 2023 год.

Согласно п. 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя, в том числе экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Статьей 270 Налогового Кодекса установлено, что при определении налоговой базы не учитываются следующие расходы: в виде расходов на любые виды вознаграждений, предоставляемых руководству или работникам помимо вознаграждений, выплачиваемых на основании трудовых договоров (контрактов) (п. 21); в виде сумм материальной помощи работникам (п. 23); в виде надбавок к пенсиям, единовременных пособий уходящим на пенсию ветеранам труда (п. 25), расходы на оплату занятий в спортивных секциях, кружках или клубах, а также другие аналогичные расходы произведенные в пользу работников (п.29) т.е. данные расходы не могут приниматься в состав затрат в целях расчета тарифов на тепловую энергию.

- детский отдых, , взрослый отдых – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 29 ст. 270 НК РФ;

- выплаты работникам премий и соответственно отчислений на социальные нужды с начисленных премий – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 22 ст. 270 НК РФ;

- приобретение новогодних подарков – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. п. 16, 21 ст. 270 НК РФ;

- материальная помощь на погребение и в случае заболевания, требующего длительного дорогостоящего лечения – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ;

Таким образом, заявленная предприятием сумма расходов из прибыли, не принимается экспертами в НВВ 2023 года.

* 1. **Инвестиционная программа**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 42 339,98 тыс. руб.

Инвестиционная программа предприятия на 2023-2027 гг. утверждена постановлением РЭК Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_. Расходы на 2023 год на выполнение инвестиционной программы (ИП) за счет прибыли приняты в сумме 31 719,68 тыс. руб.

Справочно: ИП из амортизации 2131,55 тыс. руб. (в разделе неподконтрольные расходы). Всего ИП на 2023 год 33851,23 тыс. руб.

Всего расходы из прибыли составят на 2023 год 31 719,68 тыс. руб.

1. **Предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 15 117,11 тыс. руб.

Согласно пункту 24 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на топливо. Величина расчётной предпринимательской прибыли составила 15 625,51 тыс. руб.

312 510,16 тыс. руб. \* 5% = 15 625,51 тыс. руб.

312 510,16 тыс. руб. = 107 603,61 (ресурсы) - 69 347,92 (топливо) + 198 926,92 (ОР) + 83 257,47 (НР) – 7 929,92 (налог на прибыль).

**9.Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год (∆НВВ2021)**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы предприятия;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль;

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

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

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

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

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

Протяженность тепловых сетей в 2021 году увеличилась, в связи с приобретением участка сети длиной 90,7 м в двухтрубном исполнении (представлен в электронном виде договор купли-продажи сети и расчет условных единиц). Причина приобретения участка сети- потребитель ввел в эксплуатацию отдельно стоящее здание и данный участок тепловой сети до магистрального трубопровода ООО «КОТК» (было подключение), отказался от эксплуатации его, продав данный участок предприятию.

Индекс изменения количества активов (ИКА) рассчитывается по формуле 11 Методических указаний.

УЕ=11+0,06\*(Ду-100 мм)= 90,7/1000х11+0,06+1=1

В 2021 году количество условных единиц было 691,91. На 2022 год УЕ составят 691,91+1=692,91

, (11)

ИКА = (692,91-691,91)/691,91 = 0,0014

Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 105,74 %. Таким образом фактические операционные расходы в 2021 году будут равны фактическому уровню ОР за 2020 год (второй год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2021 год.

183 356,42 тыс. руб. \* 105,74 % = 188794,11 тыс. руб. Расчет операционных расходов приведен в таблице 10.

Таблица 10

**Расчет фактических операционных расходов на производство тепловой энергии за 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) |  |  | 0,0014 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 691,91 | 692,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 97,093 | 97,093 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 183 356,42 | 188794,11 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0574 |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Экспертами использовалась информация по факту 2021 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью. Также использовалась информация предоставленная предприятием направлены в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 являются официальной отчетностью. Примечания и ссылки на используемые документы приведены в расчетном файле.

2.1. Расходы на водоотведение приняты по факту 2021 года согласно вышеназванному шаблону, в сумме 479,57 тыс. руб.;

2.2. Арендная плата подтверждена анализом счета 60 и 26 за 2021 год (в тарифном деле тепловая энергия том 2 стр. 476-478 и в вышеназванном шаблоне) в размере 33986,32 тыс. руб. Экспертами расходы по статье приняты на плановом уровне 23 993,98 тыс. руб., в связи с тем, что они были приняты в размере амортизации, налога на имущество и налога на землю;

2.3. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята на уровне 53,2 тыс. руб. Представлена декларация по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, согласно вышеназванному шаблону;

2.4. Расходы на обязательное страхование приняты на уровне 70,73 тыс. руб., согласно вышеназванному шаблону;

2.5. Налог на имущество принят на уровне 82,05 тыс. руб., согласно вышеназванному шаблону;

2.6. Транспортный налог принят на уровне 3,12 тыс. руб., согласно вышеназванному шаблону;

2.7. ЕСН по факту 2021 года составил 47791,34 тыс. руб., согласно вышеназванному шаблону;

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

2.8. Расходы по сомнительным долгам (непогашенная задолженность за тепловую энергию) приняты по фактическому списанию в 2021 году безнадежной и невозможной к взысканию дебиторской задолженности в сумме 16606,78 тыс. руб., согласно приказам по предприятию от 30.12.2021 № 867 и № 687 от 30.11.21. Также представлены: правовое заключение по результатам инвентаризации дебиторской задолженности (завершение конкурсного производства, истечение срока исковой давности, невозможность взыскания), пояснительная записка о списании нереальной к взысканию дебиторской задолженности, бухгалтерские справки. (стр. с 496 тома 2 папки тепловая энергия на 2023 год);

2.9. Амортизация ОС за 2021 год принята в сумме 807,49 тыс. руб., согласно вышеназванному шаблону;

2.10. Налог на прибыль принят по факту 2021 года в размере 948,24 тыс. руб. согласно вышеназванному шаблону, анализу счета 68.04 (том 2 тепловая энергия стр. 483) и дополнительно представленному в электронном виде расчету налога на прибыль.

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 11

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии за 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2021 год | ФАКТ предприятия за 2021 год | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Отклонение, +/-, 6-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний) | | | | | | |
| 11 | Очистка стоков, канализация | т.р. | 686,09 | 479,57 | 479,57 | -206,52 |
| 12 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 23 993,98 | 33 986,32 | 23 993,98 | 9992,34 |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | т.р. | 774,12 | 1 924,31 | 774,12 | 1150,19 |
| 12.2 | - аренда земли | т.р. | 542,82 | 530,63 | 542,82 | -12,19 |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | т.р. | 22 677,04 | 31 531,38 | 22 677,04 | 8854,34 |
| 13 | Концессионная плата | т.р. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 14 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 144,19 | 209,10 | 209,10 | 64,91 |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | 56,02 | 53,20 | 53,20 | -2,82 |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 78,81 | 70,73 | 70,73 | -8,08 |
| 14.3 | - налог на имущество организации | т.р. | 6,23 | 82,05 | 82,05 | 75,82 |
| 14.4 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 14.5 | - земельный налог | т.р. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 14.6 | -транспортный налог | т.р. | 3,13 | 3,12 | 3,12 | -0,01 |
| 15 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 42 220,06 | 47 791,34 | 47791,34 | 5571,28 |
| 15.1 | - отчисления ППП | -"- | 35 642,17 | 38665,51 | 38665,51 | 3023,34 |
| 16 | Расходы по сомнительным долгам | -"- | 5 387,71 | 16606,78 | 16606,78 | 11219,07 |
|  | Другие расходы (списание ДЗ) | -"- | 0,00 | 47,74 | 47,74 | 47,74 |
| 17 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | т.р. | 566,58 | 807,49 | 807,49 | 240,91 |
| 18 | Расходы, связанные с подключением объектов заявителей | т.р. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 19 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | т.р. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 20 | Налог на прибыль | т.р. | 4 617,51 | 948,24 | 948,24 | -3669,27 |
| 21 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | т.р. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | т.р. | 77 616,12 | 91 624,71 | 90884,24 | 13268,12 |

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

Экспертами использовалась информация по факту 2021 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью. Также использовалась информация, предоставленная предприятием на бумажном носителе. Примечания и ссылки на используемые документы приведены в расчетном файле.

Полезный отпуск на потребительский ранок принят экспертами по форме 46-ТЭ, что составило 119 812,42 Гкал. Потери принимаются на уровне, утвержденном на 2021 год 16 069,00 Гкал.

Количество угля определим через удельный расход условного топлива 34981,18 т =211,1 кг у.т./Гкал/0,82\*(119812,42 Гкал + 16 069,00 Гкал.)/1000.

Цена угля сортомарки ССр и его автоперевозка составили по факту 2021 года 1404,71 руб./т и 180,33 руб./т.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 12.

Таблица 12

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2021 год | ФАКТ предприятия за 2021 год | Факт по оценке экспертов за 2021 год | Отклонение, +/-, 6-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний) | | | | | | |
| 1.1 | Расходы на топливо, всего: | т.р. | 67 451,43 | 59181,28 | 55446,67 | -12004,76 |
|  | в т.ч. - уголь каменный | -"- | 67 451,43 | 59181,28 | 55446,67 | -12004,76 |
|  | объём угля | тн. | 40 048,15 | 37 337,45 | 34981,18 | -5066,97 |
|  | в т.ч. натуральное топливо | т.р. | 58116,21 | 52 448,40 | 49138,51 | -8977,70 |
|  | -уголь каменный | -"- |  |  | 49138,51 | 49138,51 |
|  | в т.ч. транспорт топлива | -"- | 9 335,22 | 6 732,88 | 6308,16 | -3027,06 |
|  | - уголь каменный | -"- |  |  | 6308,16 | 6308,16 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | т.р. | 27 845,21 | 27 944,75 | 29191,10 | 1345,89 |
| 1.3 | Расходы на воду | т.р. | 6 077,56 | 3 734,05 | 5161,36 | -916,20 |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | м3 | 167 845,00 | 115 278,00 | 159350,52 | -8494,48 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | руб/м3 | 36,21 | 32,39 | 32,39 | -3,82 |
|  | Итого ресурсы | тыс. руб. | 101 374,20 | 90 860,08 | 89799,13 | -11575,07 |

4. Величина прибыли на социальное развитие и прочие цели (пени, штрафы, отложенные обязательства) приняты на нулевом уровне. Прибыль на социальное развитие не учитывалась с учетом положений п.74 Методических указаний № 760-э и в статьи 270 НК РФ (подробные причины указаны в разделе 4 «Прибыль»). Штрафные санкции не включаются в регулируемый вид деятельности.

5. Величина фактического выполнения инвестиционной программы за 2020 год составила 16949,55 тыс. руб. (утверждено на 2021 год за счет прибыли 17 132,57 тыс. руб. – постановление РЭК Кузбасса от 19.11.2020 № 370).

6. Величина предпринимательской прибыли принимается на уровне, учтенном в НВВ 2021 года на уровне 14513,89 тыс. руб.

7. Величина корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 и 2021 год, принята на уровне, учтенном в НВВ 2021 года на уровне 7635,10 и 14387,95 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года,  тыс. руб. | Отклонение, +/- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 183 356,42 | 188794,11 | 5437,69 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 77 616,12 | 90884,24 | 13268,12 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 101 374,20 | 89799,13 | -11575,07 |
| 4 | Прибыль | 18 470,04 | 16949,55 | -1520,49 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 14 513,89 | 14 513,89 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 | 7 635,10 | 7 635,10 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2019 | 14 387,95 | 14 387,95 |  |
| 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.) | 417 353,72 | 422963,97 | 5610,25 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 417 353,72 | 422963,97 | 5610,25 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. |  | 394572,49 |  |
| 13 | Размер недостатка средств (∆НВВ 2021)  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  | 28391,48 |  |

Товарная выручка предприятия от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2021 год составила 394572,49 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (119,812 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,532 и 0,468, утвержденных тарифов 2021 года (постановление РЭК КО от 27.11.2020 № 430) с 01.01.2021 – 3 258,70 руб./Гкал, с 01.07.2021 – 3 332,53 руб./Гкал.

Рассчитанный размер корректировки 28391,48 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 и включению в НВВ 2023 года.

28391,48 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ) × 1,06 (ИПЦ) = 34278,17 тыс. руб. (∆НВВ2021).

**10.Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производился, в связи с тем, что предприятием выполнены инвестиционные обязательства по факту 2021 года. Выполнение составило 135,1%, мероприятия выполнены в полном объеме.

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023 год приведен в таблице 14.

Таблица 14

**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 к предложениям предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 195 186,89 | 198 926,92 | 3 740,03 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 85 837,07 | 83 257,47 | -2 579,60 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 109 476,64 | 107 603,61 | -1 873,03 |
| 4 | Прибыль | 44 639,98 | 31 719,68 | -12 920,30 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 15 117,11 | 15 625,51 | 508,40 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 |  | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆НВВ 2021 | 45 109,40 | 34278,17 | -10 831,23 |
| 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, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ «О теплоснабжении» в 2022 году | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 495 367,09 | 471 411,36 | -35 384,10 |

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.

∆НВВ2021 в ценах 2023 года составила 34278,17 тыс. руб. Эксперты считают целесообразным в НВВ 2023 года включить ∆НВВ2021 в полном размере.

**11.Тарифы на тепловую энергию ООО «КОТК» реализуемую на потребительский рынок Киселевского городского округа на 2023 год**

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

Таблица 15

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022-2023** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Утверждено с 01.07.2022 |  | 3 531,40 |  |  |
| 2023 | 117 431,00 | 4 014,37 | 13,68 | 471 411,36 |

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

**12. Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

Представленные предприятием материалы для корректировки тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

ООО «КОТК» (г. Киселёвск) отпускает горячую воду потребителям г. Киселёвска, используя закрытую схему теплоснабжения. Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества, которая приобретается у двух поставщиков: МП «ИСТОК» и ООО «Киселевский водоснаб».

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», при закрытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: **холодная вода и тепловая энергия**.

**12.1 Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Водоснабжение осуществляет ООО «Киселевский водоснаб» (копия дополнительного соглашения о замене стороны поставщика по договору холодного водоснабжения от 10.11.2016, Копия договора № 149 холодного водоснабжения от 01.04.2015) и МП «Исток» (договор холодного (питьевого) водоснабжения № 09/2016 от 01.01.2016). Также представлены расчеты предприятия, анализ счета 90.01 за 2021 год, постановления РЭК Кузбасса (стр. 1-32 тома 1 по горячей воде).

Предприятие приобретенную воду подогревает и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Уровень планируемого объема воды на нужды ГВС на 2023 год составил 302,32 тыс. м³, в том числе МП «Исток» 60,86 тыс. м³, ООО «Киселевский водоснаб» 241,46 тыс. м³.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Киселевский водоснаб» и МП «Исток», установленных постановлениями региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.10.2021 № 405 и 02.11.2021 № 500, соответственно.

Стоимость воды на 2023 год по МП «Исток» принята по постановлению от 02.11.2021 № 500 на уровне 50,73 руб./м³, исходя из тарифа с 01.07.2022 – 48,78 руб./м³ с ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по водоснабжению на 2023 год 104,0 %.

Стоимость воды на 2023 год по ООО «Киселевский водоснаб» принята по постановлению от 07.10.2021 № 405 на уровне 32,84 руб./м³ исходя из тарифа с 01.07.2022 – 31,58 руб./м³ с ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по водоснабжению на 2023 год 104,0 %.

Всего расходы на воду покупную составили 11016,90 тыс. руб.

С учетом стоимости единицы приобретаемой воды, объема реализации горячей воды (302,32 тыс. м³) стоимость компонента холодная вода на 2022-2023 годы составит:

11016,90 тыс. руб. / 302,32 тыс. м³ = 36 ,44 руб./м³.

c 01.01.2023 – 36,44 руб./ м³ (без НДС). (действующий с 01.07.2022 36,44 руб./ м³ (рост 3,79%). Тариф на теплоноситель распространить с 01.12.2022.

**12.2. Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию рассчитан согласно п. 11.

Следовательно, тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения равны:

Таблица 16

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| Действующий с 01.07.2022 | 35,11 | 3 531,40 | х | х |
| 2023 год | 36,44 | 4 014,37 | х | х |

Компоненты на ГВС распространить с 01.12.2022.

Рост по ГВС 12,23 %.

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















«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «31» декабря 2018 г. № 487

**Долгосрочные тарифы ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | | Период | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуци-рованный пар | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 2 611,14 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2019 | | 3 133,37 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2020 | | 3 133,37 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2020 | | 3 258,70 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2021 | | 3 258,70 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2021 | | 3 332,53 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2022 | | 3 332,53 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2022 | | 3 531,40 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.12.2022 | | 4 014,37 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.01.2023 | | 4 014,37 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| Двухставочный | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 3 133,37 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
| с 01.07.2019 | | 3 760,04 | | x | | x | | x | | x | | x | | |
|  | |  | | с 01.01.2020 | | 3 760,04 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | | 3 910,44 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2021 | | 3 910,44 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2021 | | 3 999,04 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2022 | | 3 999,04 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2022 | | 4 237,68 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.12.2022 | | 4 817,24 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2023 | | 4 817,24 | | 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 № 66 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от «11» декабря 2018 г. № 488

**Производственная программа ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения, реализуемая на потребительском рынке  
Киселевского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Лутугина ул., д. 10, Киселевск г., Кемеровская область, 652704 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Н. Островского ул., д. 32, Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650000 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям ООО «Киселевская объединенная

тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 177427,94 | 151142,32 | 177427,94 | 151142,32 | 177427,94 | 151142,32 | 162283,52 | 149498,2 | 328570,26 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 177427,94 | 151142,32 | 177427,94 | 151142,32 | 177427,94 | 151142,32 | 162283,52 | 149498,2 | 328570,26 |
| 1.1.1. | Потребителям  в жилищном секторе | м3 | 155925,23 | 132825,19 | 155925,23 | 132825,19 | 155925,23 | 132825,19 | 145569,87 | 134101,31 | 288750,42 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 18010,46 | 15342,24 | 18010,46 | 15342,24 | 18010,46 | 15342,24 | 13738,53 | 12656,15 | 33352,70 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 3492,25 | 2974,88 | 3492,25 | 2974,88 | 3492,25 | 2974,88 | 2975,13 | 2740,73 | 6467,13 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 52543 | 44759 | 52543 | 44759 | 52543 | 44759 | 0,00 | 0,00 | 97302 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы  
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год |
| с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06 | с 01.07.  по  31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 4924,83 | 4195,23 | 5015,37 | 4272,35 | 5107,56 | 4350,89 | 5194,70 | 5248,88 | 9809,4 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы  
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2017 год | Ожидаемые  значения  2018 года | План  2019 год | План  2020 год | План  2021 год | План  2022 год | План  2023 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2018 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 – 2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | 2017 |
| 2018 |
| 2019 |
| 2020 |
| 2021 |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

488

Долгосрочные тарифы ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2020

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на холод-ную воду,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без по- лотен-  цесуши-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 по- лотен  це суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Киселев-ская объединен-ная  тепловая компания» | с 01.01.2019 | 203,17 | 200,66 | 214,45 | 204,42 | 169,31 | 167,22 | 178,71 | 170,35 | 27,26 | 2 611,14 | х | х |
| с 01.07.2019 | 241,26 | 238,25 | 254,80 | 242,76 | 201,05 | 198,54 | 212,33 | 202,30 | 30,60 | 3 133,25 | х | х |
| с 01.01.2020 | 237,04 | 234,02 | 250,57 | 238,54 | 197,53 | 195,02 | 208,81 | 198,78 | 27,07 | 3 133,37 | х | х |
| с 01.07.2020 | 253,86 | 250,73 | 267,94 | 255,42 | 211,55 | 208,94 | 223,28 | 212,85 | 34,27 | 3 258,70 | х | х |

Долгосрочные тарифы ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»

на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС)\*\* | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС)\*\* |
| ООО «Киселевская объединенная  тепловая компания» | с 01.01.2021 | 41,11 | 34,26 | 3 258,70 | 3 910,44 |
| с 01.07.2021 | 43,06 | 35,88 | 3 332,53 | 3 999,04 |
| с 01.01.2022 | 38,41 | 32,01 | 3 332,53 | 3 999,04 |
| с 01.07.2022 | 42,13 | 35,11 | 3 531,40 | 4 237,68 |
| с 01.12.2022 | 43,73 | 36,44 | 4 014,37 | 4 817,24 |
| с 01.01.2023 | 43,73 | 36,44 | 4 014,37 | 4 817,24 |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 487.

Приложение № 67 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «ЮКЭК» для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой и закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, в части 2023 года

1. **Общая характеристика предприятия**

ООО «ЮКЭК» (далее предприятие) ИНН 4228010684, в установленный срок обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год (от 26.04.2022 № 39 (вх. от 28.04.2022 № 2666)). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/44-ЮКЭК-2023 от 29.04.2022 на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. методом индексации установленных тарифов. Предприятием представлены документы к расчету корректировки тарифов на 2023 год.

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

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственность «Южно-Кузбасская энергетическая компания».

Сокращенное наименование организации – ООО «ЮКЭК».

Юридический адрес: 654005, г., Новокузнецк, ул. ДОЗ, д.2

Фактический адрес: 652990, г., Таштагол, ул. Мира, 30А

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Директор Нежелеев Алексей Ильич.

ООО «ЮКЭК» является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии входят выполнение подрядных работ (бюджетное финансирование) и прочие виды деятельности. Доля тепловой энергии в общем объеме выручки предприятия составляет более 95 %.

Предприятие до 2014 года эксплуатировало 3 котельных установленной мощностью 199,53 Гкал/час. Котельная г. Таштагола (5 котлов К-50-14-250 с установленной мощностью 162,5 Гкал/час). Котельная п. Шалым (3 котла - ДКВР -10/13, ДКВР -6,5/13, КВТС-6,5 и с установленной мощностью 16,9 Гкал/час). Котельная ЦМК (1 котел ДКВР -6,5/13 и 2 котла КЕ 10/14, и 1 котел КЕ 4/14 с установленной мощностью 20,13 Гкал/час). Протяженность тепловых сетей – 49,4 км в двухтрубном исчислении.

В 2014 году предприятию переданы на обслуживание котельная п. Спасск, котельная ВГСЧ, котельная по ул. Калинина по договору аренды муниципального имущества муниципального образования «Таштагольский муниципальный район». Котельная п. Спасск (3 котла КВЦ- 1,4, 2 котла КВР-1,16КР с общей установленной мощностью 4,5 Гкал/час). Котельная ВГСЧ (2 котла КВТС и Сибирь 18 с общей установленной мощностью 2,65 Гкал/час). Котельная по ул. Калинина (2 котла КВР-1,0 и КВР-0,8КБ с общей установленной мощностью 1,39 Гкал/час). Протяженность тепловых сетей: от кот. по ул. Калинина – 3,0 км в двухтрубном исчислении, от кот. ВГСЧ - 0,738 км в двухтрубном исчислении, от кот. п. Спасск – 3,694 км в двухтрубном исчислении. В 2015 году котельная ВГСЧ была закрыта, а нагрузки переключены на Центральную котельную в г. Таштагол. В середине 2015 года предприятию был передан в аренду имущественный комплекс, ранее обслуживаемый ООО «Шерегеш-Энерго» - 4 котельных установленной мощностью 257 Гкал/час. Котельная УПК №1 п.С.Шерегеш (3 котла ДКВР -10/13 с установленной мощностью 26 Гкал/час). Котельная УПК №2 п.Н.Шерегеш (3 котла ДКВР -20/13 и 4 котла КВТС-20/150 с установленной мощностью 119 Гкал/час). Котельная Казского филиала (1 котел ДКВР -10/13 и 3 котла КВТС-20/150 с установленной мощностью 73 Гкал/час). Котельная Мундыбашского филиала (1 котел ДКВР -20/13 и 4 котла КЕ-10/14 с установленной мощностью 39 Гкал/час).

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарок Д и ДГр. Поставка топлива осуществляется от АО «УК «Кузбассразрезуголь».

Поставщиком электрической энергии является ООО «Металлэнергофинанс». Предприятие потребляет электроэнергию на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2 (двухставочный тариф) и НН (одноставочный тариф).

Вода приобретается у ООО «Водоканал». Стоки принимает ООО «Тепло».

На предприятии ведется раздельный учет расходов по видам деятельности, согласно учетной политике. Предприятие проводит закупочные процедуры, согласно положению о закупках.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС (предприятие находится на общей системе налогообложения).

Между ООО «ЮКЭК» и КУМИ Таштагольского муниципального района заключено концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016 в отношении объектов теплоснабжения, сроком до 31.12.2031. Все расчёты экспертов содержатся в расчётном файле, который на электронном носителе приобщается к экспертному заключению.

Постановлением администрации Таштагольского муниципального района от 25.09.2020 года № 1114-п ООО «ЮКЭК» с 01.10.2020 определена как единая теплоснабжающая организация на территории Таштагольского муниципального района.

В соответствии с п. 94 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 22.10.2012 № 1075, «Единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей».

Письмом РЭК Кузбасса от 30.09.2020 № М-5-14/4402-01 согласованы долгосрочные параметры регулирования для заключения концессионного соглашения между ООО «ЮКЭК» и КУМИ Таштагольского муниципального района по объектам, ранее находившимся на обслуживании МУП «Тепло-Темир» (1 котельная с сетями в п. Темиртау и 2 котельных с сетями в п. Мундыбаш). В котельной п. Темиртау установлены 3 котла ДКВР 20/13 мощностью 14,41 Гкал/ч. В котельной по ул. Школьная п. Мундыбаш установлены 2 котла КВ-0,8К и 1 котел КВР-1,45 мощностью 1,01 Гкал/ч. В котельной по ул. Вокзальная п. Мундыбаш установлены 2 котла Универсал и 1 котел КВ-0,8К мощностью 0,47 Гкал/ч. В 2021 году котельные в п. Мундыбаш закрыты, а нагрузки переключены на котельную основного узла УПК-8.

По результатам проведенных конкусных процедур заключено второе концессионное соглашение № б/н от 30.12.2020 между ООО «ЮКЭК» и КУМИ Таштагольского муниципального района по объектам, ранее находившимся на обслуживании МУП «Тепло-Темир».

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались одобренным Правительством РФ 22.09.2022 Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) 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 «ЮКЭК» по расчету тарифов на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 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. Документы предприятием прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью.

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 «ЮКЭК» 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.

1. **Анализ расходов ООО «ЮКЭК»**
   1. Тепловой баланс на третий год второго долгосрочного периода регулирования

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

Схемы теплоснабжения Таштагольского района актуализированы в 2022 году, экспертами отмечается наличие в актуализированных схемах информации о полезном отпуске тепловой энергии. Актуализированные схемы теплоснабжения размещены на сайтах администраций:

- Таштагольское городское поселение - http://admtash.my1.ru/Post/2022/95-p\_ot\_23.06.2022\_teplosnabzhenie\_2022\_aktualizac.docx;

- Мундыбашское городское поселение - https://mundybash.ru/aktualizatsiya-shem-vodosnabzheniya-vodootvedeniya-teplosnabzheniya/2022-0/2022/06/10101/;

- Шерегешского городское поселение - https://admsheregesh.ru/2022/05/11238/;

- Казского городское поселение – <https://admkaz.ru/aktualizatsiya-shem-teplosnabzheniya-i-vodosnabzheniya/2021/07/7971/>;

- Спасского городское поселение - <http://spassk.ucoz.ru/postanovleniya/2022/28-pskhemy-rezultaty.doc>;

- Темиртауское городское поселение http://temirtau-adm.ru/content/administraciya/document/post2022/%D0%9F%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%E2%84%96%2046-%D0%9F%20%D0%BE%D1%82%2027.06.2022%20%D0%9E%20%D0%B2%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B8%20%D0%B8%D0%B7%D0%BC%20%D0%B2%20%D0%BF%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%B2%20%D1%81%D1%85%D0%B5%D0%BC%D1%83%20%D1%82%D0%B5%D0%BF%D0%BB%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D0%B1%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D1%81%20%D0%BF%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BF%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BE%D0%B9%20%D0%B4%D0%BE%202030%D0%B3.docx

Проанализировав представленные документы, эксперты считают объем полезного отпуска тепловой энергии, определенный в соответствии со схемами теплоснабжения значительно ниже фактических показателей теплового баланса. При этом в схемах теплоснабжения отсутствует информация о причинах расхождения фактического полезного отпуска тепловой энергии от принятого в схемах теплоснабжения.

Таким образом, Основываясь на абзаце 4 пункта 18 Методических указаний о количественные оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, а также на основе пп. 5 п. 1 статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» о соблюдении баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей эксперты считают обоснованным принять полезный отпуск тепловой энергии по факту 2021 года.

Необходимо отметить, что объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании ранее, в соответствии   
с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э, также объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимается на уровне нормативного значения 114,317 тыс. Гкал, данный объем потерь зафиксирован в концессионном соглашении на весь период действия концессионного соглашения.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
5,31 % или 32,868 тыс. Гкал.

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

Динамика по полезному отпуску тепловой энергии для населения представлена в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2018 | 215903,29 | 1,92 |
| 2019 | 208776,76 | -3,30 |
| 2020 | 207346,04 | -0,69 |
| 2021 | 202128,05 | -2,52 |
| план 2023 | 197746,83 | -2,16 в среднем |

Нормативная выработка тепловой энергии составляет 618,981 тыс. Гкал. Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «ЮКЭК»   
Таштагольский район на 2023 год (основной узел)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 618,981 | 338,872 | 286,273 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 586,113 | 321,387 | 270,890 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 471,796 | 260,572 | 217,388 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 469,299 | 259,244 | 216,219 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 197,747 | 105,198 | 92,549 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 48,054 | 25,564 | 22,490 |
| 4.3 | - прочие потребители, в том числе | тыс. Гкал | 223,498 | 128,482 | 101,180 |
| 4.3.1 | ОАО "Евразруда" | тыс. Гкал | 204,456 | 115,073 | 89,383 |
| 4.3.1.1 | в паре | тыс. Гкал | 92,348 | 49,472 | 42,876 |
| 4.3.1.2 | в гор. воде | тыс. Гкал | 112,108 | 65,601 | 46,507 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 2,497 | 1,328 | 1,169 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 147,19 | 78,30 | 68,89 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 32,868 | 17,485 | 15,383 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 114,317 | 60,815 | 53,502 |

Схема теплоснабжения по узлу теплоснабжения Темиртауского городского поселения на 2023 год актуализирована (<http://temirtau-adm.ru/content/administraciya/document/post2022/%D0%9F%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%E2%84%96%2046-%D0%9F%20%D0%BE%D1%82%2027.06.2022%20%D0%9E%20%D0%B2%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B8%20%D0%B8%D0%B7%D0%BC%20%D0%B2%20%D0%BF%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%B2%20%D1%81%D1%85%D0%B5%D0%BC%D1%83%20%D1%82%D0%B5%D0%BF%D0%BB%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D0%B1%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D1%81%20%D0%BF%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BF%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BE%D0%B9%20%D0%B4%D0%BE%202030%D0%B3.docx>).

Проанализировав представленные документы, эксперты считают объем полезного отпуска тепловой энергии, определенный в соответствии со схемой теплоснабжения ниже фактических показателей теплового баланса. При этом в схеме теплоснабжения отсутствует информация о причинах расхождения фактического полезного отпуска тепловой энергии от принятого в схеме теплоснабжения.

Таким образом, Основываясь на абзаце 4 пункта 18 Методических указаний о количественные оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, а также на основе пп. 5 п. 1 статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» о соблюдении баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей эксперты считают обоснованным принять полезный отпуск тепловой энергии по факту 2021 года.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимается на уровне нормативного значения 7,011 тыс. Гкал, данный объем потерь зафиксирован в концессионном соглашении на весь период действия концессионного соглашения.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,14 % или 0,958 тыс. Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года. Экспертами отмечается отсутствие динамики полезного отпуска тепловой энергии, так как предприятие осуществляет деятельность в данном узле с 2021 года.

Нормативная выработка тепловой энергии составляет 30,509 тыс. Гкал. Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 3.

Таблица 3

Баланс тепловой энергии ООО «ЮКЭК»   
Таштагольский район на 2023 год (узел теплоснабжения Темиртауского городского поселения)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 30,509 | 16,231 | 14,278 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 29,551 | 15,721 | 13,830 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 22,540 | 11,991 | 10,549 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 22,294 | 11,860 | 10,434 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 18,436 | 9,808 | 8,628 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 2,912 | 1,549 | 1,363 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 0,946 | 0,503 | 0,443 |
| 4.4 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,246 | 0,131 | 0,115 |
| 5 | Потери, всего | тыс. Гкал | 7,969 | 4,240 | 3,729 |
| 5.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,958 | 0,510 | 0,448 |
| 5.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 7,011 | 3,730 | 3,281 |

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

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2023 год по обоим узлам теплоснабжения (Основной узел и узел Темиртау), т.к. заключено 2 концессионных соглашения.

**5.2.1. Основной узел теплоснабжения**

Величина уровня операционных расходов на 2022 год (рассчитанного методом индексации) составила 529 189,81 тыс. руб.

На 2023 год четвертый год второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования, 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 составил 106,0 %.

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

Таблица 4

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования по Основному узлу теплоснабжения**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Год | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 2013,35 | 2013,35 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 67,48 | 67,48 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 529 189,81 | 555 331,79 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0494 |

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2022 год.

 = 529 189,81 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,06)\*(1+0,75\*0,00) = 555 331,79 тыс. руб.

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

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице 6 к заключению (далее по тексту заключения).

**5.2.2. Узел теплоснабжения Темиртау**

Величина уровня операционных расходов (ОР) на 2022 год (рассчитанного методом индексации) составила 31 237,39 тыс. руб. (базовый уровень ОР).

На 2023 год третий год первого долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования, в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 5).



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

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

Таблица 5

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования по узлу теплоснабжения Темиртау**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Год | |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,060 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 143,994 | 143,994 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 16,965 | 16,965 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 31 237,39 | 32 780,52 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0494 |

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2022 год.

 = 31 237,39 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,06)\*(1+0,75\*0,00) = 32 780,52 тыс. руб.

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

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат по двум узлам теплоснабжения, а также суммарно, сведена в таблице 6 к заключению.

Таблица 6

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

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2022 год (основной узел) | Утверждено на 2022 год (узел Темир-Тау ) | Утверждено на 2022 год (итого )  4+5 | Предложения экспертов на 2023 год (основной узел) | Предложения экспертов на 2023 год (узел Темир-Тау) | Предложения экспер-тов на 2023 год (ИТОГО 7+8) | Корректировка к утвержденномуя/ предложение экспертов, 8 | Динами-ка измене-ния показателей 2023 года относительно 2022 года,%, 9/6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары) | т.р. | 20 165,61 | 3,01 | 20 168,62 | 21 161,79 | 3,16 | 21 164,95 | 189,59 | 4,94 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | т.р. | 102 111,79 | 1 701,65 | 103 813,45 | 107 156,12 | 1 785,71 | 108 941,83 | 975,85 | 4,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | т.р. | 121 297,17 | 742,62 | 122 039,78 | 127 289,25 | 779,30 | 128 068,55 | -9 166,77 | 4,94 |
| 3.1 | в том числе ППП(8) - АУП (9) | т.р. | 103 013,15 | 742,62 | 103 755,76 | 108 102,00 | 779,30 | 108 881,30 | -12 271,02 | 4,94 |
| 3.2 | численность, всего | чел. | 306,00 | 1,00 | 307,00 | 224,00 | 1,00 | 225,00 | 0,00 | -26,71 |
| 3.3 | в том числе ППП/АУП) | чел. | 272,00 | 1,00 | 273,00 | 208,00 | 1,00 | 209,00 | 0,00 | -23,44 |
| 3.4 | средняя зарплата | руб./чел. | 33 085,93 | 61 884,60 | 33 126,98 | 47 354,63 | 64 941,71 | 47 432,80 | -3 395,10 | 43,18 |
| 3.5 | в том числе ППП/АУП | руб./чел. | 31 560,40 | 61 884,60 | 31 671,48 | 43 310,09 | 64 941,71 | 43 413,60 | -4 892,75 | 37,07 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные | т.р. | 21 538,28 | 24 586,54 | 46 124,82 | 22 602,28 | 25 801,11 | 48 403,39 | 433,58 | 4,94 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам | т.р. | 18 163,92 | 4 203,57 | 22 367,49 | 19 061,22 | 4 411,23 | 23 472,45 | 210,25 | 4,94 |
| 5.1 | с организациями, включая: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг связи | -"- | 277,75 | 5,90 | 283,66 | 291,47 | 6,20 | 297,67 | 2,67 | 4,94 |
| 5.3 | - расходы на оплату услуг охраны | -"- | 9 220,94 |  | 9 220,94 | 9 676,46 | 0,00 | 9 676,46 | 86,68 | 4,94 |
| 5.4 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | -"- | 200,82 |  | 200,82 | 210,74 | 0,00 | 210,74 | 1,89 | 4,94 |
| 5.5 | -почтово-канцеляские принадлежности |  | 100,62 |  | 100,62 | 105,59 | 0,00 | 105,59 | 0,95 | 4,94 |
| 5.6 | - расходы на оплату других работ и услуг | -"- | 8 363,78 | 4 197,67 | 12 561,44 | 8 776,95 | 4 405,03 | 13 181,98 | 118,08 | 4,94 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | -"- | 106,38 |  | 106,38 | 111,63 | 0,00 | 111,63 | 1,00 | 4,94 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | -"- | 765,98 |  | 765,98 | 803,82 | 0,00 | 803,82 | 7,20 | 4,94 |
| 8 | Лизинговый платёж | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Арендная плата | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Другие расходы, в т.ч.: | т.р. | 245 040,69 | 0,00 | 245 040,69 | 257 145,70 | 0,00 | 257 145,70 | 2 303,38 | 4,94 |
| 10.1 | Расходы на услуги по обслуживанию оборудования | т.р. | 188 245,11 | 0,00 | 188 245,11 | 197 544,42 | 0,00 | 197 544,42 | 1 769,51 | 4,94 |
| 10.2 | прочие | т.р. | 56 795,57 | 0,00 | 56 795,57 | 59 601,27 | 0,00 | 59 601,27 | 533,88 | 4,94 |
| 11 | ИТОГО уровень операционных расходов | т.р. | 529 189,81 | 31 237,39 | 560 427,20 | 555 331,79 | 32 780,52 | 588 112,31 | -5 045,92 | 4,94 |

Величина операционных расходов по предложению экспертов составила 588 112,31 тыс. руб. Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 593 158,23 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5 045,92 тыс. руб., в связи с применением ИПЦ, отличного от предложений предприятия. Более подробно информация отражена в приложении 2 к заключению.

**5.3.Неподконтрольные расходы**

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

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

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

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

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

е) отчисления на социальные нужды и включает величину амортизации основных средств.

ж) налог на прибыль.

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

**5.3.1.1. Водоотведение**

Предложения предприятия по данной статье на 2022 год по Основному узлу составили 1 012,18 тыс. руб. при объеме водоотведения 31,44 тыс. м³ и цене 32,19 руб./м³. По узлу теплоснабжения Темиртау расходы заявлены на нулевом уровне.

Предприятием представлены: оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20 и 26 за 2021 год; сводный расчёт по стокам, договор № 21-18/50/052/5934 от 01.01.2018 с ООО «Тепло» (Стр. 247-303 тома 2 тарифного дела).

Экспертами объём услуг по водоотведению принят по предложению предприятия 31,44 тыс. м³, что ниже чем факт 2021 года (31,87 тыс. м³), информация по которому 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.

Стоимость водоотведения на 2023 год принята по постановлению РЭК Кузбасса от 16.09.2021 № 345, на уровне 32,03 руб./м³, исходя из тарифа по 2 полугодию 2022 года 30,8 руб./м с применением ИЦП Минэкономразвития России по водоотведению на 2023 год 104,0%.

Расходы по Основному узлу составили 1 007,08 тыс. руб.

**5.3.2. Арендная плата**

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

Согласно пункту 45 Основ ценообразования, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием на 2023 год заявлены расходы по статье в сумме   
3784,42 тыс. руб., в том числе аренда земельных участков под объектами теплоснабжения 187,10 тыс. руб. у КУМИ (Основной узел) и в сумме   
2,32 тыс. руб. (аренда земельных участков) (узел Темиртау). Представлены договоры аренды, расчеты по арендной плате, ОСВ по сч. 26, 20, 25 за 2021 год, расчеты по земельному налогу (стр. 2-144 тома 3 тарифного дела).

Экспертами проанализированы представленные документы.

**Основной узел.**

Приняты в расчет величины арендной платы за пользование земельными участками по договорам с КУМИ, в размере 182,13 тыс. руб. (действующая арендная плата в 2022 году).

Расходы по договорам аренды № 10/030/5912 от 01.02.2018 г. с ООО «Энергетик», № 10/030/4827 от 01.01.2016 г. с ИП Стручковой Г.И, в размере 60,00 тыс. руб. и 1854,00 тыс. руб., соответственно, экспертами не приняты, в связи недопустимостью включения в неподконтрольные расходы аренды непроизводственных объектов - офисные помещения (п. 65 Основ ценообразования). Расходы по договору № 137/10/030/6326 от 19.10.2018 с КУМИ (54 т. руб.) исключены по той же причине.

Расходы по договору аренды электросетевого имущества № 85/15/10/030/4815 от 01.12.2015 г. с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в размере 305,084 тыс. руб. исключены экспертами, в связи с отсутствием расчета амортизационных отчислений.

Расходы по договору аренды железнодорожного пути необщего пользования № 6, протяженностью 626,5 м, примыкающий к станции Мундыбаш, № 85/15/10/030/4815 от 01.12.2015 г. с ООО «ЭнергоПромИнвест» в размере 1320,00 тыс. руб., в связи с отсутствием расчета амортизационных отчислений.

Расходы по договору аренды прицепа № 10/030/7531 от 21.09.2020 г. с КУМИ приняты в размере амортизационных отчислений 1,87 тыс. руб.

По результатам исключения экономически необоснованных расходов, затраты по аренде земельных участков и прицепа по Основному узлу составила 182,13 тыс. руб.

**Узел Темиртау.**

Принята величина арендной платы за пользование земельным участком по узлу Темиртау по договору от 20.02.2021 № 10/030/7816 с КУМИ, в размере 2,23 тыс. руб.

Всего расходы по арендной плате по двум узлам теплоснабжения составят 184,36 тыс. руб.

Корректировка к предложениям предприятия в сторону снижения составила 3600,06 тыс. руб., в связи с исключением необоснованных расходов.

**5.3.3. Расходы по налогу на загрязнение окружающей среды**

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

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913).

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

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

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 247,72 тыс. руб. (основной узел) и 10,94 тыс. руб. (узел Темиртау), включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

В качестве подтверждающих документов представлены: ОСВ по счету 68.10 за 2021 год, расчеты предприятия, декларация по плате за загрязнение окружающей среды за 2021 год (Стр. 145-167 тома 3 тарифного дела).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованным принять расходы на 2023 год по Основному узлу и узлу теплоснабжения Темиртау на уровне факта 2021 года в размере 210,59 тыс. руб. и 9,19 тыс. руб. Действующим законодательством на 2022 и 2023 год величина повышающих коэффициентов не утверждена.

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

Суммарные расходы по двум узлам теплоснабжения составят 219,78 тыс. руб.

Корректировка к предложениям предприятия в сторону снижения составила 38,88 тыс. руб., в связи с исключением необоснованных расходов.

**5.3.4. Расходы на обязательное страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предложения предприятия на производство тепловой энергии по статье составляют 104,85 тыс. руб. (Основной узел). По узлу Темиртау расходы не заявлялись.

Представлены: ОСВ по счету 20 за 2021 год, по которой фактические расходы по статье составили 96,68 тыс. руб. (стр. 163 тома 3 тарифного дела), страховые полисы ОСАГО и договор страхования владельца опасного объекта.

Экспертами расходы по статье приняты на уровне предложений предприятия 104,85 тыс. руб. (Основной узел).

**5.3.5. Расходы по налогу на имущество**

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

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии со ст. 374 НК РФ).

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 13404,06 тыс. руб. (Основной узел) и 628,48 тыс. руб. (узел Темиртау). Представлены: ОСВ по счету 68.08 за 2021 год, расчет налога на имущество на 2021 год, декларация по налогу на имущество за 2021 год, дополнительно представлены в электронном виде расчеты предприятия по данной статье на 2023 год (стр. 222-232 тома 3 тарифного дела).

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налога на имущество исходя из среднегодовой остаточной стоимости амортизируемого недвижимого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %.

Экспертами приняты расходы по статье на уровне 13 404,06 тыс. руб. (Основной узел) и 621,34 тыс. руб. (узел Темиртау), всего в сумме 14 025,40 тыс. руб.

**5.3.6. Транспортный налог**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 90,85 тыс. руб. (Основной узел). По узлу Темиртау предприятие не заявлялось.

На основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге» (в редакции Закона Кемеровской области от 24.12.2018 № 116-ОЗ) предприятия, владельцы транспортных средств, обязаны исчислять и уплачивать транспортный налог.

Согласно пп. 1) п. 1 Статья 264 Налогового кодекса предусматривает, что суммы налогов и сборов включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, т.е. такие расходы включаются в себестоимость продукции и признаются экономически обоснованными.

В качестве обоснования представлена ОСВ по счету 68.07 за 2021 год, справка-расчет транспортного налога за 2022 год (стр. 233-234 тома 3 тарифного дела).

Эксперты предлагают включить в НВВ 2023 года расходы в размере 90,85 тыс. руб., на уровне фактическом по предложению предприятия.

**5.3.7. Отчисления на социальные нужды**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 41211,83 тыс. руб. (Основной узел). По узлу Темиртау 205,87 тыс. руб. В качестве обоснования представлена ОСВ по счетам 20, 26 за 2021 год, уведомление о страховом тарифе от несчастных случаев на 2022 год (стр. 235-238 тома 3 тарифного дела).

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

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

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») 0,2 %. Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа составляет 0,26%.

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,26 % = 30,0 +0,26 %, от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов.

Эксперты предлагают учесть расходы в сумме 38 517,73 тыс. руб. (Основной узел), по узлу Темиртау 235,82 тыс. руб., всего в сумме 38 753,54 тыс. руб.

**5.3.8. Амортизация основных средств**

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

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

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

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

а) имеет материально-вещественную форму;

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

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

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

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

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

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям на производство тепловой энергии составляют 78 964,06 тыс. руб. на 2023 г. (Основной узел) и 1 190,43 тыс. руб. (узел Темиртау). Представлены: ОСВ по счетам 20, 26, 02, 100.02, 05, ведомости амортизации за 2021 год, расчеты предприятия на 2023 год (стр. 239-273 тома 3 тарифного дела). Дополнительно в электронном виде предприятием направлен расчет амортизационных отчислений с учетом максимального срока полезного использования.

Экспертами после изучения представленных документов приняты расходы по статье на уровне 65 672,79 тыс. руб. (Основной узел) и 1 104,15 тыс. руб. (узел Темиртау).

Корректировка к предложениям предприятия в сторону снижения составила 13 377,55 тыс. руб., в связи с перерасчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования.

Всего расходы по статье по двум узлам составили 66 776,94 тыс. руб.

**5.3.9. Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 9 863,33 тыс. руб. (Основной узел) и 225,50 тыс. руб. (узел Темиртау), на общую величину 10088,83 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2022 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Налог на прибыль на 2023 год составит:

Основной узел 7 563,43 тыс. руб. (см. п. 5.5.)

Узел Темиртау 212,15 тыс. руб.

Всего налог на прибыль составил 7 563,43+ 212,15= 7 775,58 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2022 году, по оценке экспертов, составит 128 938,39 тыс. руб. (таблица 7), предприятием заявлено 146 107,96 тыс. руб. в целом по двум узлам.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в 2023 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 17169,58тыс. руб., по вышеназванным причинам.

Таблица 7

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

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2022 год (основной узел) | Утверждено на 2022 год (узел Темир-Тау ) | Предложения экспертов на 2023 год (основной узел) | Предложения экспертов на 2023 год (узел Темир-Тау) | Предложения экспертов на 2023 год (ИТОГО 8+9) | Динамика изменения показателей 2022 года относительно 2021 года,%, 8/4 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Очистка стоков, канализация | т.р. | 962,35 | 0,00 | 1 007,08 | 0,00 | 1 007,08 | 4,65 |
| 2 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 174,45 | 2,15 | 182,13 | 2,23 | 184,36 | 4,40 |
| 3 | - аренда имущества | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 4 | - аренда земли | т.р. | 172,60 | 2,15 | 182,13 | 2,23 | 184,36 | 5,50 |
| 5 | - аренда прочего имущества | т.р. | 1,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00 |
| 6 | Концессионная плата | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 11 649,35 | 712,13 | 13 810,35 | 630,53 | 14 440,88 | 16,82 |
| 8 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 9 | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | 251,43 | 0,00 | 210,59 | 9,19 | 219,78 | -12,59 |
| 10 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 118,45 | 0,00 | 104,85 |  | 104,85 | -11,48 |
| 11 | - налог на имущество организации + по концессии | т.р. | 11 191,24 | 712,13 | 13 404,06 | 621,34 | 14 025,40 | 17,83 |
| 12 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | - земельный налог | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | -транспортный налог | т.р. | 88,23 | 0,00 | 90,85 | 0,00 | 90,85 | 2,97 |
| 15 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 37 868,98 | 224,27 | 38 517,73 | 235,82 | 38 753,54 | 1,75 |
| 16 | - отчисления ППП | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Амортизация основных средств, в том числе | т.р. | 53 628,95 | 1 223,27 | 65 672,79 | 1 104,15 | 66 776,94 | 21,74 |
| 18 | Амортизация основных средств (собственные) | т.р. | 14 573,98 | 85,50 | 9 537,05 | 28,97 | 9 566,02 | -34,75 |
| 19 | Амортизация основных средств (концессия) | т.р. | 39 054,97 | 1 137,77 | 40 863,66 | 904,42 | 41 768,08 | 3,92 |
| 20 | Амортизация основных средств (вводимые ОС) | т.р. |  |  | 15 272,07 | 170,76 | 15 442,83 |  |
| 21 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 22 | Налог на прибыль | т.р. | 7 741,07 | 1 559,36 | 7 563,43 | 212,15 | 7 775,58 | -16,40 |
| 23 | Выпадающие доходы | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 24 | Экономия средств | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | т.р. | 112025,14 | 3 721,18 | 126 753,51 | 2 184,88 | 128 938,39 | 11,40 |

В приложении № 4 отражен расчет неподконтрольных расходов.

* 1. **Расходы на покупку 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. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяется в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования.

**5.4.1.Расходы на топливо**

По данной статье предложения предприятия, в части расходов на топливо, для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2023 году составили 321 265,92 тыс. руб. по Основному узлу и 17 480,23 тыс. руб. по узлу Темиртау.

Предприятием представлены обосновывающие материалы: расчеты, обороты по счету 10.03 (топливо), договоры с поставщиками и перевозчиками, ОСВ по счетам 20 и 10 за 2021 год, протоколы рассмотрения конкурсных процедур, сертификаты качества топлива, счета фактуры за 1 квартал 2022 года (стр. 136-262 тома 1 тарифного дела).

**Основной узел**

Объем потребления котельного топлива (угля), требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, зафиксированного в концессионном соглашении № 1 от 15.12.2016 года в размере – 189,53 кг.у.т./Гкал (стр. 161 тома 4 тарифного дела).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю составляет 148114,66 т.

Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,75. Низшая теплотворная способность 5250 ккал/кг. Оба показателя приняты по факту 2021 года.

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

Стоимость угля сортомарок ДГр и ДР в соответствии с договором на 2022 год с АО «УК «Кузбассразрезуголь» №30/054/8153 МК от 30.11.2021 составила 1261,0 руб./т (ДГр) и 1286,8 руб./т (Др) (без НДС и транспортировки), заключенный по результатам проведенных конкурсных процедур (номер закупочной процедуры [32110766826](https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32110766826)). Договорные объемы поставки угля составляют 100,0 тыс. т (Др) и 64,0 тыс. т (ДГр). Средневзвешенная цена угля марки Д составила 1276,73 руб./т (без НДС).

1276,73 руб./т = (1286,8 руб./т х 100 тыс. т + 1276,73 руб./т х 64 тыс. т) / 164 тыс.т.

На 2023 год предприятие заявляет цену угля на уровне 1329,13 руб./т.

Кроме того, предприятием направлено в электронном виде письмо АО «УК «Кузбассразрезуголь» от 17.10.2022 № 17-10084 в адрес ООО «ЮКЭК» о намерении участвовать в конкурсе на уголь на 2023 год. А также о намерении увеличить стоимость угля в 2023 году. Рост в 2023 году относительно цены на уголь по вышеуказанному договору составит 19,3 % (Средневзвешенная цена угля марок Д р и ДГр составит в 2023 году 1523,13 руб./т (без НДС)).

Экспертами проведен анализ цен на уголь.

В пунктах 28 и 29 Основ ценообразования определено, что для расчета плановых и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в определенном порядке.

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

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования стоимость топлива принимается по договорам, заключенным в результате проведения торгов. Конкурс по углю признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки. В соответствии с позицией ФАС РФ данный конкурс (п. 28 Основ ценообразования) признается несостоявшимся. Поэтому стоимость угля необходимо принимать в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, а именно исходя из фактически сложившейся цены по углю сортомарки Д на бирже в 2021 году приведенной к 2023 году.

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

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

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

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

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

Экономически обоснованная биржевая цена угля «марки Др», с учетом принимаемой фактической калорийности угля 4900 ккал/кг от поставщика ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», составит 1681,87 руб./т. (без НДС) = 2242,50 руб./т (без НДС) \* 5250 / 7000.

Таким образом, цена по углю сортомарки Д по предложению предприятия 1329,13 руб./т (согласно действующему договору на 2022 год с индексацией на 2023 год) не превышает фактической биржевой цены за 2021 год, приведенной к 2023 году (марка Д - 1681,87 руб./т.), а также ниже ожидаемого уровня цены на уголь поставщика АО «УК «Кузбассразрезуголь» (1523,13 руб./т) и по оценке экспертов является экономически обоснованной и подлежит учету в НВВ 2023 года.

Всего расходы на уголь составили 196863,70 тыс. руб.

В процессе выработки тепловой энергии на предприятии используется мазут. Мазут необходим для поддержки «факела горения» на котлах. В НВВ на 2023 год учтен расход мазута по факту 2021 года на уровне 269,39 т.

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

Цена мазута на 2021 год по представленному договору с ООО «Сибпром» №30/011/8092 от 29.10.2021 (стр. 167 тома 1 тарифного дела) составляет 27158,33 руб./т.

В связи с тем, что конкурс на поставку мазута с ООО «Сибпром» признан несостоявшимся, по причине подачи единственной заявки, экспертами произведен анализ фактической цены на мазут за 2021 год по субъекту РФ – Кемеровской области – Кузбассу (шаблон SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT), (в соответствии с пп. «г» п. 29 Основу ценообразования), приведенной к 2023 году через ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по нефтепродуктам на 2022 и 2023 год, 106,4% и 98,6%, соответственно. Цена мазута, принятая в расчет НВВ 2023 года составила 20145,20 руб./т. Стоимость мазута составила 5426,92 тыс. руб.

Итого расходы на топливо по Основному узлу составили 202290,62 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется ж/д транспортом на котельные: УПК 1 Таштагол, УПК 5 п. Шерегеш, УПК 7 Каз, УПК 8 Мундыбаш.

На котельных УПК 7 п. Каз и УПК 8 п. Мундыбаш доставка топлива осуществляется посредством ж/д транспорта сразу на угольные склады. С угольных складов на котельные уголь подается скреперными лебедками и грейферными кранами.

Со склада котельной УПК 1 Таштагол уголь автотранспортом доставляется до котельных УПК 3 Спасск, УПК 4 Калинина, УПК 9 ГРЭ с плечом доставки 10, 3, 4 км, соответственно.

Со склада котельной УПК 5 п. Шерегеш уголь автотранспортом доставляется до котельных УПК 6 ст. Шерегеш, ПОК 2 ЦМК, ПОК 3 Шалым с плечом доставки 5, 17, 10 км, соответственно.

Стоимость услуг железнодорожного транспорта по доставке угля принята на уровне факта 2021 года – 451,58 руб./т, что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по транспорту на 2022 и 2023 год 114,3% и 106,3 %, соответственно, составит 548,67 руб./т. Предприятием заявлена цена на ж/д перевозку на уровне 580,11 руб./т.

Эксперты принимают в расчет НВВ на 2023 год наименьшую цену ж/д транспортировки по расчету 548,67 руб./т.

Всего доставка топлива ж/д транспортом составила 81266,07 тыс. руб.

Работы по автомобильной развозке угля с УПК 1 Таштагол и УПК 5 п. Шерегеш на остальные котельные предприятия, работы по гуртовке угля на котельных УПК 1 г. Таштагол, ПОК 2 ЦМК, ПОК 3 п. Шалым, УПК 7 п. Каз осуществляет ООО «САП» (договор №50/054/7715/315С от 10.01.22). Цена данного вида работ на 2022 год (автодоставка угля и его гуртовка) составила 361,00 + 232,09 = 593,09 руб./т, соответственно.

Конкурс по данному договору признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки, поэтому договор не отвечает требованиям пп. б) п. 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, поэтому экспертами проведен сравнительный анализ цен по автотранспортировке и гуртовке

Экспертами произведен альтернативный расчет цены доставки котельного топлива с центрального склада до котельных, с учетом сложившегося объема котельного топлива с ж/д узлов до котельных.

В соответствии с пп. г п. 29 Основ ценообразования для определения стоимости машино-часа экспертами использован каталог «Цены в строительстве» Часть 3, Книга 1 (Территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области. Создан, распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 № 504-р, от 20.05.1998 № 487-р, от 27.10.1998 № 1153-р, от 17.02.2003 № 143-р, в целях единой методологии формирования ценовых показателей на материально-технические ресурсы. Каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию машин и механизмов, сложившихся в регионе).

Стоимость машино-часа (без НДС) автотранспортного средства Камаз, согласно каталогу «Цены в строительстве» на автомобиль-самосвал грузоподъемностью до 10 тонн составляет 1564,31 руб./маш.-ч. (в ценах 2021 года, №п/п 2120 код стр. 638). Таким образом, с учетом ИЦП транспорт на 2022 и 2023 годы 114,3% и 106,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от  28.09.2022 экономически обоснованная стоимость машино-часа на 2022 год составит 1900,65 руб./маш.-ч.

ООО «САП» эксплуатирует автомобили Камаз 55111 (с объемом кузова 6,6 м3) на данном виде перевозок. Определим вес каменного угля в Камазе. Одна тонна угля имеет насыпной вес 1,2-1,5 т/м3.

6,6 м3 \* 1,5 т/м3 = 9,9 т

Расстояния перевозки угля по котельным приведено в таблице 3. Средняя скорость движения автомобиля 40 км./ч. Норма времени простоя транспортного средства 0,2 часа или 12 минут, время отдыха водителя 0,5 часа или 30 минут. Объем топливо развозимого по котельным определен по факту предыдущих периодов и отражен в таблице 8. Объем топлива перевозимого автотранспортом с ж/д тупиков на котельные составляет 11,4 %.

Цена доставки котельного топлива по альтернативному расчету экспертов (268,22 руб./т) сложилась ниже чем по расчету предприятия (361,00 руб./т), соответственно к дальнейшему расчету доставки каменного угля по котельным принимаем цену доставки по альтернативному расчету.

Таблица 8

Перевозка угля привлеченным транспортом автотранспортом ООО "ЮКЭК" на 2023 год.



Расходы на автодоставку составили 4528,91 тыс. руб.

Согласно договору с ООО «САП» гуртовка осуществляется на котельных УПК 1 г. Таштагол, ПОК 3 п. Шалым, УПК 7 п. Каз. Объем гуртуемого угля по данным котельным составляет 55,6 %.

По стоимости гуртовки угля на котельных экспертами проведен сравнительный анализ цен на данный вид услуг со средневзвешенными фактическими ценами на подобные услуги (сортомарка угля Д) по Кемеровской области-Кузбассу за 2021 год (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) приведенные к 2023 году с ИЦП (индекс цен производителей Минэкономразвития России от 28.09.2022 по транспорту) на 2022 и 2023 год (в соответствии с п. 29 Основ ценообразования) на уровне 114,3% и 106,3%, соответственно.

185,71 руб./т х 114,3% х 106,3% = 225,64 руб./т.

Предприятием заявлена цена данным видом транспортировки 232,09 руб./т.

В расчет НВВ экспертами приняты наименьшая цена по гуртовке угля по сравнительному расчету 225,64 руб./т. Расходы на гуртовку составили 18581,85 тыс. руб.

Всего расходы на топливо по Основному узлу составили 306 667,45 тыс. руб., в том числе натуральное топливо 202290,62 тыс. руб. (приложение 3 и 4 заключения).

**Узел Темиртау**

Объем потребления котельного топлива (угля), требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, зафиксированного в концессионном соглашении № б/н от 30.12.2020 года в размере – 233,48 кг. у.т./Гкал. (стр. 69 тома 4).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю составляет 8635,25 т. Предприятием заявлен объем 8734,69 т.

Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,799, низшая теплотворная способность 5593 ккал/кг, принята по факту 2021 года.

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

Цена на уголь сортомарки Д по предложению предприятия 1329,13 руб./т (согласно действующему договору на 2022 год с индексацией на 2023 год) не превышает фактической биржевой цены за 2021 год, приведенной к 2023 году (марка Д - 1681,87 руб./т.), а также ниже ожидаемого уровня цены на уголь на 2023 год от поставщика АО «УК «Кузбассразрезуголь» (1523,13 руб./т) и по оценке экспертов является экономически обоснованной и подлежит учету в НВВ 2023 года. (подробное описание критериев сравнения цены на уголь отражено в Основном узле см. выше)

Всего расходы на уголь составили 11477,38 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется ж/д транспортом на котельную Темиртау.

С угольного склада уголь подается скреперными лебедками и грейферными кранами.

Стоимость услуг железнодорожного транспорта по доставке угля принята на уровне факта 2021 года – 451,58 руб./т, что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 по транспорту на 2022 и 2023 год 114,3% и 106,3 %, соответственно, составит 548,67 руб./т. Предприятием заявлена цена на ж/д перевозку на уровне 580,11 руб./т. Эксперты принимают в расчет НВВ на 2023 год наименьшую цену ж/д транспортировки по расчету 548,67 руб./т. (аналогично как по Основному узлу).

Всего доставка топлива ж/д транспортом составила 4737,90 тыс. руб.

Работы по гуртовке угля осуществляет ООО «САП» (договор №50/054/7715/315С от 10.01.22). Цена данного вида работ на 2021 год ( гуртовка) составила 125,10 руб./т.

Конкурс по данному договору признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки, поэтому договор не отвечает требованиям пп. б) п. 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

По стоимости гуртовки угля на котельных экспертами проведен сравнительный анализ цен на данный вид услуг со средневзвешенными фактическими ценами на подобные услуги (сортомарка угля Д) по Кемеровской области-Кузбассу за 2021 год (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) приведенные к 2023 году с ИЦП (индекс цен производителей Минэкономразвития России от 28.09.2022 по транспорту) на 2022 и 2023 год (в соответствии с п. 29 Основ ценообразования) на уровне 114,3% и 106,3%, соответственно.

185,71 руб./т х 114,3% х 106,3% = 225,64 руб./т.

Предприятием заявлена цена данным видом транспортировки 125,10 руб./т.

В расчет НВВ экспертами приняты наименьшая цена по гуртовке угля по предложению предприятия 125,10 руб./т. Расходы на гуртовку составили 1080,27 тыс. руб.

Итого расходы на топливо по Узлу Темиртау составили 17 295,55 тыс. руб., в том числе натуральное топливо 11477,38 тыс. руб.

Всего расходы на топливо по предприятию составили 323 963,00 тыс. руб., в том числе натуральное топливо 213767,99 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 14783,15 тыс. руб., в связи с завышенными объемами угля в расчётах предприятия.

**5.4.2. Расходы на электроэнергию**

**Основной узел**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 88283,88 тыс. руб. на объем электроэнергии 19690,89 тыс. кВт\*ч (ВН, СН I, СН II и НН), в том числе ВН 11600,98 тыс. кВт\*ч, СН I 2993,55 тыс. кВт\*ч, СН II 4647,56 тыс. кВт\*ч, НН 448,80 тыс. кВт\*ч.

Предприятие приобретает электрическую энергию у ООО «Русэнергосбыт» (договор № 3.3/429-РУС/50/012/2406 от 30.01.2012), у ООО «Металлэнергофинанс» (договор №1135/50/012/3642 от 01.10.2014 с дополнительными соглашениями, у ПАО «Кузбассэнергосбыт» (договор № 730573/50/012/6783 от 24.04.2019). Также представлены расчеты предприятия, (стр. 263-360 тома 1 тарифного дела).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2020) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2023 году в количестве 19254,15 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

22913,16 тыс. кВт\*ч / 561,455 тыс. Гкал х 471.796 тыс. Гкал = 19254,15 тыс. кВт\*ч.

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2021 году 4,11 руб./кВт\*ч, что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2022 и 2023 год по обеспечению электрической энергией 104,5% и 108,0 % и составила 4,64 руб./кВт\*ч.

Экспертами принят цена электроэнергии на уровне предложений предприятия 4,48 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 86325,75 тыс. руб.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

**Узел Темиртау**

Предприятием заявлены расходы по статье по данному узлу на уровне 9502,35 тыс. руб. на объем электроэнергии 2019,31 тыс. кВт\*ч (СН II).

Предприятие приобретает электрическую энергию у ООО «Металлэнергофинанс» (договор №1135/50/012/3642 от 01.10.2014 с дополнительными соглашениями, у ПАО «Кузбассэнергосбыт» (договор № 730573/50/012/6783 от 24.04.2019). Также представлены расчеты предприятия, реестры по расчетам за потребленную электроэнергию за 2021 год (стр. 263-360 тома 1 тарифного дела).

При расчете количества электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2021) относительно изменения полезного отпуска тепла в 2023 году в количестве 2099,97 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

2287,51 тыс. кВт\*ч / 24,553 тыс. Гкал х 22,294 тыс. Гкал = 2099,97 тыс. Гкал.

Стоимость электроэнергии на 2023 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2021 году 4,47 руб./кВт\*ч (по предыдущему оператору данной системы теплоснабжения), что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 28.09.2022 на 2022 и 2023 год по обеспечению электрической энергией 104,5 % и 108,0 % и составила 5,04 руб./кВт\*ч.

Экспертами принят цена электроэнергии на уровне предложений предприятия 4,71 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 9890,84тыс. руб.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

Всего расходы по двум узлам теплоснабжения составили 96216,59

тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1569,64 тыс. руб., в связи с завышенными объемами электроэнергии в расчётах предприятия (согласно п. 34 Основ ценообразования).

**5.4.3. Расходы на холодную воду**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме 81783,54 тыс. руб., при плановом объеме 2149,55 тыс. м³ (Основной узел) и в сумме 3712,26 тыс. руб., при плановом объеме 97,57 тыс. м³ (узел Темиртау).

Представлены расчеты предприятия, договор водоснабжения с ООО «Водоканал» №022/02/132/77В от 01.01.2018, ОСВ по счетам 20 и 26 (Том 2, стр. 2-77 тарифного дела).

**Основной узел**

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2020) относительно полезного отпуска тепла в количестве 1 392,97 тыс. м³ (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

1 657,69 тыс. м³ / 561,455 тыс. Гкал х 471,796 тыс. Гкал = 1 392,97 тыс. м³.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Водоканал», установленных постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 696 от 14.12.2021 в размере с 01.07.2022 – 34,85 руб./ м³, что с ИЦП Минэкономразвития России по водоснабжению составит 36,24 руб./ м³.

Всего расходы на воду покупную составили 50 486,90 тыс. руб.

**Узел Темиртау**

При расчете количества воды на 2023 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2021) относительно полезного отпуска тепла в количестве 25,38 тыс. м³ (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

27,65 тыс. м³ / 24,55 тыс. Гкал х 22,29 тыс. Гкал = 25,38 тыс. м³.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Водоканал», установленных постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 696 от 14.12.2021 в размере с 01.07.2022 – 34,85 руб./ м³, что с ИЦП Минэкономразвития России по водоснабжению составит 36,24 руб./ м³.

Всего расходы на воду покупную составили 919,98 тыс. руб.

Всего расходы по двум узлам теплоснабжения составили 51406,89 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 34 088,91 тыс. руб., в связи с завышенными объемами в расчётах предприятия (согласно п. 34 Основ ценообразования).

Сводная информация по статье отражена в приложении № 3 и 4 к данному экспертному заключению.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год приведена в таблице 9, а также отражена в приложении 3 и 4.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя на тепловую энергии на 2023 год**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.



* 1. **Нормативная прибыль**

Согласно п. 28 Методических указаний расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включают в себя следующие основные группы расходов:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

2) 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;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами.

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

,

где:

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

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

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

Предприятием заявлены расходы по нормативной прибыли в сумме 52 657,77 тыс. руб. (Основной узел) и 1 108,61 тыс. руб. (Узел Темиртау).

**Основной узел**

При расчете и согласовании долгосрочных параметров регулирования на 2017-2031 годы, нормативный уровень определен при согласовании долгосрочных параметров в размере 4,44 % от расходов предприятия на 2023 год. Данный нормативный уровень прибыли зафиксирован в концессионном соглашении № 1 от 15.12.2016 г.

Эксперты отмечают, что при расчете нормативного уровня прибыли по данному узлу, при согласовании долгосрочных параметров регулирования на 2017-2031 годы, при его определении была учтена расчетная предпринимательская прибыль (РПП). Обратным расчетом определим величину прибыли на выполнение инвестиционной программы (ИП) и величину РПП. Размер прибыли (4,44 %), составил 49 639,29 тыс. руб.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 678 от 20.12.2016 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 19.11.2020 № 378, от 14.12.2021 № 664) утверждена инвестиционная программа (ИП) в части 2023 года на уровне 87638,98 тыс. руб., в том числе за счет амортизации 57385,26 тыс. руб., за счет прибыли 30253,72 тыс. руб.

Согласно финансовому плану вышеназванной инвестиционной программы источник ее финансирования за счет прибыли составляет 30253,72 тыс. руб. таким образом из расчетного уровня прибыли, согласно концессионному соглашению 4,44%=49 639,29 тыс. руб. на предпринимательскую прибыль остается 19385,57 тыс. руб.

49 639,29(4,44%) - 30253,72 тыс. руб. (ИП за счет прибыли) = 19385,57 тыс. руб.

С величины прибыли, как источника финансирования ИП рассчитан налог на прибыль в размере 20%, что составило 7 563,43тыс. руб. (см. п. 5.3.9.).

30253,72 тыс. руб. / 80% х 20% = 7 563,43 тыс. руб.

Учтенная в НВВ 2023 года величина РПП в размере 19 385,57 тыс. руб. не превышает максимального размера РПП 40352,02тыс. руб., который определяется согласно пункту 24 Методических указаний, в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на топливо.

**Узел Темиртау**

При расчете и согласовании долгосрочных параметров регулирования на 2021-2031 годы, нормативный уровень определен при согласовании долгосрочных параметров в размере 1,35 % от расходов предприятия на 2023 год. Данный нормативный уровень прибыли зафиксирован в концессионном соглашении № б/н от 30.12.2020 г.

Размер прибыли (1,35 %), составил 848,60 тыс. руб.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пункту 24 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется на расчетный период регулирования в размере 5 процентов от объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на топливо.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 30 075,78 тыс. руб. только по Основному узлу.

Экспертами приняты расходы по статье по Основному узлу на уровне 19385,57 тыс. руб. (см. п.5.5.).

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль;

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

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

**5.7.1 Основной узел теплоснабжения**

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

1. Фактические операционные расходы (ОР) за 2021 год определены экспертами исходя из фактических ОР за 2020 год (495 846,19 тыс. руб.).

При расчете использовался ИПЦ Минэкономразвития России от 28.09.2022 года, в соответствии с которыми ИПЦ за 2021 год составил 106,7%.

Индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, в связи с отсутствием изменения мощности котельных и протяженности тепловых сетей.

Расчет фактических ОР за 2021 год приведена в таблице 10.

Таблица 10

**Расчет фактических операционных расходов за 2021 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. |  | |
| 2020 факт | Факт 2021 года |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 2013,35 | 2013,35 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 67,48 | 67,48 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 495 846,19 | 523 777,21 |
| 6 | Индекс изменения ОР |  |  | 1,0563 |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Водоотведение» в размере 949,73 тыс. руб. Расходы приняты исходя из фактического объема стоков 31,87 тыс. куб. м и фактической цены водоотведения 29,80 руб./куб. м (том 2 стр. 249).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Арендная плата» в размере 1875,96 тыс. руб. согласно ОСВ по счетам 20 и 26 за 2021 год (стр. 2-3 тома 3). Исключена аренда офисов 1300,048 тыс. руб. (данные расходы не входят в состав неподконтрольные расходы, а учитываются в ОР).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Плата за выбросы загрязняющих веществ» в размере 210,59 тыс. руб., согласно декларации по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год и расчетов предприятия (том 3 стр. с 146 тарифного дела).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Обязательное страхование» в размере 98,68 тыс. руб., согласно ОСВ по счету 20 за 2021 год (том 3 стр. 163 тарифного дела), включающие страхование опасных производственных объектов и ОСАГО.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Налог на имущество» в размере 10309,45 тыс. руб., согласно ОСВ по счету 68.08 за 2021 год и налоговой декларации по налогу на имущества (том 3 стр. с 222 тарифного дела).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Транспортный налог» в размере 90,85 тыс. руб., согласно декларации по транспортному налогу и справке расчету транспортного налога (том 3 стр. с 223 тарифного дела).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 26358,92 тыс. руб., согласно ОСВ по счету 20 за 2021 год (том 3 стр. 235-236 тарифного дела).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 58024,17 тыс. руб., согласно ОСВ по сч. 02, расчетам предприятия, ведомостям начисления амортизационных отчислений за 2021 год.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 31239,20 тыс. руб., согласно ОСВ по сч. 68.04 и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2021 год.

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии по факту 2021 года представлен в таблице 11

Таблица 11

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии за 2021 год по Основному узлу**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года по данным предприятия | Факт по оценке экспертов на 2021 год | Корректировка факт экспертов 2021 год к утвержденному, 6-4 |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Очистка стоков, канализация | т.р. | 932,65 | 949,66 | 949,73 | 17,08 |
| 2 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 236,58 | 3 176,00 | 1875,96 | 1639,37267 |
| 3 | - аренда имущества | т.р. |  |  |  | 0 |
| 4 | - аренда земли | т.р. | 236,58 | 173,03 | 173,03 | -63,55921 |
| 5 | - аренда прочего имущества | т.р. | 0,00 | 3 002,98 | 1702,93 | 1702,93188 |
| 6 | Концессионная плата | т.р. |  |  |  | 0 |
| 7 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 8 555,20 | 10 707,56 | 10707,56 | 2152,35738 |
| 8 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. | т.р. |  |  |  | 0 |
| 9 | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | 423,50 | 210,59 | 210,59 | -212,914 |
| 10 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 156,47 | 96,68 | 96,68 | -59,79069 |
| 11 | - налог на имущество организации + по концессии | т.р. | 7 888,87 | 10 309,45 | 10309,45 | 2420,57507 |
| 12 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  | 0 |
| 13 | - земельный налог | т.р. |  |  |  | 0 |
| 14 | -транспортный налог | т.р. | 86,36 | 90,85 | 90,85 | 4,487 |
| 15 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 35 687,73 | 26 358,93 | 26358,92 | -9328,810161 |
| 16 | - отчисления ППП | -"- |  |  |  | 0 |
| 17 | Амортизация основных средств, в том числе | т.р. | 44 901,90 | 58 024,17 | 58024,17 | 13122,26933 |
| 18 | Амортизация основных средств | т.р. | 15 022,55 | 18 220,96 | 18220,96 | 3198,41333 |
| 19 | Амортизация основных средств (концессия) | т.р. | 23 378,56 | 22 716,49 | 22716,49 | -662,068 |
| 20 | Амортизация основных средств (вводимые ОС) | т.р. | 6 500,79 | 17 086,71 | 17086,71 | 10585,924 |
| 21 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | т.р. | 10,38 | 5,81 | 0,00 | -10,3836 |
| 22 | Налог на прибыль | т.р. | 13 855,09 | 31 239,20 | 31239,20 | 17384,11089 |
| 23 | Выпадающие доходы | т.р. |  |  |  | 0 |
| 24 | Экономия средств | т.р. |  |  |  | 0 |
| 25 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | т.р. | 104 179,54 | 130 461,33 | 129155,53 | 24975,99202 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 12.

Таблица 12

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии за 2021 год по Основному узлу**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Утвержде-но на 2021 год (Основной узел) | Факт за 2021 год по оценке экспертов (основной узел) | Корректировка, 4-3 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Производство и отпуск тепловой энергии | | | | |
| Количество котельных | шт. | 10,00 | 10,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  | 0,00 |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 665 502,00 | 623 607,48 | -41894,52 |
| Полезный отпуск | Гкал | 515 847,00 | 476 177,07 | -39669,93 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 221 703,00 | 202 128,05 | -19574,95 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 59 788,00 | 48 053,78 | -11734,22 |
| Отпуск иным потребителям всего, в том числе | Гкал | 231 613,00 | 223 498,24 | -8114,76 |
| ОАО "Евразруда" |  | 206 408,00 | 199 442,33 | -6965,67 |
| - иные в паре, в том числе |  | 92 349,00 | 102 456,39 | 10107,39 |
| ОАО "Евразруда" |  | 92 349,00 | 102 456,39 | 10107,39 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2 743,00 | 2 497,00 | -246,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 513 104,00 | 473 680,07 | -39423,93 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 35 338,00 | 33 113,41 | -2224,59 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 114 317,00 | 114 317,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка, в том числе | Гкал | 113,9456 | 114,2163 | 0,27 |
| ОАО "Евразруда" |  | 65,9596 | 65,9596 | 0,00 |
| Топливо | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 190,14 | 190,14 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,00 |
| - уголь каменный |  | 0,750 | 0,750 | 0,00 |
| - мазут топочный |  | 1,370 | 1,370 | 0,00 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 0,00 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 253,52 | 253,52 | 0,00 |
| - мазут топочный | кг/Гкал |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 160042,72 | 149963,79 | -10078,92 |
| -уголь каменный | т | 159759,18 | 149702,06 | -10057,12 |
| - мазут топочный | т | 283,54 | 261,74 | -21,80 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| -при железнодорожных перевозках перевозках | % | 0,55 | 0,55 | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 161240,91 | 151086,56 | -10154,35 |
| -уголь каменный | т | 160957,37 | 150824,82 | -10132,55 |
| - мазут топочный | т | 283,54 | 261,74 | -21,80 |
| Цена натурального топлива без учета ж/д тарифа | руб./т |  |  | 0,00 |
| -уголь каменный | руб./т | 1184,23 | 1157,30 | -26,93 |
| - мазут топочный | руб/т | 13722,50 | 18588,44 | 4865,94 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 194501,62 | 179414,81 | -15086,81 |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 190610,74 | 174549,57 | -16061,17 |
| - мазут топочный | тыс. руб. | 3890,88 | 4865,25 | 974,37 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 79330,81 | 86366,82 | 7036,01 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 65148,52 | 63307,21 | -1841,31 |
| Автоперевозка | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 14182,29 | 23059,61 | 8877,32 |
| *Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке* | тыс. руб. | 273 832,42 | 265 781,63 | -8050,79 |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 21051,86 | 19432,92 | -1618,94 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч | 11792,58 | 12191,59 | 399,02 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч | 2602,61 | 3834,54 | 1231,93 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 6147,83 | 3038,28 | -3109,55 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 508,84 | 368,50 | -140,34 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 3,88 | 4,11 | 0,24 |
| -по высокому напряжению | руб. |  | 3,78 | 3,78 |
| -по СН I | руб. |  | 4,30 | 4,30 |
| -по СН II | руб. |  | 4,63 | 4,63 |
| -по низкому напряжению | руб. |  | 6,36 | 6,36 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  | 0,00 |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  | 0,00 |
| -по СН I | кВт |  |  | 0,00 |
| -по СН II | кВт |  |  | 0,00 |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  | 0,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. |  |  | 0,00 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН I | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН II | руб. |  |  | 0,00 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 0,00 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  | 0,00 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 0,00 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 31,63 | 31,16 | -0,47 |
| *Стоимость электроэнергии* | тыс. руб. | 81611,47 | 78918,20 | -2693,27 |
| Вода и канализация | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 1 523,03 | 1 405,91 | -117,12 |
| в том числе техническая вода | тыс. м3 |  |  | 0,00 |
| Общее количество стоков Таштагол | тыс. м3 | 31,39 | 31,87 | 0,48 |
| Общее количество стоков Шерегеш | тыс. м3 | 0,00 |
| Тариф на воду питьевую | руб./м3 | 32,42 | 32,42 | 0,00 |
| Тариф на воду техническую |  |  |  | 0,00 |
| Тариф на теплоноситель | руб./м3 |  |  | 0,00 |
| Тариф на стоки Таштагол | руб./м3 | 29,71 | 29,80 | 0,09 |
| Тариф на стоки Шерегеш | руб./м3 | 0,00 |
| *Стоимость воды* |  | 49 376,66 | 45 579,47 | -3797,19 |
| *Стоимость канализации* | тыс. руб. | 932,65 | 949,73 | 17,08 |

4. Экспертами нормативная прибыль (с учетом предпринимательской прибыли) принята на уровне 5,5 % - нормативный уровень прибыли на 2021 год, отраженный в приложении 10 к концессионному соглашению № 1 от 15.12.2016 г. на 2020 г. Величина прибыли составила 55730,01 тыс. руб. В связи с чем величина расчетной предпринимательской прибыли отдельно не рассматривалась.

5. Корректировка ∆ КИП связанная с неисполнением инвестиционной программы по 2019 году составила -3899,11 тыс. руб., принята на уровне, учтенном в НВВ 2021 года.

5. Величина корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, принята на уровне, учтенном в НВВ 2021 года на уровне 7359,24тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года,  тыс. руб. | Отклонение |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 512 497,75 | 523 777,21 | 11 279,46 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 104 179,54 | 129155,53 | 24975,99 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 404 820,55 | 390 279,30 | -14 541,25 |
| 4 | Нормативная прибыль | 55 420,35 | 55730,01 | 309,66 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 296,10 | 0,00 | -1 296,10 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  | 0,00 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7359,24 | 7359,24 | 0,00 |
| 8 | Выпадающие доходы |  | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -3899,11 | -3899,11 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  | 0,00 |  |
| 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.) |  |  |  |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 1 103871,57 | 1 097 095,55 | -6 776,02 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. |  | 1019056,50 |  |
| 13 | Размер недостатка средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  | 78039,05 |  |

Товарная выручка предприятия от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2021 год составила 1019056,50 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (473,68 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,53 и 0,47, утвержденных тарифов 2021 года (постановление РЭК КО от 17.12.2020 № 662).

Рассчитанный размер корректировки 78039,05 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 и включению в НВВ 2023 года.

78039,05 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022) × 1,06 (ИПЦ 2023) = 94219,67 тыс. руб.

**5.7.1 Узел теплоснабжения Темир-Тау**

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

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

Экспертами фактические операционные расходы на 2021 год приняты на уровне базового уровня операционных расходов на 2021 год, в соответствии с формулой (27), на уровне 30 252,08 тыс. руб. У ООО «ЮКЭК» по данному узлу 2021 год - это первый год первого 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 учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 14.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Арендная плата» в размере 2,42 тыс. руб. согласно ОСВ по счетам 20 и 26 за 2021 год (стр. 2-3 тома 3) в доле, относимой на данный узел теплоснабжения 4,49%.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Плата за выбросы загрязняющих веществ» в размере 9,19 тыс. руб., согласно декларации по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год и расчетов предприятия (том 3 стр. с 146 тарифного дела) в доле, относимой на данный узел теплоснабжения 4,49%.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Налог на имущество» в размере 515,91 тыс. руб., согласно ОСВ по счету 68.08 за 2021 год и налоговой декларации по налогу на имущества (том 3 стр. с 222 тарифного дела) в доле, относимой на данный узел теплоснабжения 4,49%.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 860,96 тыс. руб., согласно ОСВ по сч. 02, расчетам предприятия, ведомостям начисления амортизационных отчислений за 2021 год по данному узлу теплоснабжения (том 3 стр. с 248).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 1 468,58 тыс. руб., согласно ОСВ по сч. 68.04 и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2021 год в доле, относимой на данный узел теплоснабжения 4,49% (том 3 стр. 274).

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии по факту 2021 года представлен в таблице 14

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии за 2021 год по узлу теплоснабжения Темир-Тау**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года по данным предприятия | Факт по оценке экспертов на 2021 год | Корректировка факт экспертов 2021 год к утвержденному, 6-4 |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Очистка стоков, канализация | т.р. |  | 0,00 |  | 0,00 |
| 2 | Арендная плата, в т.ч. | т.р. | 0,00 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 3 | - аренда имущества | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 4 | - аренда земли | т.р. |  | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 5 | - аренда прочего имущества | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 6 | Концессионная плата | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 7 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. | т.р. | 572,66 | 525,10 | 525,09793 | -47,56 |
| 8 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 9 | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. |  | 9,19 | 9,19 | 9,19 |
| 10 | - расходы на обязательное страхование | т.р. | 0,00 |  | 0 | 0,00 |
| 11 | - налог на имущество организации + по концессии | т.р. | 572,66 | 515,91 | 515,91 | -56,75 |
| 12 | - налог на загрязнение окружающей среды | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 13 | - земельный налог | т.р. |  |  |  | 0,00 |
| 14 | -транспортный налог | т.р. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | т.р. | 217,48 | 0,00 | 0,00 | -217,48 |
| 16 | - отчисления ППП | -"- |  |  |  | 0,00 |
| 17 | Амортизация основных средств, в том числе | т.р. | 935,75 | 860,96 | 860,96 | -74,79 |
| 18 | Амортизация основных средств | т.р. | 15,21 | 23,60 | 23,60 | 8,39 |
| 19 | Амортизация основных средств (концессия) | т.р. | 837,36 | 837,36 | 837,36 | 0,00 |
| 20 | Амортизация основных средств (вводимые ОС) | т.р. | 83,18 |  | 0 | -83,18 |
| 21 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | т.р. |  | 0,00 |  | 0,00 |
| 22 | Налог на прибыль | т.р. | 1 188,05 | 1 468,58 | 1 468,58 | 280,53 |
| 23 | Выпадающие доходы | т.р. |  |  |  |  |
| 24 | Экономия средств | т.р. |  |  |  |  |
| 25 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | т.р. | 2 913,95 | 2 857,06 | 2 857,06 | -56,89 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 15.

Таблица 15

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии за 2021 год по узлу теплоснабжения Темир-Тау**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Утвержде-но на 2021 год (узел ТемирТау) | Факт за 2021 год по оценке экспертов (узел ТемирТау) | Корректировка, 4-3 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Производство и отпуск тепловой энергии | | | | |
| Количество котельных | шт. | 3,00 | 3,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  | 0,00 |
| -до 3,00 | шт. | 3,00 | 3,00 | 0,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 0,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  | 0,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 32 587,24 | 30 508,39 | -2078,85 |
| Полезный отпуск | Гкал | 24 553,00 | 22 539,42 | -2013,58 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 19 317,69 | 18 421,63 | -896,06 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 3 621,44 | 2 911,70 | -709,74 |
| Отпуск иным потребителям всего, в том числе | Гкал | 1 367,87 | 960,09 | -407,78 |
| ОАО "Евразруда" |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - иные в паре, в том числе |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОАО "Евразруда" |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 246,00 | 246,00 | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 24 307,00 | 22 293,42 | -2013,58 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 1 023,24 | 957,96 | -65,28 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 7 011,00 | 7 011,00 | 0,00 |
| Подключенная нагрузка, в том числе | Гкал | 3,3000 | 3,5960 | 0,30 |
| ОАО "Евразруда" |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 |
| Топливо | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 233,48 | 233,48 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,00 |
| - уголь каменный |  | 0,750 | 0,750 | 0,00 |
| - мазут топочный |  |  |  | 0,00 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 0,00 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 311,31 | 311,31 | 0,00 |
| - мазут топочный | кг/Гкал |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 9826,08 | 9199,24 | -626,84 |
| -уголь каменный | т | 9826,08 | 9199,24 | -626,84 |
| - мазут топочный | т |  |  | 0,00 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,00 |
| -при железнодорожных перевозках перевозках | % |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 9826,08 | 9199,24 | -626,84 |
| -уголь каменный | т | 9826,08 | 9199,24 | -626,84 |
| - мазут топочный | т | 0,00 |  | 0,00 |
| Цена натурального топлива без учета ж/д тарифа | руб./т |  |  | 0,00 |
| -уголь каменный | руб./т | 1365,56 | 1157,30 | -208,26 |
| - мазут топочный | руб/т |  |  | 0,00 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 13418,15 | 10646,28 | -2771,86 |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 13418,15 | 10646,28 | -2771,86 |
| - мазут топочный | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 1711,84 | 5267,76 | 3555,92 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 1711,84 | 3861,29 | 2149,45 |
| Автоперевозка | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  | 1406,47 | 1406,47 |
| *Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке* | тыс. руб. | 15 129,99 | 15 914,05 | 784,06 |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 2287,51 | 2272,53 | -14,98 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 0,00 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  | 0,00 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 2287,51 | 2099,91 | -187,60 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 188,04 | 172,62 | -15,42 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 4,41 | 4,47 | 0,05 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН I | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН II | руб. | 4,22 | 4,38 | 0,15 |
| -по низкому напряжению | руб. | 6,52 | 6,33 | -0,19 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  | 0,00 |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  | 0,00 |
| -по СН I | кВт |  |  | 0,00 |
| -по СН II | кВт |  |  | 0,00 |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  | 0,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. |  |  | 0,00 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН I | руб. |  |  | 0,00 |
| -по СН II | руб. |  |  | 0,00 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 0,00 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  | 0,00 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 0,00 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 70,20 | 74,49 | 4,29 |
| *Стоимость электроэнергии* | тыс. руб. | 10090,97 | 10282,88 | 191,91 |
| Вода и канализация | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 27,65 | 25,39 | -2,27 |
| в том числе техническая вода | тыс. м3 |  |  | 0,00 |
| Общее количество стоков Таштагол | тыс. м3 |  | 0,00 | 0,00 |
| Общее количество стоков Шерегеш | тыс. м3 | 0,00 |
| Тариф на воду питьевую | руб./м3 | 32,42 | 32,42 | 0,00 |
| Тариф на воду техническую |  |  |  | 0,00 |
| Тариф на теплоноситель | руб./м3 |  |  | 0,00 |
| Тариф на стоки Таштагол | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на стоки Шерегеш | руб./м3 |  |
| *Стоимость воды* |  | 896,54 | 823,02 | -73,52 |
| *Стоимость канализации* | тыс. руб. |  |  | 0,00 |

4. Экспертами нормативная прибыль принята на уровне 8,18 % - нормативный уровень прибыли на 2021 год, отраженный в приложении 10 к концессионному соглашению № б/н от 30.12.2020 г. на 2020 г. Величина прибыли составила 3345,02 тыс. руб.

5. Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт 2021 года,  тыс. руб. | Отклонение |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 30 252,08 | 30 252,08 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 913,95 | 2 857,06 | -56,89 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 26 117,50 | 27 205,42 | 1 087,92 |
| 4 | Нормативная прибыль | 4 752,21 | 3345,02 | -1407,19 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  |  |
| 8 | Выпадающие доходы |  |  |  |
| 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.) | 64 035,74 | 63659,58 | -376,16 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 63 453,67 | 63017,32 | -436,35 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. |  | 58197,20 |  |
| 13 | Размер недостатка средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) |  | 4820,11 |  |

Товарная выручка предприятия от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2021 год составила 58197,20 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (22,293 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,53 и 0,47, утвержденных тарифов 2021 года.

Рассчитанный размер корректировки 4820,11 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 и включению в НВВ 2023 года.

4820,11 тыс. руб. × 1,139 (ИПЦ 2022) × 1,06 (ИПЦ 2023) = 5819,51 тыс. руб.

Всего размер корректировки подлежащей учету в НВВ 2023 года по двум узлам составит:

94219,67 тыс. руб. + 5819,51 тыс. руб. = 100039,18 тыс. руб.

**5.8.** Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производился, в связи с тем, что предприятием выполнены инвестиционные обязательства по факту 2021 года. Выполнение составило 135,1%, мероприятия выполнены в полном объеме.

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

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов на 2023 год приведен в таблице 17.

Таблица 17

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

(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 | 593 158,23 | 588 112,31 | -5 045,92 |
|  |  | 146 107,96 | 128 938,39 | -17 169,58 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 522 028,18 | 471 586,48 | -50 441,70 |
| 4 | Нормативная прибыль | 53 766,38 | 50 487,89 | -3 278,48 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 40 826,90 | 19 385,57 | -21 441,33 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 | 0,00 | 33334,19 | 33334,19 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 | 0,00 | 94219,67 | 94219,67 |
| 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 1 308 505,94 | 1 360 075,81 | - 51 569,88 |

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.

По итогу деятельности предприятия в 2020 году ∆ НВВ составила 33334,19 тыс. руб. На 2022 год в НВВ ∆ НВВ2020 не учтена. Эксперты считают целесообразным включить в НВВ 2023 года ∆ НВВ2020 33334,19 тыс. руб. (табл. 17 стр. 6).

Величина ∆ НВВ2021 в ценах 2023 года составила 94219,67 тыс. руб. регулирующий орган учел данную корректировку предприятию в НВВ 2023 года.

**5.10.Тарифы на тепловую энергию ООО «ЮКЭК» реализуемую на потребительский рынок Таштагольского муниципального района**

**на 2023 год**

Общая величина НВВ на 2023 год составила на потребительском рынке 1360075,81 тыс. руб.

Тариф на тепловую энергию в перерасчете с двухставочного тарифа на одноставочный, рассчитанный на 2023 год представлены в таблице 18.

Таблица 18

**Тарифы на тепловую энергию ООО «ЮКЭК» на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год | Изменение, +/-,  % |
| 1 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | 1 179 138,30 | 1 360 075,81 | 15,34 % |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 530216,00 | 491593,00 | -7,3 % |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./Гкал | 2 223,88 | 2766,67\* | 24,41 % |
| 4 | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | 630,28950 | 738,53822 | 17,17 % |
| 5 | с 01 января | 614,58450 | - | - |
| 6 | с 01 июля | 645,99450 | - | - |
| 7 | с 01 декабря 2022 года | - | 738,53822 | 14,33 % |
| 8 | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | 552,69 | 644,37 | 16,59 % |
| 9 | с 01 января | 552,69 | - | - |
| 10 | с 01 июля | 552,69 | - | - |
| 11 | с 01 декабря 2022 года | - | 644,37 | 16,59 % |

\*- Расчетный одноставочный тариф на тепловую энергию в перерасчете с двухставочных.

В таблице 18 строка 3 расчетный одноставочный тариф 2023 года (2 766,67 руб./ Гкал) соответствует двухставочному:

плата за мощность 738,53822 тыс. руб./Гкал/ч в мес. (рост с 01.12.2022 +14,33 %).

плата за энергию:

в паре 644,37 руб./Гкал. (рост с 01.12.2022 +16,59 %).

в воде 644,37 руб./Гкал. (рост с 01.12.2022 + 16,59%).

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

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

Представленные предприятием материалы для корректировки тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

ООО «ЮКЭК» отпускает горячую воду потребителям г. Таштагола, используя закрытую схему теплоснабжения. Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества, которая приобретается у ООО «Водоканал».

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», при закрытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: **холодная вода и тепловая энергия**.

**6.1 Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Водоснабжение осуществляет ООО «Водоканал».

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует первым источником информации о ценах (тарифах) и расходах, установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Водоканал», установленных постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 696 от 14.12.2021 в размере с 01.07.2022 – 34,85 руб./ м³, что с ИЦП Минэкономразвития России по водоснабжению 104,0% составит 36,24 руб./ м³.

Всего расходы на воду покупную составили 790,61 тыс. руб., при объеме воды 21815,9 м³.

**6.2. Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию равен средневзвешенному тарифу на тепловую энергию (таблица 19).

Следовательно, тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения равны:

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.12.2022 | 36,24 | 2 766,67 | х | х |
| с 01.01.2023 | 36,24 | 2 766,67 | х | х |

Рост по ТН (холодная вода 4%).

Рост по ТЭ 24,41%

Рост ГВС 20,06%

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

**7. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

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, электроэнергии, заработной платы персонала, ЕСН и других расходов, связанных с выработкой теплоносителя.

В нашем случае стоимость теплоносителя соответствует стоимости покупной воды от ООО «Водоканал» без дополнительных расходов на ее доочистку. В связи с этим НВВ на теплоноситель экспертами не рассчитывалась.

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует первым источником информации о ценах (тарифах) и расходах, установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ООО «Водоканал», установленных постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 696 от 14.12.2021 в размере с 01.07.2022 – 34,85 руб./ м³, что с ИЦП Минэкономразвития России по водоснабжению 104,0% составит 36,24 руб./ м³.

Всего расходы на воду покупную составили 27972,74 тыс. руб., при объеме воды 771,8748 м³.

Тарифы теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке на 2023 год составляет:

Таблица 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2022-2023** | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост |
| руб./ м3 | % |
| 1 | 3 | 4 |
| С 01.12.2022 | 36,24 | 4,00 |
| С 01.01.2023 | 36,24 | 0,00 |
|  |  |  |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** |  |  |

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

**7.1. Тарифы на горячую воду в открытой системе**

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

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на холодную воду и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, приобретаемой от ООО «Водоканал» (отражены в таблице 21).

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

Таблица 21

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| С 01.12.2022 | 2766,67 |
| С 01.01.2023 | 2766,67 |

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

Таблица 22

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

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «ЮКЭК» в следующем виде (таблица 23).

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

Таблица 23

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | 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 |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2020 | 169,84 | 167,92 | 178,50 | | 170,80 | 141,53 | 139,93 | 148,75 | 142,33 | 32,42 | х | 573,51393 | 536,56 |
| с 01.07.2020 | 171,73 | 169,79 | 180,53 | | 172,72 | 143,11 | 141,49 | 150,44 | 143,93 | 32,42 | х | 607,70579 | 477,65 |
| с 01.01.2021 | 171,73 | 169,79 | 180,53 | | 172,72 | 143,11 | 141,49 | 150,44 | 143,93 | 32,42 | х | 607,70579 | 477,65 |
| с 01.07.2021 | 183,55 | 181,42 | 193,12 | | 184,61 | 152,96 | 151,18 | 160,93 | 153,84 | 32,42 | х | 614,58450 | 581,20 |
| с 01.01.2022 | 183,55 | 181,42 | | 193,12 | 184,61 | 152,96 | 151,18 | 160,93 | 153,84 | 32,42 | х | 614,58450 | 552,69 |
| с 01.07.2022 | 187,00 | 184,86 | | 196,61 | 188,06 | 155,83 | 154,05 | 163,84 | 156,72 | 34,85 | х | 645,99450 | 552,69 |
| с 01.12.2022 | 224,10 | 221,44 | | 236,05 | 225,42 | 186,75 | 184,53 | 196,71 | 187,85 | 36,24 | х | 738,53822 | 644,37 |
| с 01.01.2023 | 224,10 | 221,44 | | 236,05 | 225,42 | 186,75 | 184,53 | 196,71 | 187,85 | 36,24 | х | 738,53822 | 644,37 |
| с 01.01.2024 | 181,74 | 179,71 | | 190,82 | 182,75 | 151,45 | 149,76 | 159,02 | 152,29 | 37,04 | х | 586,14083 | 601,93 |
| с 01.07.2024 | 185,92 | 183,85 | | 195,16 | 186,94 | 154,93 | 153,21 | 162,63 | 155,78 | 38,53 | х | 602,41175 | 596,74 |

Рост по ТН (холодная вода 4%).

Рост по ТЭ 24,41% (средний к среднему).

Рост ГВС 20,06%.













«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «11» декабря 2019 г. № 578

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуциро-  ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 01.01.2020 | 536,56 | 519,43 | х | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 477,65 | 461,94 | х | х | x | x |
| с 01.01.2021 | 477,65 | 461,94 | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 581,20 | 563,20 | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 552,69 | 552,69 | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 552,69 | 552,69 | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | 644,37 | 644,37 | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | 644,37 | 644,37 | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 601,93 | 582,14 | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 596,74 | 577,11 | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | с 01.01.2020 | 573,51393 | 573,51393 | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 607,70579 | 607,70579 | x | х | x | x |
| с 01.01.2021 | 607,70579 | 607,70579 | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 614,58450 | 614,58450 | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 614,58450 | 614,58450 | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 645,99450 | 645,99450 | x | х | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.12.2022 | 738,53822 | | | 738,53822 | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | 738,53822 | | | 738,53822 | x | х | x | x |
| с 01.01.2024 | 586,14083 | | | 586,14083 | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 602,41175 | | | 602,41175 | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | | x | x | | x | х | x | x |
| Двухставоч-ный | x | | x | x | | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | с 01.01.2020 | | 643,87 | x | | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | | 573,18 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2021 | | 573,18 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | | 697,44 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | | 663,23 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 663,23 | x | | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | | 773,24 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | | 773,24 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | | 722,32 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 716,09 | x | | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | с 01.01.2020 | | 688,21672 | x | | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | | 729,24695 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2021 | | 729,24695 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | | 737,50140 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | | 737,50140 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 775,19340 | x | | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | | 886,24586 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | | 886,24586 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2024 | | 703,36900 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | | 722,89410 | x | | x | х | x | x |

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

Приложение № 68 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «11» декабря 2019 г. № 579

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2020 | 32,42 | x |
| с 01.07.2020 | 32,42 | x |
| с 01.01.2021 | 32,42 | x |
| с 01.07.2021 | 32,42 | x |
| с 01.01.2022 | 32,42 | x |
| с 01.07.2022 | 34,85 | x |
| с 01.12.2022 | 36,24 | x |
| с 01.01.2023 | 36,24 | x |
| с 01.01.2024 | 37,04 | x |
| с 01.07.2024 | 38,53 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2020 | 32,42 | x |
| с 01.07.2020 | 32,42 | x |
| с 01.01.2021 | 32,42 | x |
| с 01.07.2021 | 32,42 | x |
| с 01.01.2022 | 32,42 | x |
| с 01.07.2022 | 34,85 | x |
| с 01.12.2022 | 36,24 | x |
| с 01.01.2023 | 36,24 | x |
| с 01.01.2024 | 37,04 | x |
| с 01.07.2024 | 38,53 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 38,90 | x |
| с 01.07.2020 | 38,90 | x |
| с 01.01.2021 | 38,90 | x |
| с 01.07.2021 | 38,90 | x |
| с 01.01.2022 | 38,90 | x |
| с 01.07.2022 | 41,82 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.12.2022 | 43,49 | x |
| с 01.01.2023 | 43,49 | x |
| с 01.01.2024 | 44,45 | x |
| с 01.07.2024 | 46,24 | x |

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

Приложение № 69 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «11» декабря 2019 г. № 580

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | 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 | | ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2020 | 169,84 | 167,92 | 178,50 | | 170,80 | 141,53 | 139,93 | 148,75 | 142,33 | 32,42 | х | 573,51393 | 536,56 | | с 01.07.2020 | 171,73 | 169,79 | 180,53 | | 172,72 | 143,11 | 141,49 | 150,44 | 143,93 | 32,42 | х | 607,70579 | 477,65 | | с 01.01.2021 | 171,73 | 169,79 | 180,53 | | 172,72 | 143,11 | 141,49 | 150,44 | 143,93 | 32,42 | х | 607,70579 | 477,65 | | с 01.07.2021 | 183,55 | 181,42 | 193,12 | | 184,61 | 152,96 | 151,18 | 160,93 | 153,84 | 32,42 | х | 614,58450 | 581,20 | | с 01.01.2022 | 183,55 | 181,42 | | 193,12 | 184,61 | 152,96 | 151,18 | 160,93 | 153,84 | 32,42 | х | 614,58450 | 552,69 | | с 01.07.2022 | 187,00 | 184,86 | | 196,61 | 188,06 | 155,83 | 154,05 | 163,84 | 156,72 | 34,85 | х | 645,99450 | 552,69 | | с 01.12.2022 | 224,10 | 221,44 | | 236,05 | 225,42 | 186,75 | 184,53 | 196,71 | 187,85 | 36,24 | х | 738,53822 | 644,37 | | с 01.01.2023 | 224,10 | 221,44 | | 236,05 | 225,42 | 186,75 | 184,53 | 196,71 | 187,85 | 36,24 | х | 738,53822 | 644,37 | | с 01.01.2024 | 181,74 | 179,71 | | 190,82 | 182,75 | 151,45 | 149,76 | 159,02 | 152,29 | 37,04 | х | 586,14083 | 601,93 | | с 01.07.2024 | 185,92 | 183,85 | | 195,16 | 186,94 | 154,93 | 153,21 | 162,63 | 155,78 | 38,53 | х | 602,41175 | 596,74 | |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2019 № 579.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2019 № 578.

Приложение № 70 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от 24.11.2022

«Приложение № 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «17» декабря 2021 г. № 757

**Производственная программа**

**ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Таштагольского** **муниципального района на период с 01.01.2022 по 31.12.2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654005, г., Новокузнецк, ул. ДОЗ, д.2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |

3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.07. | по 31.12. | с 01.07. | по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 6192,57 | 5491,52 | 11684,09 | | 6192,57 | 5491,52 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 6192,57 | 5491,52 | 11684,09 | | 6192,57 | 5491,52 |
| 1.1.1. | Потреби-телям в жилищном секторе | м3 | 6192,57 | 5491,52 | 11684,09 | | 6192,57 | 5491,52 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 200,76 | 191,38 | 378,8 | 200,76 | 178,04 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»  
на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2018-2021 ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Таштагольского муниципального района

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса  
от «17» декабря 2021 г. № 757

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Двухставочный, руб./Гкал  (без НДС)\*\*\* | | Двухставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2022 | 32,42 | 38,9 | 614,58450 | 551,59 | 737,50140 | 661,91 |
| с 01.07.2022 | 34,85 | 41,82 | 645,99450 | 552,69 | 775,19340 | 663,23 |
| с 01.12.2022 | 36,24 | 43,49 | 738,53822 | 644,37 | 886,24586 | 773,24 |
| с 01.01.2023 | 36,24 | 43,49 | 738,53822 | 644,37 | 886,24586 | 773,24 |
| с 01.01.2024 | 36,59 | 43,91 | 679,77961 | 579,17 | 815,73553 | 695,00 |
| с 01.07.2024 | 38,42 | 46,11 | 713,76859 | 608,13 | 856,52231 | 729,75 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для ООО «Водоканал», реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 696 от 14.12.2021.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2019 № 578.