Приложение № 1 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. 40 лет Победы, 1в на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. 40 лет Победы, 1в на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

На котельной по ул. 40 лет Победы, 1в система теплоснабжения четырехтрубная, работает по закрытой схеме. Температурный график работы тепловых сетей 95/70 оС. ГВС работает с постоянной температурой 65/45 оС. Сети отопления и ГВС работают только в отопительный период.

Суммарная протяженность тепловых сетей от котельной составляет 3,82 км   
в двухтрубном исчислении.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 362,281 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 22,61 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,3989 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1,466 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 463,13 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 3,797 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,53 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 3,17 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | \* | 38,6 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по данному узлу.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ)  от котельной  по ул. 40 лет Победы,  ИНН 4213012417 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 362,281 | 1,466 | 0,000 |

Приложение № 2 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по пер. Южный, 1/3 на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по пер. Южный, 1/3 на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Котельная по пер. Южный, 1/3 находится на обслуживании ООО «Комплекс услуги». На котельной установлены водогрейные котлы типа КВр-1,7 – 2 шт. общей производительностью 1,6 Гкал/ч.

Температурный график работы тепловых сетей 80/60 оС.

Суммарная протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1,32 км   
в двухтрубном исчислении.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 152,173 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 9,50 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,3989 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,497 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 180,72 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 1,658 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,14 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2,75 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | \* | 29,98 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по данному узлу.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ)  от котельной  по ул. Южная, ИНН 4213012417 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 152,17 | 0,497 | 0,000 |

Приложение № 3 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на территории Прокопьевского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на территории Прокопьевского муниципального округа на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

* Котельная с. Большая Талда.
* Котельная ПСХ-2, пгт. Краснобродский.
* Котельная п. Артышта.

На котельной пгт. Большая Талда установлено 4 водогрейных котла суммарной мощностью 7,31 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – закрытая.

На котельной п. Артышта установлено 3 водогрейных котла суммарной мощностью 5,47 Гкал/час. Котельная работает по температурному   
графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – открытая.

На котельной пгт. Краснобродский установлено 4 паровых котла суммарной мощностью 60 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов   
в год. Система теплоснабжения – открытая.

Общая суммарная мощность котельных составляет 72,78 Гкал/час.

Так же, на обслуживании предприятия находятся тепловые сети общей протяженностью 29,178 км в однотрубном исчислении.

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 21540,06 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 956,49 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2251,98 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 26,81 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 8,673 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 5008,07 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 88,99 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 30,64 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1,73 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | \* | 9,75 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по данному узлу.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Энергоресурс»,  по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ,  ИНН 4205284720 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 21 540,060 | 8,673 | 0,000 |

Приложение № 4 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Прокопьевского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Прокопьевского муниципального округа.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

* Котельная с. Большая Талда.
* Котельная ПСХ-2, пгт. Краснобродский.
* Котельная п. Артышта.

На котельной пгт. Большая Талда установлено 4 водогрейных котла суммарной мощностью 7,31 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – закрытая.

На котельной п. Артышта установлено 3 водогрейных котла суммарной мощностью 5,47 Гкал/час. Котельная работает по температурному   
графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – открытая.

На котельной пгт. Краснобродский установлено 4 паровых котла суммарной мощностью 60 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов   
в год. Система теплоснабжения – открытая.

Общая суммарная мощность котельных составляет 72,78 Гкал/час.

Так же, на обслуживании предприятия находятся тепловые сети общей протяженностью 29,178 км в однотрубном исчислении.

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Данные по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2024 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2024 год;
* Основные исходные данные и результаты расчета нормативов удельного расхода топлива;
* Копии паспортов котлов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 90467,71 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 187,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 1479,8 |
| % | \* | \* | \* | 1,64 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 88987,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 190,62 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 90467,71 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 187,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 1479,8 |
| % | \* | \* | \* | 1,64 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 88987,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 190,62 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по данному узлу.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год,  кг.у.т./Гкал |
| ООО «Энергоресурс»,  по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ,  ИНН 4205284720 | Каменный уголь | 190,6 |

Приложение № 5 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Прокопьевского муниципального округа на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

* Котельная с. Большая Талда.
* Котельная ПСХ-2, пгт. Краснобродский.
* Котельная п. Артышта.

На котельной пгт. Большая Талда установлено 4 водогрейных котла суммарной мощностью 7,31 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – закрытая.

На котельной п. Артышта установлено 3 водогрейных котла суммарной мощностью 5,47 Гкал/час. Котельная работает по температурному   
графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – открытая.

На котельной пгт. Краснобродский установлено 4 паровых котла суммарной мощностью 60 Гкал/час. Котельная работает по температурному графику 95/70 оС для целей отопления и горячего водоснабжения. Котельная работает 8400 часов в год. Система теплоснабжения – открытая.

Общая суммарная мощность котельных составляет 72,78 Гкал/час.

Так же, на обслуживании предприятия находятся тепловые сети общей протяженностью 29,178 км в однотрубном исчислении.

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной представлены следующие расчетно-обосновывающие материалы:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию   
  от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Данные по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных;
* Сводный расчет потребности тепловой энергии на 2024 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2024 год;
* Основные исходные данные и результаты расчета создания неснижаемого, эксплуатационного и общего запасов топлива;
* Копии паспортов котлов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Энергоресурс», Прокопьевский муниципальный округ, ИНН 4205284720 | Каменный уголь | 6,626 | | 5,697 | | 0,929 |

Приложение № 6 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для установления   
тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемых на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
с. Большая Талда) на 2024 год

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).

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

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

Федеральный закон от 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».

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).

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «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 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 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 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 24.09.2024, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, в соответствии, с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2024 год составит 108 %.

**Введение**

Письмом от 04.10.2024 года № 1379 (вх. от 04.10.2024 № 6730) в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса направлены заявление и материалы ООО «Энергоресурс» об установлении тарифов на услуги по производству и реализации тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды в открытой системе теплоснабжения на 2024 год в отношении объектов теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский,   
п. Артышта, с. Большая Талда), ранее эксплуатируемых: ООО «Энергокомпания» котельная ПСХ-1, ООО «Бастет» котельная п. Артышта, котельная № 9 с. Большая Талда (ранее не регулируемая).

Документы представлены в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

Письмом от 28.10.2024 № 1612 (от 28.10.2024 вх. № 7275)  
представлены дополнительные пакеты документов.

На основании заявления ООО «Энергоресурс» открыто тарифное дело   
«Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2024 год   
ООО «Энергоресурс» на территории Прокопьевского муниципального округа   
(пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда)», № РЭК/154-Энергоресурс-Арт-2024 от 13.10.2024.

Материалы ООО «Энергоресурс» ИНН 4205284720 по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
с. Большая Талда) по установлению тарифов на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной   
ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда), информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии и теплоносителя принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа представленных документов необходимых для расчета необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с учетом данных о работе ООО «Энергокомпания» и ООО «Бастет» (предыдущих предприятий, эксплуатировавших переданное в адрес ООО «Энергоресурс» имущество расположенное на территории Прокопьевского муниципального округа) за 2022 год (за 2023 год отчеты отсутствуют).

**Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки на 2024 год**

На установление тарифа, по узлу теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда), предприятие ООО «Энергоресурс» обратилось впервые. В отношении   
ООО «Энергоресурс» (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда), по узлу теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа государственное регулирование цен (тарифов), не осуществлялось, соответственно согласно   
пп. а) п.17. Общих положений Основ ценообразования № 1075 в целях расчета тарифов применен Метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Согласно п. 18. Основ ценообразования срок действия тарифов, установленных методом экономически обоснованных расходов (затрат), составляет не более 1 финансового года.

Согласно п.32. Основ ценообразования при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), величины расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации, величины налога на прибыль, а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации, указанных в [пункте 13](consultantplus://offline/ref=116CB13A3E2CAE1DE957468B3F0316DF92E56444AFE75DA1B24F55B5A9F82C9C665502C98A4BD9A2B78B30564AAAD6E7D35AEEDC7D9129B7F9U0M) Основ.А именно: 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 документальноподтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистическойотчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Согласно п.33 Основ ценообразования, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят из следующих групп расходов:

1) топливо;

2) прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель;

3) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) сырье и материалы;

5) ремонт основных средств;

6) оплата труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда;

7) амортизация основных средств и нематериальных активов с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 43 настоящего документа;

8) прочие расходы, в соответствии с [пунктом 44](consultantplus://offline/ref=116CB13A3E2CAE1DE957468B3F0316DF92E56444AFE75DA1B24F55B5A9F82C9C665502C98A4BD9A5BF8B30564AAAD6E7D35AEEDC7D9129B7F9U0M) Основ ценообразования, а именно:

а) 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](consultantplus://offline/ref=C06D74A7902A8139043E7CC46B55B183A4F8152B7801D1D0760CB67B8448622CF43ECCAEEC67497B3F34A7AA00A5058F2350BA3B5CD3244BF0KDJ);

б) 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);

в) 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;

г) арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи;

д) расходы на служебные командировки;

е) расходы на обучение персонала;

ж) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

з) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

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

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

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

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) (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2020).

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

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

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

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

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

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

Согласно п. 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

**Информация о предприятии**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс».

Сокращенное наименование организации – ООО «Энергоресурс».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

ИНН/КПП 4205284720/420501001.

Юридический адрес: 650099, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 10, оф. 312.

Фактический адрес: 650099, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 10, оф. 312.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –директор Хараман Сергей Викторович, 8 (3842) 90-07-94.

Предприятие зарегистрировано 26.03.2014 года.

ООО «Энергоресурс» находится на общей системе налогообложения. Все расчеты в данном экспертном заключении произведены без учета НДС.

ООО «Энергоресурс» является многоотраслевым предприятием.

Предприятие оказывает комплекс жилищно-коммунальных услуг (поставка теплоэнергии и горячей воды, питьевое водоснабжение, отведение сточных вод, обслуживание общедомового имущества и др.) населению и юридическим лицам.

Помимо рассматриваемого узла теплоснабжения и горячего водоснабжения в Прокопьевском муниципальном округе, предприятие оказывает данные услуги на территории Беловского и Кемеровского муниципальных округов, а также услуги питьевого водоснабжения, водоотведения.

Предприятию имущество передано на основании договоров аренды муниципального имущества (объекты теплоснабжения), заключенным с администрацией Прокопьевского муниципального округа от 17.06.2024 г. б/н (котельная ПСХ-1 п. Краснобродский), от 01.08.2024 б/н (котельная п.Артышта), а также договора на оказание услуг по содержанию и тех. обслуживанию объектов ЖКХ, заключенного с КУМС Прокопьевского муниципального округа от 16.04.2024 б/н (котельная п. Большая Талда).

Переданные на обслуживание ООО «Энергоресурс» по Прокопьевскому муниципальному округу 3 котельные работают на угле. В котельных установлено 11 котлов суммарной мощностью 85,533 Гкал/час. В котельных применяются котлы КВм, КВр, типа ЕЕ-25-14С. Список котельных, переданных на обслуживание   
ООО «Энергоресурс», представлен в таблице 1.

Таблица 1

Перечень передаваемых котельных Прокопьевского узла теплоснабжения в 2024 году на обслуживание ООО «Энергоресурс»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/№ | Объект | Установленная мощность котельных, Гкал/час | Количество котлов на котельной, шт. | Вид загрузки топлива |
| 1 | - котельная, ул. Комсомольская, 15, пгт. Краснобродский | 75,00 | 4 | механическая |
| 2 | - котельная, ул. Юбилейная, 16, п. Артышта | 3,20 | 3 | ручная |
| 3 | - котельная, ул. Вахрушева, с. Большая Талда | 7,33 | 4 | механическая |
|  | ИТОГО | 85,53 | 11 |  |

Выполнением работ по оказанию услуг по техническому обслуживанию имущества по договору аутсорсинга № 12/23-06 от 18.12.2023 «На оказание услуг аутсорсинга по содержанию и эксплуатации объектов ЖКХ» осуществляет   
ИП Лузякина А. Е. (согласно выписке ЕГРИП основной вид экономической деятельности (ОКВЭД) 35.30.5, код дополнительного вида деятельности для аутсорсинга по ОКВЭД 78.10).

Согласно приложению 1.1. к договору аутсорсинга ООО «Энергоресурс» обеспечивает исполнителя (ИП Лузякина А. Е.) материалами, необходимыми для выполнения всех видов работ, ГСМ для содержания техники и оборудования, обеспечение спецодеждой и т. д. В техническом задании данного приложения описан рабочий функционал персонала для оказания услуг по аутсорсингу.

Поставщиками топлива являются: АО «УК «Кузбассразрезуголь» (отгрузка угля на котельные п. Артышта и п. Большая Талда), ООО «Белкомерц» (отгрузка угля на котельную пгт. Краснобродский). Поставляется марка топлива ДР.

Доставка топлива со склада поставщика до угольного складов котельных осуществляется собственным автомобильным транспортом ООО «Энергоресурс» (КАМАЗ 55111).

На котельных пгт. Краснобродский и п. Большая Талда топливоподача и золоудаление осуществляется механическим способом, на котельной п. Артышта котлы оборудованы топкой с ручным забросом и неподвижной решёткой. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Водоснабжение:

- котельная пгт. Краснобродский - на технологические и питьевые нужды котельной используется очищенная вода собственного подъема.

- котельная п. Артышта - используется вода от собственных скважин.

- котельная п. Большая Талда – используется вода от собственных скважин

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 25,88 км. Котельные подают горячую воду абонентам по открытой схеме. Горячее водоснабжение осуществляется только в отопительный период.

В 2024 году ООО «Энергоресурс» в целях теплоснабжения несет расходы:

1.В части расходов, связанных с производством и реализацией продукции

- на топливо;

- на электроэнергию;

- на производство холодной воды (для собственных нужд) и теплоносителя (собственный подъем);

- на водоотведение;

- ФОТ;

- отчисления с ФОТ;

- капитальные ремонты;

- прочие затраты (связь, канцелярия) кроме коммунальных услуг.

- доля общехозяйственных расходов, которая будет относиться на узел теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский,   
п. Артышта, с. Большая Талда), по рассматриваемым котельным, на 2024 год в учетной политике не определена.

2. В части внереализационных расходов

- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей;

- другие обоснованные расходы (в том числе расходы на услуги банков),

3.В части расходов, не учитываемых в целях налогообложения

- расходы на капитальные вложения;

- денежные выплаты социального характера, в случае наличия Коллективного договора, зарегистрированного в установленном порядке (не учитываются, т.к. коллективный договор отсутствует);

- резервный фонд (в 2024 году отсутствует);

- прочие расходы за счет средств прибыли (в 2024 году отсутствуют).

4. Налог на прибыль.

5. Расчетная предпринимательская прибыль.

Существующие схемы теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа актуализированные на 2024 год не содержат информацию об объемах полезного отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Энергоресурс»   
(пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда).

Потребителями тепловой энергии являются население, бюджетная сфера, иные потребители, а также вырабатываемая тепловая энергия используется для нагрева теплоносителя, используемого для обеспечения горячего водоснабжения потребителей на потребительском рынке.

По рассматриваемым котельным предприятие отпускает тепловую энергию только в горячей воде. Горячее водоснабжение предприятие осуществляет только в отопительный период. Предприятие работает по открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Согласно п. 16(1) Порядка открытия дел об установлении цен (тарифов) Основ ценообразования № 1075 при установлении цен (тарифов) для организации, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также в случае установления тарифов на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), документы, (копии документов) подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов), а также перечень договоров об осуществлении регулируемой деятельности (в том числе договоров теплоснабжения, и (или) договоров оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, и (или) договоров оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, и (или) договоров о подключении), в котором должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору, о виде и параметрах используемого теплоносителя не представляются.

Расчет тарифов производится методом экономически обоснованных расходов.

**Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2024 год**

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ) на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов определяется в соответствии с п.23. Методических указаний № 760-э, рассчитывается по формуле:



в (тыс. руб.)

где:

Р1,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

Р2,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

Нi - планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.;

∆ НВВ,i - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний, тыс. руб. (в данном случае не рассматривается);

РППi - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования.

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

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались подготовленными Минэкономразвития РФ, одобренными на заседании правительства 24 сентября 2024 года и опубликованными 30 сентября 2024 на сайте Министерства экономического развития «Прогноз показателей инфляции на период до 2027 года», в соответствии с которым, ИПЦ на 2024 год составил 108 %.

**Результаты деятельности предприятия за последний отчётный год**

По данному разделу информация отсутствует, т.к. тариф для   
ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа   
(пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда), устанавливается впервые.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с источника тепловой энергии**

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

Формирование органами регулирования расчетных объемов, используемых при расчете тарифов в сфере теплоснабжения согласно п.18 Методических указаний, осуществляется с учетом:

- необходимости обеспечения баланса тепловой нагрузки и тепловой мощности, баланса теплоносителя по системам теплоснабжения с учетом технологических ограничений в соответствии с планами вводов источников тепловой энергии и тепловых сетей на расчетный период регулирования, определенными в соответствии с инвестиционными программами регулируемых организаций;

- соблюдения требований законодательства Российской Федерации;

- количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с III главой Методических указаний № 760-э;

- минимизации с учетом технологических ограничений и потерь в тепловых сетях расходов на топливо для обеспечения теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения без возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии (для систем теплоснабжения с единственным источником тепловой энергии или без избытка тепловых мощностей) в соответствии с пунктом 19 Методических указаний;

- минимизации с учетом технологических ограничений полных расходов на обеспечение теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения с возможностью перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в соответствии с пунктом 20 Методических указаний.

Согласно п. 21. Методических указаний №760-э объем полезного отпуска тепловой энергии, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций в сфере теплоснабжения (за исключением объема тепловой энергии, произведенной в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, определяется органом регулирования с учетом договоров поставки тепловой энергии, оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, теплоснабжения, заключенных между регулируемой организацией и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска за 3 предыдущих расчетных периода регулирования в системе теплоснабжения, в которой осуществляет свою деятельность регулируемая организация.

Схема теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа актуализирована постановлением администрации Прокопьевского муниципального округа от 28.06.2024 № 80-п (https://prokopmo.ru/upload/medialibrary/cba/iuol6w362er8j8xp1xx9mba0s1lpd5wf/Актуализированная%20схема%20теплоснабжения%20Прокопьевского%20мунциипального%20округа%20по%20состоянию%20на%202025%20года%20на%20период%20до%202039%20года.zip).

В актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа отсутствует информация об объеме полезного отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Энергоресурс» (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на территории Прокопьевского муниципального округа.

В актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа имеется информация об объеме полезного отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Энергоресурс» (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на территории Прокопьевского муниципального округа.

В связи с этим специалисты РЭК Кузбасса полагают целесообразным принять полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок на уровне предложения предприятия, в размере 80 315,24 Гкал, в соответствии со схемой теплоснабжения, объемы представлены в таблице 1.

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

Таким образом, в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования по всем группам потребителей объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается отсутствие динамики полезного отпуска по данному предприятию, так как по данному узлу предприятие регулируется впервые.

Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с утвержденными постановлением РЭК Кузбасса от \_\_.\_\_.2024 № \_\_\_\_\_ и составляют 8 672,70 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 1,64 % или 1 479,77 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский,   
п. Артышта, с. Большая Талда)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 97 313,24 | 90 467,71 | 48 541,71 | 41 926,00 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 96 190,24 | 88 987,94 | 47 747,72 | 41 240,22 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 80 315,24 | 80 315,24 | 43 094,26 | 37 220,98 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 80 061,00 | 80 061,00 | 42 957,84 | 37 103,16 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 54 006,64 | 54 006,64 | 28 978,01 | 25 028,63 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 10 475,79 | 10 475,79 | 5 620,93 | 4 854,86 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 15 578,57 | 15 578,57 | 8 358,90 | 7 219,67 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 254,21 | 254,24 | 136,42 | 117,82 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 16 998,00 | 10 152,47 | 5 447,45 | 4 705,02 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 1 123,00 | 1 479,77 | 793,99 | 685,78 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 15 875,00 | 8 672,70 | 4 653,46 | 4 019,24 |

Таким образом, полезный отпуск на 2024 год по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) принимается в расчет в размере 80 315,24 Гкал, в том числе полезный отпуск на потребительский рынок в размере 80 061,00 Гкал. Отпуск на производственные нужды в размере 254,24 Гкал. Нормативные потери в сетях 8 672,70 Гкал. Доли полезного отпуска по полугодиям: 1 полугодие – 53,7 %;   
2 полугодие – 46,3 %.

**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)**

**Расходы на сырье и материалы**

По данной статье рассматриваются вспомогательные материалы на текущий ремонт выполняемый хоз. способом, а также на текущее содержание и техническое обслуживание; горюче-смазочные материалы на транспорт и горюче-смазочные материалы для обслуживания оборудования котельных; хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы для осуществления деятельности по обслуживанию котельных ООО «Энергоресурс» по рассматриваемым трём котельным Прокопьевского муниципального района. Всего по статье предприятием заявлены расходы в размере 3 352,53 тыс. руб, в том числе: вспомогательные материалы – 212,87 тыс. руб.; сырьё и материалы – 2 123,67 тыс. руб.; ГСМ - 1 015,99 тыс. руб.

**Вспомогательные материалы**

Предприятием заявлены расходы на приобретение компьютерного оборудования и оргтехники в сумме 212,87 тыс. руб., в обоснование расходов представлены документы (п. 9 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42)

- расчет затрат на покупку оргтехники;

- счет на оплату от 21.06.2024 № КК7-026246 «ДНС Ритейл».

Согласно представленным документам предприятием планируется приобретение оргтехники для оборудования 6 рабочих мест на рассматриваемых котельных. Эксперты проверили представленный расчет и согласны с предложением предприятия, расходы приняты в размере 212,87 тыс. руб.

**Сырьё и материалы**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 123,67 тыс. руб.

В качестве обоснования планируемых расходов по статье «сырьё и материалы» представлены следующие документы (п. 20 ЕИАС DOCS.FORM.6.42):

- ОСВ по сч. 10.01 ООО «Энергоресурс» за 3 квартал 2024 года всего на сумму 1 187,1 тыс. руб.;

- ОСВ по сч. 10.01 ООО «Энергоресурс» за 3 квартал 2024 года в разрезе номенклатуры «07. На тепло; 09. На хоз. нужды и содержание офиса» на сумму 936,57 тыс. руб.

Представленные оборотно-сальдовые ведомости показывают приобретение сырья для ООО «Энергоресурс» без обоснования необходимости понесенных расходов. По оценке экспертов, по статье «Сырьё и материалы», недостаточно обосновывающих материалов, в связи с чем эксперты предлагают принять расходы в размере фактических затрат предыдущих операторов ООО «Энергокомпания» (факт 2023 года) и ООО «Бастет» (факт 2022 года), приведенных к ценам 2024 года, согласно прогнозу показателей инфляции Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ 24.09.2024.

В связи с тем, что котельная с. Большая Талда новая и по ней отсутствуют данные о необходимых расходах, в целях соблюдения ст.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты предлагают принять затраты на сырьё и материалы на котельную с. Большая Талда на 2024 в размере, аналогичном объему затрат по котельной п. Артышта.

По расчету экспертов расходы по статье «сырьё и материалы» на 2024 год для ООО «Энергоресурс» составят 1 165,64 тыс. руб. = 315,5 тыс. руб (факт 2022 ООО «Бастет») \* 1,058 \* 1,08 \* 2 + 411,07 тыс. руб. (факт 2023 ООО «Энергокомпания») \* 1,08.

**ГСМ**

Предприятием заявлены расходы на ГСМ в сумме 1 015,99 тыс. руб.

В качестве обоснования статьи ГСМпредприятие представило **с**ледующие документы (п. 22 ЕИАС DOCS.FORM.6.42):

- расчет затрат на ГСМ по Прокопьевскому подразделению (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда);

- реестр произведенных заправок ГСМ (количество и стоимость топлива) период с мая по сентябрь 2024 г.;

- товарная накладная ООО «НК-Трейд» № 5114 от 31.08.2024 г..

Подход по определению затрат у предприятия следующий:

Предприятием заявлено, что котельные п. Артышта, с. Большая Талда обслуживает транспорт предприятия, относящийся к узлу теплоснабжения п. Терентьевский и ст. Терентьевской Прокопьевского муниципального округа, занятость транспорта на рассматриваемых котельных определена на 25% общего времени. В пгт. Краснобродский отдельная техника для обслуживания котельной и сетей, занятость 100%.

Эксперты отмечают, что в приведенном расчете предприятия отсутствует обоснование затрат относительно времени работы транспорта, расстояния. Расчет затрат ГСМ предприятием произведен на основании покупки ГСМ за сентябрь 2024 года, а не фактического расхода.

Эксперты признают расчет предприятия экономически необоснованным и предлагают в расчет НВВ учесть фактические расходы на ГСМ, сложившиеся у предыдущих операторов котельных: ООО «Энергокомпания» (факт 2023 года) и ООО «Бастет» (факт 2022 года), приведенных к ценам 2024 года, согласно прогнозу показателей инфляции Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ 24.09.2024. В связи с тем, что котельная с. Большая Талда новая и по ней отсутствуют данные необходимых расходах, в целях соблюдения   
ст.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также учитывая удаленность котельной с. Большая Талда от котельных   
пгт. Краснобродский и п. Артышта, эксперты предлагают принять затраты на ГСМ на котельную с. Большая Талда на 2024 в размере, аналогичном объему затрат по котельной п. Артышта.

По расчету экспертов расходы по статье «сырьё и материалы» на 2024 год для ООО «Энергоресурс» составят 195,48 тыс. руб. = 35,45 тыс. руб. (факт 2022   
ООО «Бастет») \* 1,058 \* 1,08 \* 2 + 95,43 тыс. руб. (факт 2023   
ООО «Энергокомпания») \* 1,08.

Всего расходы по статье «Расходы на сырьё и материалы», по расчету экспертов составили 1 574,00 тыс. руб. Корректировка предложений предприятия составила 1 778,53 тыс. руб. в сторону снижения.

**Расходы на топливо**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования № 1075, расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

При этом плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, согласно подпунктам а), б), в) которого используются источники информации о ценах (тарифах) и расходах, в следующем порядке:

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

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

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

При расчете цен использовались основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год, 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).

ООО «Энергоресурс» заявило на 2024 год расходы по статье в сумме 62 968,20 тыс. руб., в том числе: стоимость угля марки Др - 35 253,37 тыс. руб., при расчетном объеме угля 22 975,12 тонн, расходы на транспортировку в сумме 27 714,83 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 (п. 13 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42):

- расчет необходимого объема угля, затрат на покупку угля на 2024 г (в разрезе котельных);

- плановый расчет времени доставки угля собственным грузовым транспортом от складов угля поставщика до котельных Прокопьевского муниципального округа на 2024 год;

- плановый расчет стоимости доставки угля, вывоза шлака, буртовки угля собственным транспортом;

- расчет стоимости 1 часа работы транспорта ООО «Энергоресурс» в 2024 году;

- договор на поставку угля, заключенный с ООО «Белкомерц» от 01.09.2024 № 09/24-01 (п. 14 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- договор на поставку угля, заключенный с АО «УК «Кузбассразрезуголь» от 26.12.2023 № 01/14-24 (п. 14 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский , п.Артышта , с.Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

В качестве основного топлива для котельных Прокопьевского муниципального округа принят каменный уголь марок Др. Ранее на рассматриваемых котельных использовался уголь: марки ДР на котельной   
пгт. Краснобродский, марки Сср на котельной п. Артышта, по котельной с.Большая Талда информация отсутствует (ранее не регулировалась), предприятием планируется использовать на котельной уголь марки Др.

Поставка топлива осуществляется от двух поставщиков топлива -   
ООО «Белкомерц» отгружает уголь для котельной пгт. Краснобродский (представлен договор поставки угольной продукции от 01.09.2024 № 09/24-01), отгрузка с ЗАО «Шахта Беловская (расстояние до склада котельной 50 км)), АО «УК «Кузбассразрезуголь» отгружает уголь на котельные п. Артышта и с. Большая Талда (представлен договор на поставку угля от 26.12.2023 № 01/14-24), отгрузка с Талдинского поля (расстояния до складов котельных 75 км и 10 км соответственно).

Доставка угля от склада поставщика до рассматриваемых котельных осуществляется собственным транспортом (КАМАЗ 55111), расходы на доставку учитываются на основании калькуляции стоимости машиночаса, представленной предприятием.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 190,62 кг.у.т./Гкал (утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2024   
№ 297.

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарок Др, согласно расчету экспертов, составил 22 700,65 тонн. Средневзвешенный тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,747 согласно представленным сертификатам калорийности, за сентябрь-октябрь 2024 года.

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).

Эксперты отмечают, 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.

В соответствии с положениями пункта 1 части 3.1 статьи 3 Закона о закупках 223-ФЗ, конкурентные закупки осуществляются путем проведения торгов (конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс), аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион), запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок), запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений).

При определении плановой цены на каменный уголь сортомарки Др на 2024 год экспертами исследованы представленные обществом договоры поставки угля марки Др:

1. № 01/14-24 от 26.12.2023, заключенный с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (документы закупок расположены по адресу: https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=16090189). Договор размещен на официальном сайте zakupki.gov.ru. Согласно извещению о закупке № 32313045602, а также итоговому протоколу к закупке, договор заключен с помощью проведения открытого конкурса.

Таким образом, представленный договор на поставку угля, заключенн с помощью проведение открытого конкурса соответствует подпункту б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

Эксперты признают цену угля по заключенному договору 1526,80 руб./т   
(без НДС) экономически обоснованной.

По данному договору осуществляется поставка угля на котельные п. Артышта и п. Большая Талда. Объем угля для данных котельных по расчету экспертов составил 2954,74 т. (приложение № 1), соответственно стоимость угля для котельных п. Артышта и с. Большая Талда по рассматриваемому договору принята в размере 4 511,30 тыс. руб. = 1 526,80 руб./т. \* 2 954,74 т. / 1000.

2. № 09/24-01 от 01.09.2024, заключенный с ООО «Белкомерц», по договору производится поставка угля на котельную пгт. Краснобродский. Рассматриваемый договор заключен без проведения торгов. Ввиду отсутствия торгов, представленный обществом договор, не отвечает подпункту б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов». Цена угля по представленному договору, признана экспертами экономически не обоснованной.

Цена угля по договору составила 1526,80 руб./т. (без НДС).

Так как цена угля по договору, заключенному с ООО «Белкомерц» (без проведения конкурсных процедур) аналогично цене договора, заключенному с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (конкурс состоялся), эксперты принимают в расчет стоимости угля цену 1 526,80 руб./т. (без НДС) экономически обоснованной.

Объем угля для котельной пгт. Краснобродский по расчету экспертов составил 19 745,91 т. (приложение № 1), стоимость угля принята в размере 30 148,06 тыс. руб. = 1 526,80 руб./т. \* 19 745,91 т.

Всего затраты на покупку угля принимаются в размере   
34 659,35 тыс. руб. = 30 148,06 тыс. руб. + 4 511,30 тыс. руб.

Доставка угля со складов поставщика до котельных ООО «Энергоресурс» осуществляется собственным транспортом предприятия, в связи с чем конкурсные процедуры на перевозку топлива не проводились. Цена перевозки собственным транспортом заявлена предприятием на уровне 1 010,51 руб./т. Эксперты провели анализ формирования цены за перевозку тонны угля и считают цену, заявленную предприятием экономически необоснованной. Цена доставки угля сформирована исходя из стоимость перевозки топлива, которая рассчитана исходя из перевозимых объёмов угля от центрального склада до котельных, количества рейсов, расстояния и времени доставки, времени на погрузку-разгрузку угля и стоимости м/часа (2 334,17 руб. маш./час (с НДС)). Эксперты отмечают, что в расчете стоимости доставки учтена стоимость м/часа с учетом НДС.

Экспертами произведен альтернативный расчет цены доставки котельного топлива с учетом сложившегося объема.

Цена доставки топлива рассчитана исходя из перевозимых объёмов угля от центрального склада до котельных, количества рейсов, расстояния и время доставки, время на погрузку-разгрузку угля и стоимости м/час. Для расчета эксперты опирались на стоимость м/часа по калькуляции предприятия на уровне 1945,15 руб. маш./час (без НДС). Стоимость м/час автомобиля КАМАЗ (самосвал) 55111, по калькуляции предприятия в размере 1 945,15 руб. маш./час. (без НДС) не превышает стоимости 1 маш./часа автомобиля грузоподъёмностью 10 тонн (2 516,91 руб. маш./час = 2 046,27 руб. маш./час \* 1,23 (ИПЦ «транспорт с исключением трубопроводного» 2024/2023) согласно данных из статистической отчетности для соответствующего субъекта Российской Федерации (п. 30 Основ ценообразования) «Сборник информационно-аналитических материалов» № 07 июль 2023 год (каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию строительных машин и механизмов, сложившихся в регионе, разработан в соответствии с распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 г. № 504-р, от 20.05.1998 г.№ 487-р, от 27.10.1998 г. № 1153-р, от 17.02.2003 г. № 143-р).

ООО «Энергоресурс» 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

Дальность перевозки угля принята экспертами исходя из расчета средневзвешенного расстояния доставки топлива до котельных – 101,06 км. Время на пробег от предприятия до пункта подачи и обратно определяется из расчета технической скорости передвижения автотранспорта 40 км/час, согласно прейскуранту № 13-01-01, утвержденному постановлением Госкомцен РСФСР от 8 февраля 1989 г. № 67, составило – 3,4455 ч. (исходя из среднего расстояния).

Норма времени простоя транспортного средства 0,92 часа. Нормы времени простоя при погрузке, разгрузке автотранспортных средств утверждены постановлением Минтруда РФ от 17.10.2000 № 76 «Об утверждении межотраслевых норм времени на погрузку, разгрузку вагонов, автотранспорта и складские работы».

Расчет стоимости доставки угля на 2024 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет стоимости машино-часа доставки угля до котельных   
ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский,   
п.Артышта , п.Большая Талда

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Среднее расстояние доставки угля (туда-обратно), км | Расход натурального топлива, план на 2024 год, т. | Средняя скорость движения, (км/ч) | Время в пути на 1 рейс | Время на погруз/разгруз, (55 мин) | Время на один рейс | кол-во рейсов,  автотранспорт грузоподъемностью 9,9 т. | Общее время доставки | Стоимость м/ч автомобиля согласно калькуляции, руб.маш./час  (без НДС) | Стоимость доставки по планируемой цене,   тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4=1/3 | 5 | 6=4+5 | 7=2/9,9т | 8=7\*6 | 9 | 10=9\*8/1000 |
| 101,058 | 22 700,65 | 40 | 2,5265 | 0,92 | 3,4465 | 2 292,99 | 7 902,73 | 1 945,15 | 15 371,99 |

Стоимость доставки угля, по расчету экспертов составила 15 371,99 тыс. руб., при количестве перевозимого топлива 22 700,65 т. Цена доставки котельного топлива по альтернативному расчету экспертов составила 677,16 руб./т, что ниже, чем по расчету предприятия – 1 010,51 руб./т, соответственно к дальнейшему расчету доставки каменного угля по котельным принимается расчет экспертов.

Предприятием планируются расходы по погрузке, разгрузке, буртовке на уровне 4 498,30 тыс. руб., при цене – 195,79 руб./т и объеме угля 22 975,12 т.

Цена погрузки-разгрузки и буртовки угля сортомарки Др на 2024 год принята по предложению предприятия на уровне 195,79 руб./т, что не превышает данного показателя по региону Кузбасс по факту 2022 года, приведенного к 2024 году с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2024 на 2023-2024 год по транспорту 110,5 % и 123%, и составила 263,49 руб./т. Всего расходы на погрузку-разгрузку и буртовку, расчету экспертов, составили 4 444,56 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье «Топливо Уголь» на 2024 год составили 54 475,89 тыс. руб., в том числе, стоимость топлива – 34 659,35 тыс. руб., стоимость транспортировки и буртовки – 19 816,54 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2024 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила   
8 492,31 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

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

**Расходы на электроэнергию**

Заявленные предприятием расходы на покупку электроэнергии в целях производства тепловой энергии составили 34 659,35 тыс. руб. (5 228,17 тыс. кВтч.) из расчета 7,56 руб./кВтч.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- договор энергоснабжения заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
№ 652798 от 01.04.2021г., дополнительное соглашение б/н от 27.06.2024 г. (п. 18, 19 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- договор энергоснабжения заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
№ 501172 от 01.06.2024г., дополнительное соглашение б/н от 28.08.2024 г. (п. 16, 17 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- расчет объемов потребления электроэнергии по котельной с. Большая Талда (п. 15 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский , п.Артышта , с.Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

При расчете количества электрической энергии эксперты опирались на объем расхода электроэнергии по фактическим данным на производство тепловой энергии из шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT. (ООО «Энергокомпания» ПСХ-1), BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT. (ООО» Бастет») (по факту 2023 года предприятие не отчитывалось), который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 является официальной отчетностью, а также на представленный ООО «Энергоресурс» расчет годового расхода электроэнергии по котельной с. Большая Талда.

Эксперты в целом приняли объем потребления электрической энергии на 2024 год по ООО «Энергоресурс» в размере 5 228,17 тыс. кВт\*ч.

ООО «Энергоресурс» представлены договоры энергоснабжения заключенные с ПАО «Кузбассэнергосбыт», № 501172 от 01.06.2024г. и № 652798 от 01.04.2021г., а также дополнительные соглашения к ним подписанные в связи с включением дополнительных точек поставки электроэнергии по котельным пгт. Краснобродский и п. Артышта.

Уровень цены на электроэнергию принимается на уровне, сложившемся по предыдущим операторам с ИЦП электроэнергии на 2023/2022 год – 111,8, 2024/2023 – 105,1, 2025/2024 – 109,8 (эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, от 30.09.2024).

Экспертами принимается в расчет средневзвешенная цена электроэнергии 5,90 руб./кВтч (без НДС).

Расходы по статье на 2024год, в части теплоснабжения, по мнению экспертов, составят 30 179,32 тыс. руб.

Расчет затрат на электрическую энергию сведен в таблицу 4.

Таблица 4

**Общий расход электроэнергии на производство тепловой энергии и теплоносителя.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения на 2024 год ООО «Энергоресурс» | Предложения экспертов на 2024 год | Отклонение |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 5 228,17 | 5 228,17 | 0 |
| пгт. Краснобродский | тыс. кВт\*ч |  | 4 942,04 |  |
| п. Артышта | тыс. кВт\*ч |  | 188,12 |  |
| с. Большая Талда | тыс. кВт\*ч |  | 98,01 |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреб.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 7,56 | 5,90 | -1,66 |
| пгт. Краснобродский | руб./кВт\*ч |  | 5,76 |  |
| п. Артышта | руб./кВт\*ч |  | 6,12 |  |
| с. Большая Талда | руб./кВт\*ч |  | 5,76 |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 54,35 | 58,75 |  |
| *Стоимость электроэнергии* | тыс. руб. | 39 516,20 | 30 179,32 | -9 336,88 |

Корректировка затрат по статье «Расходы на электроэнергию» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 9 336,88 тыс. руб.

**Расходы на приобретение холодной воды**

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

Водоснабжение котельных осуществляется от собственных скважин (переданы с основным имуществом по договорам аренды).

В качестве обосновывающих документов, представлены следующие документы:

- смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский , п.Артышта , с.Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расхода воды на технологические нужды включает объем потерь сетевой воды, включающий в себя полуторный объем заполнения сети и утечки через запорную арматуру, объем воды на наполнение систем отопления и вентиляции абонентов, расход воды на продувку котлов и воды, требуемой предприятию на собственные хозяйственно-бытовые нужды, систему ХВО, прочие технологические нужды.

ООО «Энергоресурс» предлагает в НВВ на 2024 год учесть затраты по статье в размере 1 749,75 тыс. руб., при объеме воды 30,28 тыс. м3 и цене 57,80руб./м3.

Водоснабжение котельных осуществляется от собственных скважин водозабора.

Эксперты предлагают принять объем холодной воды в размере 28,95 тыс. м3, на уровне фактически сложившихся объемов потребления холодной воды:

- ООО «Бастет» по факту 2022 года – 1,84 тыс.м3,

- ООО «Энергокомпания» ПСХ-1 по факту 2023 года – 26,26 тыс. м3.

В связи с тем, что котельная № 9 п. Большая Талда новая (введена в эксплуатацию в 2023 году) и по ней отсутствуют данные о фактическом потреблении ХВС на нужды котельной, эксперты принимают объем ХВС по предложению предприятия – 0,85 тыс. м3.

Цена воды, предлагаемая предприятием, установлена на холодную воду для ООО «Энергоресурс» постановлением РЭК Кузбасса № 586 от 14.12.2023. Эксперты не согласны с данным предложением, в связи с тем, что холодная вода на котельных используется из собственных скважин водозабора, а не является покупаемым ресурсом.

Цена холодной воды из скважин собственного подъема устанавливается на уровне цены за 1 м3 теплоносителя (приложение № 3).

Цена холодной воды, по расчету экспертов составила – 32,67 руб./м3. Стоимость затрат на воду в целях осуществления теплоснабжения принимается в расчет в размере 945,85 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия составила 956,20 в сторону снижения.

**Расходы на теплоноситель**

Предложения предприятия по данной статье на 2024 год составили   
1 762,18 тыс. руб. на плановый объем теплоносителя 24,39 тыс. м3.

- смета расходов по производству и реализации тепловой энергии   
ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский, п.Артышта , с.Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

Эксперты предлагают принять средневзвешенную стоимость и объем теплоносителя, используемого в технологическом процессе выработки тепла, в размере 39,24 руб./м3 при объеме 21,54 тыс. м3, с учетом нормативных потерь теплоносителя, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_\_.10.2024 № \_\_\_\_ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2024 год».

Стоимость теплоносителя принята на уровне 32,67 руб./м3 (приложение № 3 к экспертному заключению).

Всего расходы на теплоноситель по расчету экспертов составили 703,80 тыс. руб. (приложение № 1)

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 1 058,38 тыс. руб. в связи с корректировкой экспертами стоимости и объемов теплоносителя (приложение №1, 3).

**Амортизация основных средств и нематериальных активов (неподконтрольные расходы)**

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 расходы по статье не заявлены, т. к. все основные средства, по рассматриваемым котельным, эксплуатируются предприятием на правах аренды.

**Затраты на оплату труда**

По данной статье учтены затраты АУП ООО «Энергоресурс», по арендованным котельным Прокопьевского муниципального округа.

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне 14 115,99 тыс. рублей, на численность 20 человек и среднюю заработную плату 61 912,23 руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов предприятие представило:

- расчет нормативной численности (п. 12 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- расчет затрат на аутсорсинг (п. 23 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- смета расходов по производству и реализации тепловой энергии   
ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский , п.Артышта , с.Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" на 2024 год (п. 13 доп. материалы от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

Согласно представленному расчету нормативной численности рассматриваемых котельных Прокопьевского МО (участок Красный Брод и Артышта) планируется численность персонала на уровне 148,764 единицы, в том числе АУП – 20 ед., ППП – 128,764 ед.

Численность АУП заявлена в статье расходов «Оплату труда   
ООО «Энергоресурс». Остальной основной персонал, обслуживающий котельные и тепловые сети, работает по договору аутсорсинга № 12/23-06 от 18.12.2023 «На оказание услуг аутсорсинга по содержанию и эксплуатации объектов ЖКХ», ззаключенный с ИП Лузякиной Анастасией Евгеньевной, (д/с № 1 от 16.04.2024, д/с № 2 от 17.06.2024, д/с № 3 от 16.08.2024) по которому на тепловую энергию фактически приходится 124 единицы производственного персонала (аутсорсинг рассчитывается в статье «Иные работы и услуги производственного характера» (статья 4.3.9.3 заключения).

Итого численность персонала, относимого на тепловую энергию заявлена на уровне 124 +20 = 144 единицы.

Ранее рассматриваемые имущественные комплексы обслуживали:   
ООО «Энергокомпания» (котельная ПСХ-1 пгт. Краснобродский), ООО «Бастет» (котельная п. Артышта). Котельная №9 п. Большая Талда ранее не регулировалась, т.к. введена в эксплуатацию в 2023 году. При установлении тарифов на тепловую энергию на 2024 год эксперты опирались на расчет нормативной численности, представленный предприятием.

Эксперты, проанализировав представленные документы отмечают, что расчет нормативной численности персонала по аутсорсингу выполнен согласно приказу Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». При расчете нормативной численности предприятием применен 4-х сменный режим работы персонала, при том, что данные рекомендации рассчитаны на 3-х сменный режим работы. По расчету экспертов количество ППП составит 114,57 единиц. В расчете общего количества ППП присутствуют аппаратчики ХВО, эксперты предлагают три единицы указанной профессии отнести в состав затрат сметы расходов на теплоноситель на 2024 ООО «Энергоресурс» (для обслуживания оборудования ХВО скважин подъема собственной воды), поскольку вода проходит химочистку, в целях горячего водоснабжения. Всего в смете расходов на теплоснабжение эксперты учли 111,57 единиц ППП.

Численность персонала, непосредственно задействованного в технологическом процессе выработки и передачи тепловой энергии в количестве 111,57 единиц, отражена в услугах по аутсорсингу в статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договору со сторонней организацией».

Общая нормативная численность АУП определялась согласно приказу Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятия). Согласно расчету нормативной численности, ФОТ ООО «Энергоресурс» рассчитывался исходя из численности рабочих в количестве 124 единиц. Эксперты произвели расчет численности АУП на количество ППП 114,57 единиц. Нормативное количество АУП составило 19 единиц.

Средняя заработная плата, принята на 2024 год на уровне 54 163 руб./чел./мес., исходя из уровня средней заработной платы по Кузбассу по данным Кемеровостата за январь-июль 2024 год (Сфера «Занятость и заработная плата», раздел D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром (https://42.rosstat.gov.ru/storage/mediabank/DOCK\_08(2).pdf).

Фонд оплаты труда ООО «Энергоресурс», рассчитанный исходя из среднего уровня заработной платы 54 163 руб./мес. и численности 19 единиц. составил 12 349,16 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на оплату труда относительно предложений предприятия составила 1 766,82 тыс. руб. в сторону снижения, за счет корректировки средней заработной платы персонала.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» – 0,2 %.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 4 263,03 тыс. руб., отчисления с заработной платы АУП предприятия.

Эксперты приняли затраты по статье в размере

3 729,45 тыс. руб. = 12 349,16 тыс. руб \* 30,2%

Корректировка в сторону снижения составила 533,58 тыс. руб., в связи с корректировкой численности АУП предприятия.

**Программа капитального ремонтного обслуживания**

**ООО «Энергоресурс»**

Ранее ремонтная программа для ООО «Энергоресурс» по Прокопьевскому муниципальному округу (пгт. Краснобродский, п.Артышта, с. Большая Талда) утверждается впервые..

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2024 год на территории Прокопьевского муниципального округа, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в сфере теплоснабжения на сумму 8 818,33 тыс. руб.

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

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены: план график мероприятий ремонтной программы на 2024 год, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости, ведомости материалов.

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 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).

Специалистами РЭК Кузбасса был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий, а также анализ стоимости выполнения мероприятий. По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, специалисты считают размер стоимости и необходимость заявленных мероприятий обоснованными.

Таким образом,специалисты, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, предлагают принять к расчету тарифа объем средств на выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения на территории Прокопьевского муниципального округа, согласно приложению 1, на сумму 8 818,33 тыс. руб.

Таблица 5

Справка к программе ремонтного обслуживания ООО «Энергоресурс» в сфере теплоснабжения на территории Прокопьевского муниципального округа на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
|
| 1 | Капитальные ремонты | | | 8 818,33 | Х | 8 818,33 | Х |
| 1 | Ремонт тепловых сетей ул. Новая-ул. Гагарина, 26, пгт. Краснобродский, Прокопьевский муниципальный округ | подряд | КР | 1307,80 | Локальный сметный расчет, ведомость материалов, Дефектная ведомость | 1 307,80 | Х |
| 2 | Ремонт тепловых сетей ул. Комсомольская-ул. Комсомольская, 26, пгт. Краснобродский, Прокопьевский муниципальный округ | подряд | КР | 1088,55 | Локальный сметный расчет, ведомость материалов, Дефектная ведомость | 1 088,55 | Х |
| 3 | Ремонт в котельной, пгт. Краснобродский, Прокопьевский муниципальный округ | подряд | КР | 3318,48 | Локальный сметный расчет, ведомость материалов, Дефектная ведомость | 3 318,48 | Х |
| 4 | Ремонт здания бойлерной, здания склада открытого угля, здания котельной, пгт. Краснобродский, Прокопьевский муниципальный округ | подряд | КР | 3103,51 | Локальный сметный расчет, ведомость материалов, Дефектная ведомость | 3 103,51 | Х |
| Итого | | | | 8 818,33 | Х | 8 818,33 | Х |

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 94,41 тыс. руб., при объеме стоков 1,91 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:

- договоры на водоотведение предыдущих операторов, заключенные с   
ООО «Энергоресурс» (ООО «Энергокомпания» от 10.01.2023 № Кб-54.23/В;   
ООО «Бастет» от 01.01.2024 №Ар-7.24/В (п. 2, 3 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- по контрагенту ООО «Бастет» ОСВ по сч. 62, за 2024, счет-фактура №1532 от 16.04.2024г., приложение №1 к договору № Ар-7.24/В на водоотведение (раздел 32. Реализация Бастет шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- по контрагенту ООО «Энергокомпания» ОСВ по сч. 62, за 2023, счета-фактуры за 2023г., приложение №1 к договору № К8-54.23/В на водоснабжение и водоотведение (раздел 32. Реализация Энергокомпания шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- сводная информация и Смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок   
пгт Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда на 2024 год (п. 13 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42)

Предприятием заявлен объем сточных вод согласно фактическим объемам оказанных услуг водоотведения для ООО «Бастет» и ООО «Энергокомпания».

Экспертами принят объем водоотведения на 2024 год по предложению предприятия.

Цена водоотведения 1 м3 воды, на 2024 год предлагается принять на уровне средневзвешенной цены, на уровне 49,39 руб./м3 (без НДС). Затраты приняты исходя из тарифа на водоотведение, установленного на 2024 для   
ООО «Энергоресурс» постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2023 № 586 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение   
ООО "Энергоресурс" (пгт. Краснобродский, п. Артышта Прокопьевского муниципального округа)». В 1 полугодии – 48,31 руб./м3; во 2 полугодии – 50,63 руб./м3. Стоимость затрат на воду в целях осуществления теплоснабжения принимается в расчет в размере 94,24 тыс. руб.

Расчет расходов по рассматриваемой статье, принятых экспертами в составе затрат неподконтрольных расходов ООО «Энергоресурс» сведен в таблицу 6.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на 2024 год

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид расходов | Предложение ООО «Энергоресурс» | Предложение экспертов | Отклонение от предложений предприятия |
| Объем сточных вод, тыс. м3 | 1,91 | 1,91 |  |
| Средневзвешенный тариф на 2024 год, руб. м3 (без НДС) | 49,47 | 49,39 |  |
| Всего: | 94,41 | 94,24 | -0,17 |

Корректировка предложений предприятия в сторону уменьшения составила 0,17 тыс. руб. в связи с приведенным расчетом.

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

Согласно п.30. Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» расходы, предусмотренные [подпунктами 8](consultantplus://offline/ref=310AEE9AFEEE3DDAA7DF9D7AC9478755CB39287F92558A0EA836343027B84F056097267523AC0CF5c9u3L) и [9 пункта 24](consultantplus://offline/ref=310AEE9AFEEE3DDAA7DF9D7AC9478755CB39287F92558A0EA836343027B84F056097267523AC0CF5c9u2L) настоящих Методических указаний, в случае если они могут быть выполнены хозяйственным способом, определяются с учетом предоставленной регулируемой организацией сметы с приложением расшифровки каждой статьи такой сметы, составленной в соответствии с требованиями, установленными настоящими Методическими указаниями для соответствующей составляющей расходов.

П.24. Методических указаний говорит: Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие составляющие расходов:

8) расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями;

9) 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;

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями: вывоз шлака, энергетические обследования, а также услуги подразделений предприятия

**Вывоз шлака**

Расходы на транспортировку и вывоз шлака от котельных. Предприятием расходы по доставке шлака на р-з Талдинский и его погрузку заявлены в размере   
4 368,81 тыс. руб., в том числе вывоз шлака 3 493,44 тыс. руб., погрузка – буртовка 875,37 тыс. руб.

Конкурсные процедуры на автомобильную транспортировку шлака не проводились, т. к. шлак вывозится собственным транспортом на р/з Талдинский.

Экспертами произведен альтернативный расчет цены вывоза шлака на место складирования, с учетом сложившегося объема шлака.

Объем шлака зависит от зольности, зольность принята на уровне 11,59 % для угля, поставляемого ООО «Белкомерц», 10,92% для угля, поставляемого АО «ХК «Кузбассразрезуголь», согласно дополнительно представленным сертификатам качества. Всего плановый расчет объема шлака, по расчету экспертов составил 2 610,95 т.

Цена вывоза рассчитана исходя из перевозимых объёмов шлака от котельных до разреза Талдинский, количества рейсов, расстояния и время доставки, время на погрузку-разгрузку угля и стоимости м/час. Для расчета эксперты опирались на стоимость м/часа по калькуляции предприятия на уровне 1945,15 руб. маш./час (без НДС). Стоимость м/час автомобиля КАМАЗ (самосвал) 55111, по калькуляции предприятия в размере 1 945,15 руб. маш./час. (без НДС) не превышает стоимости 1 маш./часа автомобиля грузоподъёмностью 10 тонн (2 516,91 руб. маш./час = 2 046,27 руб. маш./час \* 1,23 (ИПЦ «транспорт с исключением трубопроводного» 2024/2023) согласно данных из статистической отчетности для соответствующего субъекта Российской Федерации (п. 30 Основ ценообразования) «Сборник информационно-аналитических материалов» № 07 июль 2023 год (каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию строительных машин и механизмов, сложившихся в регионе, разработан в соответствии с распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 г. № 504-р, от 20.05.1998 г.№ 487-р, от 27.10.1998 г. № 1153-р, от 17.02.2003 г.   
№ 143-р).

ООО «Энергоресурс» эксплуатирует автомобили Камаз 55111 (с объемом кузова 6,6 м3) на данном виде перевозок. Расчет веса шлака в Камазе. В 1 м3 содержится шлака котельного 1000 кг/м3, или 1 т/м3 (согласно «Справочным таблицам весов строительных материалов» Е. В. Макаров, Н. Д. Светлаков)

6,6 м3 \* 1 т/м3 = 6,6 т

Дальность перевозки шлака принята экспертами исходя из расчета средневзвешенного расстояния вывоза шлака от котельных до разреза Талдинский – 101,06 км. Время на пробег от предприятия до пункта подачи и обратно определяется из расчета технической скорости передвижения автотранспорта 40 км/час, согласно прейскуранту № 13-01-01, утвержденному постановлением Госкомцен РСФСР от 8 февраля 1989 г. № 67, составило – 3,4455 ч. (исходя из среднего расстояния).

Норма времени простоя транспортного средства 0,92 часа. Нормы времени простоя при погрузке, разгрузке автотранспортных средств утверждены постановлением Минтруда РФ от 17.10.2000 № 76 «Об утверждении межотраслевых норм времени на погрузку, разгрузку вагонов, автотранспорта и складские работы».

Расчет стоимости вывоза шлака на 2024 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет стоимости машино-часа доставки шлака до котельных

ООО "Энергоресурс" на потребительский рынок пгт Краснобродский ,   
п.Артышта , п.Большая Талда

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Среднее расстояние доставки угля (туда-обратно), км | Объем вывозимого шлака,  т. | Средняя скорость движения, (км/ч) | Время в пути на 1 рейс | Время на погруз/разгруз, (55 мин) | Время на один рейс | кол-во рейсов,  автотранспорт грузоподъемностью  6,6 т. | Общее время доставки | Стоимость м/ч автомобиля согласно калькуляции, руб.маш./час  (без НДС) | Стоимость вывоза по планируемой цене,   тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4=1/3 | 5 | 6=4+5 | 7=2/6,6т | 8=7\*6 | 9 | 10=9\*8/1000 |
| 101,058 | 2 610,95 | 40 | 2,5265 | 0,92 | 3,4465 | 395,60 | 1 363,42 | 1 945,15 | 2 652,05 |

Стоимость вывоза шлака, по расчету экспертов составила 2 652,05 тыс. руб., при количестве перевозимого шлака 2 610,95 т.

Предприятием планируются расходы по погрузке, разгрузке, буртовке на уровне 875,37 тыс. руб.

Стоимость погрузки-разгрузки и буртовки шлака на 2024 год предприятия сформирована согласно расчету стоимости машино-часа работы погрузчика МТ-82 (1 776,96 руб./т (с НДС)) и количестве часов работы погрузчика – 492,62.

Эксперты произвели альтернативный расчет стоимости буртовки шлака. Количество часов работы принято из расчета времени загрузки КАМАЗа 1 ч, всего в учет принимается 395,6 ч. (количество машин, необходимое для вывоза шлака). Стоимость машино-часа работы трактора МТ-82 (тракторы на пневмоколесном ходу 59кВт) 1 284,8 руб. маш./час ( 1 044,55 руб. маш./час (без НДС) \* 1,23 (ИПЦ «транспорт с исключением трубопроводного» 2024/2023) согласно данных из статистической отчетности для соответствующего субъекта Российской Федерации (п. 30 Основ ценообразования) «Сборник информационно-аналитических материалов» № 07 июль 2023 год (каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию строительных машин и механизмов, сложившихся в регионе, разработан в соответствии с распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 г. № 504-р, от 20.05.1998 г.№ 487-р, от 27.10.1998 г. № 1153-р, от 17.02.2003 г. № 143-р).

Всего расходы на буртовку, погрузку шлака на 2024 год составят

508,26 тыс. руб. = 1 284,8 руб. маш./час х 2 610,95 т шлака.

Расходы на вывоз и буртовку шлака составили

2 652,05 + 508,26 = 3 160,32 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2024 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 208,49 тыс. руб., в связи с приведенным расчетом экспертов.

**Работы по техническому регламенту**

Предприятие заявило расходы по статье на уровне 3 260 тыс. руб.

Расходы включают затраты на инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных веществ в атмосферу, проект нормативов выбросов (НДВ), проект санитарно-защитной зоны, лабораторные исследования, экспертиза промышленной безопасности и пр. в сумме 3 260 тыс. руб. (п 25, п. 31 DOCS.FORM.6.42). Прилагаются коммерческие предложения   
ООО «Промэкс», ООО «Экоинженерпроект».

Экспертами проведен анализ предложений предприятия. Расходы приняты исходя из анализа коммерческих предложений, по ценам ООО «Экоинженерпроект» (наименьший уровень цен).

Экспертами приняты расходы на уровне предложений предприятия   
3 260 тыс. руб.

**Иные работы и услуги производственного характера**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 94 512,33 тыс. руб., в том числе ФОТ 70 263,73 тыс. руб., ЕСН 21 216,6 тыс. руб., вознаграждение по договору 5 % от ФОТ 3 032 тыс. руб. включающие в себя оплата услуг по содержанию котельных и тепловых сетей по договору аутсорсинга № 06/24-01 от 01 июня 2024 года «На оказание услуг аутсорсинга по содержанию и эксплуатации объектов ЖКХ» (п. 23 DOCS.FORM.6.42).

Расходы по статье составили 7 876,03 тыс. руб./мес. или 94 512,33 тыс. руб./год, исходя из численности 124 единицы.

Как уже было описано в статье 4.3.4 «Затраты на оплату труда» численность рабочих и руководителей принята на основании скорректированного расчета нормативной численности предприятия.

Численность производственного персонала, принята в данной статье в смете на теплоснабжение в размере 111,57 единиц.

Размер средняя заработной платы по аутсорсингу эксперты принимают на уровне предложений предприятия 47 060,00 руб./чел../мес., что ниже, чем средняя заработная плата за январь-июль 2024 года – 54 163,00 руб./чел./мес., (средняя заработная плата по Кузбассу по данным Кемеровостата, сфера «Занятость и заработная плата», раздел D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром»).

Экспертами исключены расходы на вознаграждение по договору аутсорсинга в размере 5% от ФОТ, как экономически необоснованные и несвязанные с выработкой и передачей тепловой энергии.

ФОТ составил 63 005,81 тыс. руб. = 47 060 руб./чел./мес. х 12 х 111,57 ед., ЕСН 19 027,75 тыс. руб. = 63 005,81 тыс. руб. \* 30,2 %. Всего расходы по аутсорсингу на теплоснабжение составили 82 033,56 тыс. руб.

Всего расходы по статье затрат «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» приняты экспертами в размере 88 453,88 тыс. руб.   
(3 160,32 тыс. руб (вывоз и буртовка шлака) + 3 260,00 тыс. руб. (работы по техническому регламенту) + 82 033,56 тыс. руб. (иные работы и услуги производственного характера (аутсорсинг)).

Корректировка в сторону снижения составила 13 687,26 тыс. руб.

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

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 321,93 тыс. руб., включающие, относящиеся к деятельности по теплоснабжению расходы на: услуги связи – 55,39 тыс. руб.; информационные, юридические, аудиторские и консультационные услуги – 501,75 тыс. руб.; коммунальные услуги – 6,09 тыс. руб.; иные работы и услуги – 758,70 тыс. руб. (п. 26, 27, 29 DOCS.FORM.6.42)

**Расходы на связь.**

Представлены предложения предприятия в размере 55,39 тыс. руб. затраты рассчитаны исходя из расходов на услуги связи по рассматриваемым котельным, сложившимся в сентябре 2024 на основании предъявленных счетов-фактур поставщиков услуг.

Эксперты отмечают, что планируемые предприятием расходы не превышают фактические расходы на услуги связи, сложившиеся по предыдущим операторам (ООО «Бастет» факт 2022 - 53,00 тыс. руб; ООО «Энергокомпания» факт 2023 года – 54,44 тыс. руб.).

Расходы по статье приняты на уровне предложения предприятия, в размере 55,39 тыс. руб.

**Расходы на информационно-консультационные услуги**

Расходы на информационные, юридические, аудиторские и консультационные услуги планируются предприятием в размере 501,75 тыс. руб. Представлены договоры на оказание услуг по анализу, подготовке, экспертизе материалов по нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год, на оказание услуг по анализу, подготовке, экспертизе материалов по нормативам удельных расходов топлива и по созданию запасов топлива на котельных на 2024 год, заключенные с ОАО АЭЭ

Эксперты предлагают принять расходы по статье в размере 418,13 тыс. руб., (из заявленных расходов исключен НДС). Корректировка предложений предприятия составила 83.63 тыс. руб. в сторону снижения.

**Коммунальные расходы**

К данной статье относятся затраты на вывоз ТКО, представлен договор на оказание услуг по обращению с ТКО, заключенный с ООО «ЭкоТек» от 05.07.2021 № 147764-2021/ТКО. Эксперты принимают в расчет НВВ затраты на вывоз ТКО в размере предложений предприятия, всего 6,09 тыс. руб.

**Иные работы и услуги**

Заявлены расходы на пожарную сигнализацию и видеонаблюдение, техническое обслуживание электроустановок зданий (ЭУЗ), дистанционный мониторинг узлов учета тепловой энергии (диспетчерское обслуживание). Представлены договоры заключенные с ООО «Стройавтоматика» от 13.11.2023   
№ 11/23-1 (дистанционный мониторинг узлов учета ТЭ, от 13.11.2023 № 11/23-5 (ТО охранно-пожарной сигнализации и системы видеонаблюдения), от 24.11.2023   
№ 11/23-8 (работы по ТО электроустановок). К договорам заключены дополнительные соглашения на обслуживание рассматриваемых котельных.

Эксперты принимают затраты по статье на уровне предложений предприятия 758,70 тыс. руб.

Всего расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», по расчету экспертов, составили 1 238,30 тыс. руб. Корректировка предложений предприятия составила 83,63 тыс. руб. в сторону снижения.

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

Расходы по статье предприятием не заявлены.

**Арендная плата, лизинговые платежи**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 6 099,58 тыс. руб. (в том числе арендная плата 3 315,20 тыс. руб., лизинговые платежи 2 784,38 тыс. руб.)

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

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 или лизинг.

Экспертами проанализированы договоры аренды муниципального имущества котельных и тепловых сетей, заключенные с администрацией Прокопьевского муниципального округа от 17.06.2024 б/н, 01.08.2024 б/н, с КУМС администрации Прокопьевского МО от 16.04.2024 б/н.

В представленных документах отсутствует расчет арендной платы. Эксперты принимают расходы по статье в нулевой оценке.

Расходы на лизинговые платежи заявлены на уровне 2 784,38 тыс. руб. Представлен: расчет затрат на лизинг, договор поставки № 2/42/23 от 04.04.2023, заключенный с ООО «Глобал импорт» (п. 30 DOCS.FORM.6.42).

Эксперты отмечают, что представленный договор не является договором лизинга и не относится к периоду начала аренды рассматриваемых котельных. Эксперты не принимают в расходы заявленные предприятием расходы на лизинговые платежи, так как заявленные расходы не подтвержденны документально.

Корректировка предложений предприятия составила 6 099,58 тыс. руб. в сторону снижения расходов.

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

В данной статье затрат заявлены «Услуги вспомогательного производства» - 1 172,64 тыс. руб., а также «Общехозяйственные расходы» - 73,12 тыс. руб.

**Услуги вспомогательного производства.**

Заявленные расходы включают в себя затраты на приобретение спецодежды, в размере 788,29 тыс. руб. и смывающих и обезвреживающих средств, в размере 384,35 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов предоставлены (п. 28 DOCS.FORM.6.42):

- расчет затрат на охрану труда на 2024 год по Прокопьевскому МО   
(п. Артышта, с. Большая Талда, пгт. Краснобродский);

- расчет затрат на приобретение спецодежды, с обоснованием стоимости;

-расчет смывающих и регенерирующих средств, с обоснованием стоимости.

Эксперты проанализировали предоставленные материалы. Расходы на приобретение спецодежды приняты в соответствии со сроками выдачи и нормами носки, утвержденными приказами Министерства труда и социальной защиты РФ в размере 788,29 тыс. руб. Расходы на смывающие и обезвреживающие средства принят, из расчета норм выдачи (Приказ Минтруда России от 29.10.2021 № 767н «Об утверждении Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств»), в размере 384,35 тыс. руб.

Всего расходы по статье приняты в размере 1 172,64 тыс. руб. Корректировка предложений предприятия отсутствует.

**Общехозяйственные расходы.**

Предприятие заявило расходы на приобретение канцелярских принадлежностей, в качестве обосновывающих документов представлены (п. 21 DOCS.FORM.6.42):

- плановый расчет потребности в канцтоварах на 2024 год по Прокопьевскому МО (п. Артышта, с. Большая Талда, пгт. Краснобродский), с обоснованием стоимости;

Эксперты отмечают, что расходы, по предложению предприятия, включают затраты с учетом НДС.

Эксперты скорректировали расчет предприятия в части НДС, всего расходы по статье, по расчету экспертов составили 60,93 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 12,19 тыс. руб., по вышеуказанным причинам.

**Внереализационные расходы**

**Расходы на услуги банка**

ООО «Энергоресурс» заявлены расходы по статье на уровне 1 275,79 тыс. руб.

Предприятием планируются расходы на услуги банка на уровне утвержденных расходов на 2024 для предыдущего оператора котельной пгт. Краснобродский   
ООО «Энергоркомпания».

Эксперты отмечают, что фактические расходы за 2022 ООО «Бастет», отраженные в BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT2022 (подтверждено бухгалтерскими документами п.29 Факт 2022 DOCS.FORM.6.42) на услуги банка составили 19,997 тыс. руб. Фактические расходы на услуги банка за 2023   
ООО «Энергокомпания», отраженные в BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT 2023ПСХ1 не подтверждены бухгалтерскими документами DOCS.FORM.6.42(v1.0.2)ПСХ-1.

Эксперты принимают расходы на услуги банка по фактическим подтвержденным расходам ООО «Бастет» на уровне факта 2022 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утверждены 24.09.2024 года, увеличив в 3 раза, т. к. затраты рассчитываются на три котельные.

Расходы на услуги банков принимаются в размере 68,61 тыс. руб. = 19,997 тыс. руб. \* 1,059 \* 1,08 \* 3.

Корректировка расходов в сторону снижения составила 1 207,18 тыс. руб.

**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**

ООО «Энергоресурс» расходы не учитываемые в целях налогообложения не заявлены.

**Необходимая валовая выручка**

Плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии ООО «Энергоресурс» Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на 2024 год заявлена в размере 248 877,10 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок в сумме 248 089,27 тыс. руб.

По мнению экспертов, в результате корректировки затрат, необходимая валовая выручка на 2024 год принимается в сумме 203 770,16 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок необходимая валовая выручка составила 203 125,12 тыс. руб.

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом экономически обоснованных тарифов на 2024 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом экономически обоснованных затрат на 2024 год ООО «Энергоресурс» Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
с. Большая Талда)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | Предложения ООО «Энергоресурс» на 2024 год | Предложения экспертов на 2024 год | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции | тыс. руб. | 247 601,33 | 207 465,79 | -40 135,54 |
| 2 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 1 275,79 | 68,61 | -1 207,18 |
| 3 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловой энергии (общая) | тыс. руб. | 248 877,10 | 203 770,16 | -45 106,93 |
|  | в том числе на производство тепловой энергии (потребительский рынок) | тыс. руб. | 248 089,27 | 203 125,12 | -44 964,15 |

Корректировка необходимой валовой выручки, в сторону снижения, от заявленных предприятием расходов, составила 45 106,93 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 44 964,15 тыс. руб.

1. **Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «Энергоресурс» по Прокопьевскому муниципальному округу на 2024 год**

Сводная информация по отпуску тепловой энергии, формированию необходимой валовой выручки и расчету тарифов на 2024 год, отражена в таблице 9.

Таблица 9

***Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский,   
п. Артышта, с. Большая Талда) на 2024 год***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 80 061 |
| 2. | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб. | 203 125,12 |
| 3. | Тариф на теловую энергию, руб./Гкал (без НДС) | 2 537,13 |

1. [**Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов на теплоноситель на 2024 год**](#_Toc51570925)

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

Плановые расходы предприятия рассчитаны в соответствии с Основами ценообразования, утверждёнными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

В рамках данного экспертного заключения анализируются затраты на теплоноситель используемого для обеспечения горячего водоснабжения на сторону.

Объем теплоносителя принят на уровне предложений предприятия, за исключением потребления на собственные нужды, данные объемы учтены в смете на теплоэнергию, 170 115,14 м³.

Структура планового объема отпуска теплоносителя, принятая в расчет, отражена в таблице 10.

Таблица 10

Баланс теплоносителя на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонение от предложений предприятия |
| Теплоноситель | м³ | 194 504,16 | 170 115,14 | -24 389,02 |
| Теплоноситель на сторону, в т.ч. | м³ | 170 098,34 | 170 098,34 | 0 |
| - жилищные организации | м³ | 146 220,21 | 146 220,21 | 0 |
| - бюджетные организации | м³ | 8 358,31 | 8 358,31 | 0 |
| - прочие потребители | м³ | 15 519,82 | 15 519,82 | 0 |
| Производственные нужды | м³ | 16,80 | 16,80 | 0 |
| Собственные нужды предприятия | м³ | 24 389,02 | 0 | -24 389,02 |

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

* 1. **Сырьё и материалы**

**Стоимость реагентов, используемых при водоподготовке**

Предприятие на 2024 год предлагает расходы по статье на уровне   
2 532,16 тыс. руб., включающие расходы на реагенты, используемые в процессе химводоподготовки и относимые на теплоноситель (соль, катионит).

Объем реагентов экспертами принят исходя из дополнительно представленным в электронном виде (п. 8 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42) расчета расхода поваренной соли и катионита, исходя из нормативов потребления химреагентов для водоподготовительной установки. Вода собственного подъема подвергается дополнительной очистке. (Расход реагентов принят в размере – соль техническая 450,98 т, катионит 7,17 т).

Цена реагентов на 2024 год принята исходя из представленных товарных накладных за 2024 год по ООО «Энергоресурс» (без НДС). Стоимость реагентов на 2024 год составила – 2 685,11 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составила 450,98 тыс. руб.

**Услуги производственного характера**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 532,16 тыс. руб., включающие в себя оплату услуг по содержанию котельных и тепловых сетей по договору аутсорсинга № 06/24-01 от 01 июня 2024 года «На оказание услуг аутсорсинга по содержанию и эксплуатации объектов ЖКХ» (п. 23 DOCS.FORM.6.42).

Как уже было описано в статье 4.3.4 «Затраты на оплату труда» численность рабочих и руководителей принята на основании скорректированного расчета нормативной численности предприятия.

Численность производственного персонала, принята в данной статье в смете на теплоноситель в размере 3 единиц.

Среднюю заработную плату по аутсорсингу эксперты принимают на уровне предложений предприятия 47 060,00 тыс. руб., что ниже, чем средняя заработная плата за январь-июль 2024 года по Кузбассу (по профессии –   
54 163,00 руб./чел./мес., (среднемесячная заработная плата по Кузбассу по данным Кемеровостата, сфера «Занятость и заработная плата», раздел D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром»).

Экспертами исключены расходы на вознаграждение по договору аутсорсинга в размере 5% от ФОТ, как экономически необоснованные и несвязанные с выработкой и передачей тепловой энергии.

ФОТ составил 1 694,16 тыс. руб. = 47 060 руб./чел./мес. х 12 х 3 ед., ЕСН 511,64 тыс. руб. = 1 694,16 тыс. руб. \* 30,2 %. Всего расходы по аутсорсингу на теплоснабжение составили 2 205,80 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составила 326,36 тыс. руб.

* 1. **Расходы на покупные энергетические ресурсы**

Объем воды в расчет в целях обеспечения горячего водоснабжения на потребительский рынок принимается на уровне 170 098,34 м³. Расходы на покупные энергетические ресурсы по предложению предприятия на 2024 год -   
12 031,39тыс. руб., в т. ч.: покупная вода – 11 242,34 тыс. руб., покупная электроэнергия – 789,05 тыс. руб.

**Расходы на электроэнергию**

Заявленные предприятием расходы на покупку электроэнергии в целях производства теплоносителя составили 789,05 тыс. руб. (120,65 тыс. кВтч.) из расчета 6,54 руб./кВтч.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- договор энергоснабжения заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
№ 652798 от 01.04.2021г., дополнительное соглашение б/н от 27.06.2024 г. (раздел 18, 19 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- договор энергоснабжения заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
№ 501172 от 01.06.2024г., дополнительное соглашение б/н от 28.08.2024 г. (раздел 16, 17 шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42);

- расчет объемов потребления электроэнергии по котельной с. Большая Талда на теплоноситель (п. 7 доп. материалов от 28.10.2024 ЕИАС DOCS.FORM.6.42).

При расчете количества электрической энергии эксперты опирались на объем расхода электроэнергии по фактическим данным на производство теплоносителя из шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT. (ООО «Энергокомпания» ПСХ-1), BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT. (ООО» Бастет») (по факту 2023 года предприятие не отчитывалось), который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 является официальной отчетностью, а также на представленный ООО «Энергоресурс» расчет годового расхода электроэнергии по котельной с. Большая Талда.

Эксперты в целом приняли объем потребления электрической энергии на 2024 год по ООО «Энергоресурс», по рассматриваемым котельным. в размере 115,07 тыс. кВт\*ч.

ООО «Энергоресурс» представлены договоры энергоснабжения заключенные с ПАО «Кузбассэнергосбыт», № 501172 от 01.06.2024г. и № 652798 от 01.04.2021г., а также дополнительные соглашения к ним подписанные в связи с включением дополнительных точек поставки электроэнергии по котельным пгт. Краснобродский и п. Артышта.

Уровень цены на электроэнергию принимается на уровне, сложившемся по предыдущим операторам с ИЦП электроэнергии на 2023/2022 год – 111,8, 2024/2023 – 105,1 (эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ 24.09.2024).

Экспертами принимается в расчет средневзвешенная цена электроэнергии   
5,9 руб./кВтч (без НДС).

Расходы по статье на 2024год, в части теплоснабжения, по расчету экспертов, составят 668,08 тыс. руб.

Расчет затрат на электрическую энергию сведен в таблицу 11.

Таблица 11

Общий расход электроэнергии на производство тепловой энергии и теплоносителя.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения на 2024 год ООО «Энергоресурс» | Предложения экспертов на 2024 год | Отклонение |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 120,65 | 115,07 | --5,58 |
| пгт. Краснобродский | тыс. кВт\*ч |  | 98,37 |  |
| п. Артышта | тыс. кВт\*ч |  | 14,68 |  |
| с. Большая Талда | тыс. кВт\*ч |  | 2,02 |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреб.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 6,54 | 5,90 | -0,64 |
| пгт. Краснобродский | руб./кВт\*ч |  | 5,76 |  |
| п. Артышта | руб./кВт\*ч |  | 6,12 |  |
| с. Большая Талда | руб./кВт\*ч |  | 5,76 |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 68,42 | 58,75 |  |
| *Стоимость электроэнергии* | тыс. руб. | 789,05 | 668,02 | -121,04 |

Корректировка затрат по статье «Расходы на электроэнергию» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 121,04 тыс. руб.

**Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлена стоимость холодной воды – 11 242,34 тыс. руб., исходя из цены холодной воды по постановлению РЭК Кузбасса для   
ООО «Энергоресурс» – 57,80 руб./м3.

В целях обеспечения горячего водоснабжения предприятие использует воду собственного подъема со скважин котельных, что не является покупным ресурсом. Эксперты расходы на покупную воду принимают в нулевой оценке.

Всего расходы на энергетические ресурсы, по расчету экспертов, приняты в составе НВВ для расчета тарифа на теплоноситель на уровне 668,02 тыс. руб.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составила 11 242,34 тыс. руб.

* 1. **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя.**

Плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя ООО «Энергоресурс» Прокопьевский муниципальный округ (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на 2024 год заявлена в размере 17 699,64 тыс. руб. По мнению экспертов, в результате корректировки затрат, необходимая валовая выручка на 2024 год принимается в сумме 5 558,92 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок необходимая валовая выручка составила 5 558,37 тыс. руб.

Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом экономически обоснованных тарифов на 2024 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом экономически обоснованных затрат на 2024 год ООО «Энергоресурс» Прокопьевский муниципальный округ

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | Предложения ООО «Энергоресурс» на 2024 год | Предложения экспертов на 2024 год | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции | тыс. руб. | 17 699,64 | 5 558,92 | -12 140,72 |
| 2 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловой энергии (общая) | тыс. руб. | 17 699,64 | 5 558,92 | -12 140,72 |
|  | в том числе на производство тепловой энергии (потребительский рынок) | тыс. руб. | 17 697,89 | 5 558,37 | -12 139,52 |

Корректировка необходимой валовой выручки, в сторону снижения, от заявленных предприятием расходов, составила 12 140,72 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 12 139,52 тыс. руб.

* 1. **Расчёт тарифов на теплоноситель ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на 2024 год**

Сводная информация по отпуску теплоносителя, формированию необходимой валовой выручки и расчету тарифов на 2024 год, отражена в таблице 13.

Таблица 13

**Расчёт тарифов на теплоноситель ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский, п. Артышта, с. Большая Талда) на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Полезный отпуск на потребительский рынок, м³ | 170 098,34 |
| 2. | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб. | 5 558,37 |
| 3. | Тариф на теплоноситель, руб./ м³ (без НДС) | 32,67 |

1. **Тарифы на горячую воду ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
   с. Большая Талда) на 2024 год**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ   
«О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов   
с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным   
то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «Энергоресурс», утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 31 октября 2024 № 299 «Об установлении тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2024 год».

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс» 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 теплоснабжения на 2024 год   
для ООО "Энергоресурс" Прокопьевский МО (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
п. Большая Талда), представленные в таблице 14.

Таблица 14

Тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),   
реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский,   
п. Артышта, п. Большая Талда), на период с 01.11.2024 по 31.12.2024

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| с 01.11.2024 год | 204,83 | 202,39 | 215,80 | 206,05 | 170,69 | 168,66 | 179,83 | 171,71 | 32,67 | 2 537,13 | х | х |

Приложения к экспертному заключению:

1. Плановые и физические показатели по производству и реализации тепловой энергии по муниципальным объектам теплоснабжения ООО «Энергоресурс» Прокопьевского МО (пгт. Краснобродский, п. Артышта, п. Большая Талда)   
на 2024 год.

2. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по муниципальным объектам теплоснабжения ООО «Энергоресурс» Прокопьевского МО (пгт. Краснобродский, п. Артышта,   
с. Большая Талда) на 2024 год.

3. Смета расходов к техническому обслуживанию ООО «Энергоресурс» Прокопьевского МО (пгт. Краснобродский, п. Артышта, п. Большая Талда) на 2024 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Приложение № 1    .  Приложение № 1 к экспертному заключению ОАО "Агентство энергетических экспертиз"   от " \_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г.  Приложение № 1 к экспертному заключению ОАО "Агентство энергетических экспертиз"  от " \_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016  г.  Приложение № 1 к экспертному заключению ОАО "Агентство энергетических экспертиз"  от " \_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016  г.   |  | | --- | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Плановые физические показатели ООО "Энергоресурс" по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии отпускаемой на потребительский рынок Прокопьевского муниципального округа (пгт.Краснобродский, п.Артышта, с.Большая Талда) на 2024 год** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Установлено для ООО "Бастет" на 2024 год** | **Установлено для ООО "Энергокомпания" на 2024 год** | **Предложения на 2024 год ООО "Энергоресурс"** | **Эксперты факт за 2022 по котельной ООО "Бастет"** | **Эксперты факт за 2023 по котельной ООО "Энергокомпания" (ПСХ-1)** | **Эксперты на 2024 по котельной Большая Талда** | **Предложения экспертов для ООО "Энергоресурс" на 2024 год** | Отклонение |
|  | **1** | **2** | **4** | **4** | **5** |  | **6** |  | **6** | **7** |
|  | **Производство и отпуск тепловой энергии** | |  |  |  | | | | | |
|  | Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 3,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 3,00 | 0,00 |
|  | Нормативная выработка | Гкал | 9 333,00 | 83 550,00 | 97 313,24 |  |  |  | 90 467,71 | -6845,53 |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 9 079,00 | 82 731,00 | 96 190,24 |  |  |  | 88 987,94 | -7202,30 |
|  | -от котельной пгт.Краснобродский |  |  |  |  |  |  |  | 77 189,74 |  |
|  | -от котельной п.Артышта |  |  |  |  |  |  |  | 7 998,53 |  |
|  | -от котельной с. Большая Талда |  |  |  |  |  |  |  | 3 799,67 |  |
|  | Полезный отпуск, в том числе: | Гкал | 7 219,00 | 69 666,00 | 80 315,24 |  |  |  | 80 315,24 | 0,00 |
|  | - на потребительский рынок, в том числе: | Гкал | 7 219,00 | 69 412,00 | 80 061,00 |  |  |  | 80 061,00 | 0,00 |
|  | - отпуск жилищным | Гкал |  | 49 245,00 | 54 006,64 |  |  |  | 54 006,64 | 0,00 |
|  | - отпуск бюджетным | Гкал |  | 8 976,00 | 10 475,79 |  |  |  | 10 475,79 | 0,00 |
|  | - отпуск иным потребителям | Гкал |  | 11 191,00 | 15 578,57 |  |  |  | 15 578,57 | 0,00 |
|  | - на производственные нужды | Гкал |  | 254,00 | 254,24 |  |  |  | 254,24 | 0,00 |
|  | Расход на собственные нужды | Гкал | 254,00 | 819,00 | 1 123,00 |  |  |  | 1 479,77 | 356,77 |
|  | Потери в сетях предприятия | Гкал | 1 860,00 | 13 065,00 | 15 875,00 |  |  |  | 8 672,70 | -7202,30 |
|  | Доли |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | 1 полугодие |  | 0,52 | 0,51 | 0,53 |  |  |  | 0,537 | 0,006 |
|  | 2 полугодие |  | 0,48 | 0,49 | 0,47 |  |  |  | 0,463 | -0,006 |
|  | **Топливо на производство покупает СКЭК** | |  |  |  | | | | | |
|  | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 175,4 | 180,92 | 0 |  |  |  | 190,62 | 190,620 |
|  | -уголь каменный (марка Др) | кг у.т./Гкал | 175,4 | 180,92 |  |  |  |  | 190,62 | 190,62 |
|  | Тепловой эквивалент |  | 0,820 | 0,747 |  |  |  |  | 0,747 | 0,747 |
|  | -уголь каменный (марка Др) АО "ХК "Кузбассразрезуголь" |  | 0,820 | 0,747 |  |  |  |  | 0,761 | 0,761143133 |
|  | -уголь каменный (марка Др) ООО "Белкомерц" |  |  |  |  |  |  |  | 0,745 |  |
|  | Удельный расход натурального топлива | кг/Гкал | 213,90 | 242,20 | 238,85 |  |  |  | 255,10 | 16,25 |
|  | -уголь каменный (марка Др) п. Артышта, с. Большая Талда | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  | 250,44 | 250,44 |
|  | -уголь каменный (марка Др) пгт. Краснобродский | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  | 255,81 |  |
|  | Расход натурального топлива, без неснижаемого запаса топлива, в том числе: | т | **1 942,00** | **20 037,40** | **22 975,12** |  |  |  | **22 700,64** | **-274,48** |
|  | -уголь каменный (марка Др) п. Артышта, с. Большая Талда | т |  |  | 22 975,12 |  |  |  | 2 954,73 | -20 020,39 |
|  | -уголь каменный (марка Др) пгт. Краснобродский | т |  |  |  |  |  |  | 19 745,91 | 19 745,91 |
|  | **Цена натурального топлива (средняя):** | **руб./т** | **2200,21** | **1526,88** | **1534,42** |  |  |  | **1 526,80** | -7,62 |
|  | -уголь каменный (марка Др) | руб./т |  | 1526,8800 | 1 534,42 |  |  |  | 1 526,80 | -7,62 |
|  | **Стоимость топлива** | **тыс. руб.** | **4 273,00** | **30 594,71** | **35 253,37** |  |  |  | **34 659,34** | **-594,03** |
|  | -уголь каменный (марка Др) п. Артышта, с. Большая Талда | тыс. руб. |  |  | 35 253,37 |  |  |  | 4 511,28 |  |
|  | -уголь каменный (марка Др) пгт. Краснобродский | тыс. руб. |  |  | 0,00 |  |  |  | 30 148,06 |  |
|  | **Расходы по транспортировке угля, в т.ч.:** | **тыс. руб.** | **799,07** | **8 988,88** | **27 714,83** |  |  |  | **19 816,54** | **-7 898,29** |
|  | Стоимость перевозки автомобильным транспортом до котельных | тыс. руб. | 799,07 | 7 189,42 | 23 216,53 |  |  |  | 15 371,98 | -7 844,55 |
|  | - объем перевозимого угля | т |  |  | 22 975,12 |  |  |  | 22 700,64 | -515,89 |
|  | - цена перевозки автомобильным транспортом | руб./т | 411,47 | 358,80 | 1 010,51 |  |  |  | 677,16 | -333,35 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Стоимость буртовки угля |  |  | 1 799,46 | 4 498,30 |  |  |  | 4 444,56 | -53,74 |
|  | - объем угля | т |  |  | 22 975,12 |  |  |  | 22 700,64 | -274,48 |
|  | - цена буртовки |  |  | 89,81 | 195,79 |  |  |  | 195,79 | 0,00 |
|  | **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | **тыс. руб.** | **5 072,07** | **39 583,59** | **62 968,20** |  |  |  | **54 475,88** | **-8 492,32** |
|  | Средняя стоимость угля с учетом доставки, в т.ч.; | руб./т | 2 611,78 | 1 975,49 | 2 740,71 |  |  |  | 2 399,75 | -340,96 |
|  | - доставка угля | руб./т | 411,47 | 448,61 | 1 206,30 |  |  |  | 872,95 | -333,35 |
|  | Расход натурального топлива на неснижаемый запас угля | т | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Стоимость расходов на неснижаемый запас топлива с учетом транспортировки** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |  |  |  |  | **0,00** | 0,00 |
|  | **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке с учетом неснижаемого запаса топлива** | **тыс. руб.** | **5 072,07** | **39 583,59** | **62 968,20** |  |  |  | **54 475,88** | **-8 492,32** |
|  | **Электроэнергия (Общий расход э/э по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ)** | | | | | | |  |  |  |  |  |
|  | **Общий расход электроэнергии на производство тепловой энергии, в т.ч.:** | **тыс. кВт\*ч** | **348,31** | **4 381,34** | **5 228,17** | **188,12** | **4 942,04** | **98,01** | **5 228,17** | **0,00** |  |  |
|  | -по СН I всего | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
|  | -по СН II всего | тыс. кВт\*ч |  |  | 5 228,17 | 188,12 | 4 942,04 | 98,01 | 5 228,17 |  |  |  |
|  | -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |
|  | **Общий расход электроэнергии на производство теплоносителя на потребительский рынок, в т.ч.:** | **тыс. кВт\*ч** | **0,00** | **98,37** | **115,07** | **14,68** | **98,37** | **2,02** | **115,07** | **0,00** |  |  |
|  | -в том числе по СН I |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
|  | -в том числе по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 120,65 | 14,68 | 98,37 | 2,02 | 115,07 | -5,58 |  |  |
|  | -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |
|  | **Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреб.эл.энергии, в т.ч.:** | **руб./кВт\*ч** | **7,40** | **5,13** | **7,56** | **6,12** | **5,87** | **5,88** | **5,90** | **-1,66** |  |  |
|  | -по СН II | руб./кВт\*ч |  |  |  | 6,12 | 5,76 | 5,76 |  |  |  |  |
|  | -по низкому напряжению | руб./кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 54,35 | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | 58,75 |  |  |  |
|  | ***Стоимость электроэнергии*** | **тыс. руб.** | **2 576,00** | **22 995,50** | **39 516,20** | **1 241,12** | **29 030,14** | **576,07** | **30 847,33** | **-8 668,87** |  |  |
|  | ***на тепловую энергию*** | ***тыс. руб.*** | **2 576,00** | **22 490,55** | **39 516,20** | **1 151,27** | **28 463,58** | **564,46** | **30 179,32** | **-9 336,88** |  |  |
|  | ***на теплоноситель*** | ***тыс. руб.*** |  | **504,96** | **0,00** | **89,84** | **566,56** | **11,61** | **668,02** | **668,02** |  |  |
|  | **Вода и канализация для производства тепловой энергии** | | | | | | | | | |  |  |
|  | Общее количество воды : | тыс. м3 | 1,79 | 27,64 | 32,91 | 1,84 | 26,26 | 0,85 | 28,95 | -3,96 |  |  |
|  | - итого собственный подъем | тыс. м3 | 0,00 | 27,53 | 32,91 | 1,84 | 26,26 | 0,85 | 28,95 | -3,96 |  |  |
|  | - итого покупная вода | тыс. м3 | 1,79 | 0,11 |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |  |  |
|  | Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 1,34 | 0,38 | 1,91 | 0,72 | 1,19 |  | 1,91 | 0,00 |  |  |
|  | Количество теплоносителя | тыс. м3 |  | 24,39 | 24,39 |  |  |  | 21,54 |  |  |  |
|  | Цена воды | руб./м3 | 31,11 |  | 57,80 | 31,10 | 74,32 | 31,10 |  | -2,01 |  |  |
|  | Цена воды собственного подъема | руб./м3 |  | 74,32 |  | 31,10 | 74,32 |  | 32,67 |  |  |  |
|  | Цена покупной воды |  |  | 57,74 |  |  | 55,80 |  |  |  |  |  |
|  | Себестоимость теплоносителя | руб./м3 |  | 100,58 | 72,25 |  |  |  | 32,67 | -39,58 |  |  |
|  | Цена водоотведения | руб./м3 | 39,03 | 49,44 | 49,47 | 46,79 | 47,89 |  | 49,39 | -0,08 |  |  |
|  | ***Стоимость воды*** | **тыс. руб.** | **56,00** | **2 052,33** | **3 664,24** | **57,22** | **1 951,64** | **26,38** | **1 649,66** | **-2 014,58** |  |  |
|  | ***Стоимость воды*** |  |  |  | **1 902,06** |  | **0,00** |  | **945,85** | **-956,20** |  |  |
|  | ***Стоимость канализования сточных вод (вывоз ЖБО)*** | **тыс. руб.** | **52,30** | **18,79** | **94,41** | **33,53** | **57,07** |  | **94,24** | -0,16 |  |  |
|  | ***Стоимость теплоносителя*** | **тыс. руб.** |  | **2 452,93** | **1 762,18** |  | **1,58** |  | **703,80** | -1 058,37 |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Энергоресурс" на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (пгт.Краснобродский, п.Артышта, с.Большая Талда)на 2024 год** | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Установлено для ООО "Бастет" на 2024 год | Установлено для ООО "Энергокомпания" на 2024 год | Предложения на 2024 год ООО "Энергоресурс" | Эксперты на 2024 по котельной ООО "Бастет" | Эксперты на 2024 по котельной ООО "Энергокомпания" (ПСХ-1) | Эксперты на 2024 по котельной Большая Талда | Предложения экспертов для ООО "Энергоресурс" на 2024 год | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 | 8 |
|  | Количество котельных |  | 21 | 21 | 3 | 21 | 21 | 3 | 21 |  |
|  | Нормативная выработка | Гкал | 9 333,00 | 83 550,00 | 97 313,24 | 0,00 | 90 467,71 | 0,00 | 90 467,71 | -6 846 |
|  | Полезный отпуск (потреб.рынок+произ.нужды) | Гкал | 7 219,00 | 69 666,00 | 80 315,24 | 0,00 | 80 315,24 | 0,00 | 80 315,24 | 0 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 7 219,00 | 69 412,00 | 80 061,00 | 0,00 | 80 061,00 | 0,00 | 80 061,00 | 0 |
|  | Отпуск жилищным | Гкал |  | 49 245,00 | 54 006,64 | 0,00 | 54 006,64 | 0,00 | 54 006,64 | 0 |
|  | Отпуск бюджетным | Гкал |  | 8 976,00 | 10 475,79 | 0,00 | 10 475,79 | 0,00 | 10 475,79 | 0 |
|  | Отпуск иным потребителям | Гкал |  | 11 191,00 | 15 578,57 | 0,00 | 15 578,57 | 0,00 | 15 578,57 | 0 |
|  | Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 | 254,00 | 254,24 | 0,00 | 254,24 | 0,00 | 254,24 | 0 |
|  | Отпуск бюджетным организациям **по нерегулируемым тарифам** | Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 0 |
|  | Потери, всего | Гкал | 2 114,00 | 13 884,00 | 16 998,00 | 0,00 | #ССЫЛКА! | #ССЫЛКА! | 10 152,47 | -6 846 |
|  | Расход на собственные нужды | Гкал | 254,00 | 819,00 | 1 123,00 | 0,00 | 1 479,77 | 0,00 | 1 479,77 | 357 |
|  | Потери в сетях предприятия | Гкал | 1 860,00 | 13 065,00 | 15 875,00 | 0,00 | 8 672,70 | 0,00 | 8 672,70 | -7 202 |
|  | доля |  |  |  |  |  |  |  | 1,000 |  |
|  | 1 полугодие |  | 0,52 | 0,51 |  |  |  |  | 0,583 |  |
|  | 2 полугодие |  | 0,48 | 0,49 |  |  |  |  | 0,417 |  |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | тыс.руб. | **20 588** | **136 713,81** | **247 601,33** | **1 599** | **31 093,57** | **576,07** | **203 701,54** | -43 899,79 |
| 1.1 | **- расходы на сырье и материалы, в т.ч** | тыс.руб. | **1 185** | **1 541,76** | **3 352,53** | **358** | **2 063,43** | **0,00** | **1 574,00** | -1 778,53 |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. |  | 1 541,76 | 212,87 |  | 1 541,76 |  | 212,87 |  |
|  | сырье и материалы | тыс.руб. | 796 |  | 2 123,67 | 316 | 411,07 |  | 1 165,64 | -958,03 |
|  | спец одежда, спец защита | тыс.руб. | 302 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | гсм на транспорт | тыс.руб. | 87 |  | 1 015,99 | 42 | 110,60 |  | 195,48 | -820,50 |
|  | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | тыс.руб. | 0 | 0,00 |  | 0 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 1.2 | **- расходы на топливо** | тыс.руб. | **5 072** | **39 583,59** | **62 968,20** | **0** | **0,00** | **0,00** | **54 475,88** | -8 492,32 |
|  | натуральное топливо | тыс.руб. |  | 30 594,71 | 35 253,37 |  |  |  | 34 659,34 | -594,03 |
|  | транспорт топлива | тыс.руб. |  | 8 988,88 | 27 714,83 |  |  |  | 19 816,54 | -7 898,29 |
| 1.3 | **- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе** | тыс.руб. | **2 632** | **26 995,81** | **43 180,44** | **1 241** | **29 030** | **576** | **31 828,97** | -11 351,46 |
|  | - электроэнергия | тыс.руб. | 2 576 | 22 490,55 | 39 516,20 | 1 241 | 29 030 | 576 | 30 179,32 | -9 336,88 |
|  | - холодная вода | тыс.руб. | 56 | 2 052,33 | 1 902,06 |  |  |  | 945,85 | -956,20 |
|  | - теплоноситель | тыс.руб. |  | 2 452,93 | 1 762,18 |  |  |  | 703,80 | -1 058,38 |
| 1.4 | **- амортизация основных средств и нематериальных активов (неподконтрольные расходы)** | тыс.руб. | **94,00** | **0,00** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| 1.5 | **- оплата труда всего, в том числе** | тыс.руб. | **7 811,00** | **36 587,33** | **14 115,99** | **0** | **0,00** | **0,00** | **12 349,16** | -1 766,82 |
|  | ППП | тыс.руб. | 6 410 | 30 653,05 | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | АУП | тыс.руб. | 1 401 | 5 934,28 | 14 115,99 |  |  |  | 12 349,16 | -1 766,82 |
|  | численность всего, в том числе | чел. | 27,60 | 77,42 | 19,00 |  |  |  | 19,00 | 0,00 |
|  | ППП | чел. | 23,00 | 67,50 | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |
|  | АУП | чел. | 4,60 | 9,92 | 19,00 |  |  |  | 19,00 | 0,00 |
|  | Средняя заработная плата на человека всего, в том числе | руб./мес. |  | 39 381,87 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | ППП | руб./мес. |  | 37 843,27 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | АУП | руб./мес. |  | 49 851,14 | 61 912,23 |  |  |  | 54 163,00 | -7 749,23 |
| 1.6 | **- отчисления на социальные нужды (неподконтрольные расходы) всего, в том числе** | тыс.руб. | **2 359** | **10 976,20** | **4 263,03** | **0** | **0,00** | **0,00** | **3 729,45** | -533,58 |
|  | ППП | тыс.руб. |  | 9 195,92 | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | АУП | тыс.руб. |  | 1 780,28 | 4 263,03 |  |  |  | 3 729,45 | -533,58 |
| 1.7 | **- ремонт основных средств всего, в том числе** | тыс.руб. | **0** | **10 775,97** | **8 818,33** | **0** | **0,00** | **0,00** | **8 818,33** | 0,00 |
|  | выполняемый собственными силами (текущий ремонт) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | выполняемый подрядным способом | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | содержание зданий и сооружений | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 1.8 | **- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (передача воды, тепла, водоотведение) (неподконтрольные расходы), в том числе** | тыс.руб. | **59** | **18,79** | **94,41** | **0** | **0,00** | **0,00** | **94,24** | -0,17 |
|  | стоки (водоотведение) (ЖБО) | тыс.руб. | 59 | 18,79 | 94,41 |  |  |  | 94,24 | -0,17 |
| 1.9 | **- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями: вывоз шлака, энергетические обследования, услуги подразделений предприятия** | тыс.руб. | **937** | **7 305,95** | **102 141,14** | **0** | **0,00** | **0,00** | **88 453,88** | -13 687,26 |
| вывоз и буртовка шлака | тыс.руб. | 148 |  | 4 368,81 |  |  |  | 3 160,32 | -1 208,49 |
| буртовка угля | тыс.руб. | 744 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| -услуги автотранспорта | тыс.руб. | 45 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | работы по техническому регламенту | тыс.руб. |  |  | 3 260,00 |  |  |  | 3 260,00 | 0,00 |
|  | иные работы и услуги производственного характера |  |  |  | 94 512,33 |  |  |  | 82 033,56 | -12 478,77 |
|  | анализ качества угля | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 1.10 | **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** | тыс.руб. | **53** | **1 917,76** | **1 321,93** | **0** | **0,00** | **0,00** | **1 238,30** | -83,63 |
| связь |  | 53 | 54,44 | 55,39 |  |  |  | 55,39 | 0,00 |
| предрейсовый медицинский осмотр |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| информационно-консультационные услуги (аудиторские) |  |  | 139,00 | 501,75 |  |  |  | 418,13 | -83,63 |
| услуги по проведению закупочных процедур |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| услуги исследований и оценке производственного контроля и проф. рисков |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | программное обеспечение |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | приобретение оргтехники |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | услуги вневедомственной охраны |  |  | 647,77 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | коммунальные услуги |  |  |  | 6,09 |  |  |  | 6,09 | 0,00 |
|  | иные работы и услуги |  |  | 1 076,55 | 758,70 |  |  |  | 758,70 | 0,00 |
| 1.11 | **- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** | тыс.руб. | **4** | **29,74** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| 1.12 | **- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, всего** | тыс.руб. |  | **13,47** | **6 099,58** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | -6 099,58 |
|  | арендная плата (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. |  | 13,47 | 3 315,20 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -3 315,20 |
|  | лизинговые платежи | тыс.руб. |  |  | 2 784,38 |  |  |  |  | -2 784,38 |
|  | концессионная плата (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 1.13 | **- расходы на служебные командировки** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| 1.14 | **- расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **27** | **61,97** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| 1.15 | **- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:** | тыс.руб. | **355** | **905,47** | **1 245,76** | **0** | **0,00** | **0,00** | **1 233,57** | -12,19 |
|  | - налог на имущество организаций (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 0 | 489,90 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | - земельный налог (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 0 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | - транспортный налог (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 0 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | - прочие налоги (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 204 |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | - обязательное страхование | тыс.руб. | 0 | 18,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | услуги вспомогательного производства, в том числе: | тыс.руб. |  |  | 1 172,64 | 0 | 0,00 | 0,00 | 1 172,64 | 0,00 |
|  | автострахование | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | прочие автотранспортные услуги | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | запчасти | тыс.руб. | 112 |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | моющие средства | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | технический осмотр/обслуж-е | тыс.руб. |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - затраты на охрану труда | тыс.руб. |  | 397,57 | 1 172,64 |  |  | 0,00 | 1 172,64 | 0,00 |
|  | общехозяйственные расходы, в том числе: |  |  |  | 73,12 |  |  | 0,00 | 60,93 | -12,19 |
|  | компенсация за использование личного а/т | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | почтовые расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | хозтовары, инструменты | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | периодические издания и СМИ | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | программное обеспечение, ремонт и обслуживание оргтехники | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | иные расходы | тыс.руб. | 38 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | канцелярские товары | тыс.руб. | 1 |  | 73,12 |  |  |  | 60,93 | -12,19 |
| **II** | **Внереализационные расходы, всего** | тыс.руб. | **29** | **3 357,94** | **1 275,79** | **0** | **0,00** | **0,00** | **68,61** | -1 207,18 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам (не подконтрольные расходы) | тыс.руб. |  | 2 082,15 |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | - расходы на услуги банков | тыс.руб. | 29 | 1 275,79 | 1 275,79 | 0 | 0,00 |  | 68,61 | -1 207,18 |
| **III** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **0,00** | **266,14** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс.руб. | 0,00 | 266,14 | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | - прочие расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **IV** | **Налог на прибыль** | тыс.руб. | **0,00** | **66,54** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **V** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс.руб. |  | **5 024,41** |  |  |  |  | **0,00** |  |
| **VI** | **Прибыль** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| **VII** | **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** |  | **-16,00** | **7 667,59** |  |  |  |  |  |  |
| **VIII** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | -555,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| **IХ** | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс.руб. | **20 046** | **153 096,42** | **248 877,10** |  |  |  | **203 770,15** | -45 106,94 |
| 6.1 | - на производство электрической энергии | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | - на производство тепловой энергии (потребительский рынок) | тыс.руб. |  | 153 096,42 | 248 089,27 |  |  |  | 203 125,11 | -44 964,16 |
| 6.3 | - на производство теплоносителя | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.4 | - прочая продукция | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **IХ.I** | **Необходимая валовая выручка на потребительский рынок** | тыс.руб. | **20 046** | **152 572,31** |  |  |  |  |  |  |
| **Х** | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал. | 7,22 | 69,41 |  | 0,00 |  |  | 80,06 |  |
|  | с 01.01. |  |  |  |  |  |  |  | 46,68 |  |
|  | с 01.07 |  |  |  |  |  |  |  | 33,39 |  |
| **ХI** | Тариф на потребительский рынок (без НДС) | руб/Гкал |  |  | 3 098,75 | #ДЕЛ/0! | 0,00 | #ДЕЛ/0! | 2 537,13 |  |
|  | с 01.01. |  | 2 662,56 | 2 114,75 |  |  |  |  |  |  |
|  | с 01.07 |  | 2 900,72 | 2 285,91 |  |  |  |  | -12,53% |  |
|  | Примечания: рост тарифа к предыдущему периоду, % |  |  |  |  |  |  |  | 10,99% |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Сводная информация и смета расходов по производству и реализации теплоносителя ООО "Энергоресурс" на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (пгт.Краснобродский, п.Артышта, с.Большая Талда)на 2024 год*** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2024** | |  |
| **предложение ООО "Энергоресурс"** | **Предложение экспертов** | **Отклонение от предложений предприятия** |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |
|  | **Теплоноситель всего** | м3 | **194 504,16** | **170 115,14** | **-24 389,02** |
|  | **Теплоносителя всего, в том числе** | -"- | **170 098,34** | **170 098,34** | **0,00** |
|  | - жилищные организации | -"- | 146 220,21 | 146 220,21 | 0,00 |
|  | - бюджетные организации | -"- | 8 358,31 | 8 358,31 | 0,00 |
|  | - прочие потребители | -"- | 15 519,82 | 15 519,82 | 0,00 |
|  | **Производственные нужды** | **-"-** | **16,80** | **16,80** | **0,00** |
|  | **Собственные нужды предприятия** | -"- | **24 389,02** | **0,00** | **-24 389,02** |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции** | тыс. руб. | **17 699,64** | **5 558,92** | **-12 140,72** |
|  | **Покупные ресурсы** | тыс. руб. | **12 031,39** | **668,02** |  |
|  | Объем ээ на теплоноситель |  | 120,65 | 115,07 | -5,58 |
|  | Тариф 3/э |  | 6,54 | 5,90 | -0,64 |
|  | **Расходы на э/э** |  | **789,05** | **668,02** | **-121,04** |
|  | **Стоимость исходной воды** | тыс. руб. | **11 242,34** | **0,00** | **-11 242,34** |
|  | - объем исходной воды | м3 | 194 504,16 | 0,00 | -194 504,16 |
|  | - цена исходной воды | р./м3 | 57,80 | 0,00 | -57,80 |
|  | **Сырьё и материалы** | тыс. руб. | **5 668,25** | **4 890,90** | **-777,34** |
|  | стоимость реагентов, а так же фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | тыс. руб. | **3 136,09** | **2 685,11** | **-450,98** |
|  | - объем соли | т | 450,98 | 450,98 | 0,00 |
|  | - объем катионита | т | 7,17 | 7,17 | 0,00 |
|  | - цена соли | р./т | 6 000,00 | 5 000,00 | -1 000,00 |
|  | -цена катионита | р./т | 60 000,00 | 60 000,00 | 0,00 |
|  | услуги производственного характера | тыс. руб. | **2 532,16** | **2 205,80** | **-326,36** |
| **2** | **Внереализационные расходы** | **тыс. руб.** | **0** | **0** | **0** |
| **3** | **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя** | **тыс. руб.** | **17 699,64** | **5 558,92** | **-12 140,72** |
|  | Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя на потребительский рынок | тыс. руб. | 17 697,89 | 5 558,37 | -12 139,52 |
|  | **Тариф на Теплоноситель** | **р./м3** | **90,99** | **32,67** | **-58,32** |

Приложение № 7 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа   
(пгт. Краснобродский, ул. Комсомольская, 15, п. Артышта,   
ул. Юбилейная, 16, с. Большая Талда, ул. Вахрушева),   
на период с 01.11.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 «Энерго-  ресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
|  | с ­­01.11.2024 по 31.12.2024 | 2 537,13 | 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) \* | | | | | | | |
|  | с ­­01.11.2024 по 31.12.2024 | 3 044,56 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 8 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Тарифы ООО «Энергоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа   
(пгт. Краснобродский, ул. Комсомольская, 15, п. Артышта,   
ул. Юбилейная, 16, с. Большая Талда, ул.Вахрушева),   
на период с 01.11.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Энергоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
|  | с 01.11.2024  по 31.12.2024 | 32,67 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
|  | с 01.11.2024  по 31.12.2024 | 32,67 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
|  | с 01.11.2024  по 31.12.2024 | 39,20 | x |

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

Приложение № 9 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (пгт. Краснобродский,  ул. Комсомольская, 15, п. Артышта, ул. Юбилейная, 16, с. Большая Талда, ул. Вахрушева)  на период с 01.11.2024 по 31.12.2024**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³ (с учетом НДС) \* | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м³ (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³ \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | | Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Энергоре-сурс» | с 01.11.2024  по 31.12.2024 | 204,83 | 202,39 | | 215,80 | 206,05 | 170,69 | 168,66 | 179,83 | 171,71 | 32,67 | 2 537,13 | х | х | |
|  |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Энергоресурс», реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2024 № 300.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2024 № 299.

Приложение № 10 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам,

представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ)

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую

энергию, реализуемую на потребительском рынке на 2025 год

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество.

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

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

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

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

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

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МКП «Комфорт» (доп. соглашение от 17.05.2024 к договору № 101/1-2 от 01.06.2019 с автопролонгацией).

Для производства тепловой энергии используется бурый уголь, поставщик ООО «ПРОФИТ» (договор № 2024.171210 от 29.08.2024) (<https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=19929126>) Срок исполнения 29.08.2024 — 31.08.2025.

Поставку электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт»  
на уровне напряжения СН 2 (договор № 370467 от 01.03.2021).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

Предприятие с 01.01.2024 работает на упрощенной системе налогообложения «Доходы» в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, приведены с учетом НДС. До 2024 года предприятие применяло ОСНО.

Схема теплоснабжения Тяжинского муниципального округа актуализирована на 2025 год постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа от 08.07.2024 № 153-п. (<http://www.tyazhin.ru/>).

Согласно актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения Тяжинского муниципального округа весь объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок в размере 575,00 Гкал, ЗАО «Тяжинское ДРСУ» продает МКП «Комфорт» являющейся ЕТО на территории Тяжинского муниципального округа.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ)   
ИНН 4243005819 – далее предприятие, в установленный срок обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов   
на тепловую энергию на 2025 год методом индексации (второй год третьего долгосрочного периода регулирования 2024-2028) письмо исх. от 24.04.2024 № 42 (вх. РЭК от 25.04.2024 № 2908). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело «О корректировке НВВ и уровня тарифов на 2025 год для ЗАО «Тяжинское ДРСУ» № РЭК/35-ТДРСУ-2025 от 26.04.2024. Документы предприятие представило в электронном виде.

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»;

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

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

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

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

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

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

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

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «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 РЭК Кузбасса от 20.10.2020 № 267 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области – Кузбасса»;

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»

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

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

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

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

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

Материалы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» по корректировке тарифов на 2025 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, пронумерованы, заверены подписью руководителя и печатью организации.

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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов и анализа факта 2023 года.

1. **Анализ расходов** **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**
   1. **Тепловой баланс на второй год третьего 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.

Актуализация схемы теплоснабжения Тяжинского муниципального округа утверждена постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа от 08.07.2024 № 153-п. (<http://www.tyazhin.ru/>).

Экспертами отмечается отсутствие в схеме теплоснабжения информации о полезном отпуске тепловой энергии на 2025 год.

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

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне предложений предприятия, в связи с тем, что в актуализированной схеме теплоснабжения он отсутствует. Полезный отпуск тепловой энергии за последние три года по факту, согласно отчетности, направленной по системе ЕИАС (использовался факт 2020-2023 годы направленный предприятием через систему ЕИАС) находится на неизменном уровне и совпадает с предложениями предприятия.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 02.11.2023 № 226). Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной принимаются в процентном отношении 1,89 % или 41 Гкал согласно экспертному заключению к утвержденному удельному расходу топлива. Данные сведены в таблицу 1.

таблица 1

Баланс отпуска тепловой энергии ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 2 178 | 1 225 | 953 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2 137 | 1 202 | 935 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 1 737 | 977 | 760 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 575 | 323 | 252 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 575 | 323 | 252 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 1 162 | 654 | 508 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 441 | 248 | 193 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 41 | 23 | 18 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 400 | 225 | 175 |

На 2025 год тепловой баланс принят на вышеуказанном уровне.

В соответствии с таблицей 1 гл. 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» стр. 449-451 актуализированной схемы теплоснабжения на 2025 год утвержденной постановлением Администрации Тяжинского муниципального округа от 08.07.2024 № 153-п., в связи с утратой ЗАО «Тяжинское ДРСУ» статуса ЕТО, полезный отпуск тепловой энергии, отпускаемой на потребительский рынок, в полном объеме 575 Гкал реализуется МКП «Комфорт» для которого расширена зона действия. МКП «Комфорт» является ЕТО на территории Тяжинского муниципального округа.

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год (второй год третьего долгосрочного периода регулирования)**

Предприятием заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2025 год в сумме 5 871,84 тыс. руб.

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:

 (тыс. руб.), (10)

где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году.

Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется   
в соответствии с пунктом 37 Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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 ЗАО «Тяжинское ДРСУ», устанавливается в размере 1%.

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

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

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

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по формуле (11);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле (11.1).

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

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

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2024, в соответствии с которым, ИПЦ на 2025 год составит 105,8 %.

Поскольку на 2025 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2024, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю.

 =5 338,05 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,058) × (1+0,75×0,00) = 5 591,18 тыс. руб.

Где 5 338,05 тыс. руб. плановый уровень ОР на 2024 год.

Рост уровня операционных расходов на 2025 год составил 4,742 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Расчёт корректировки операционных расходов представлен в таблице 2.

таблица 2

Расчёт корректировки операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования, (приложение 5.2 Методических указаний)

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 338,05 | 5 591,18 |
| 6 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,04742 |

Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям   
по соответствующему периоду регулирования.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат   
по соответствующему периоду регулирования представлена в таблице 3

таблица 3

Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на производство тепловой энергии на 2025 год  
(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2024 | Предложе-ние предпр. на 2025 | Предложения экспертов на 2025 год | Корректи-ровка предложе-ний | Динамика изменения показателей 2025 года к 2024 году |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 18,79 | 20,67 | 19,68 | -0,99 | 4,74 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 776,59 | 854,25 | 813,42 | -40,83 | 4,74 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 4 125,72 | 4 538,29 | 4 321,37 | -216,92 | 4,74 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 89,34 | 98,27 | 93,58 | -4,69 | 4,74 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 324,60 | 357,06 | 339,99 | -17,07 | 4,74 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 75,35 | 82,89 | 78,92 | -3,97 | 4,74 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 73,67 | 81,04 | 77,16 | -3,88 | 4,74 |
| 8 | Расходы на оплату других работ и услуг | 175,58 | 193,14 | 183,91 | -9,23 | 4,74 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 124,05 | 123,25 | 130,32 | 7,07 | 5,06 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 5 338,05 | 5 871,84 | 5 591,18 | -280,66 | 4,74 |

Таким образом, величина операционных расходов на 2025 год составит  
5 591,18 тыс. руб. Предприятием заявлены расходы по данному разделу на уровне  
5 871,84 тыс. руб.

Корректировка операционных расходов относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 280,66 тыс. руб.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат отражена в приложении 3 к данному экспертному заключению.

1. **Неподконтрольные расходы**

Согласно абз. 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 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)**

Предприятием не заявлены расходы по водоснабжению и водоотведению.

* 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.

Предприятием не заявлены расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ.

* 1. **Налог при УСН**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 116,28 тыс. руб.

В соответствии с представленным предприятием уведомлением о переходе на упрощённую систему налогообложения в качестве объекта налогообложения выбраны (доходы 6% от выручки на потребительский рынок). В соответствии  
 с п. 3.1 ст. 346.21 НК РФ налог может быть уменьшен на 50%.

Таким образом, экспертами налог рассчитан как минимальный – 3%   
от НВВ на потребительском рынке. Расчетный налог при упрощённой системе налогообложения на 2025 год, составил 104,84 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 11,44 тыс. руб., в связи с корректировкой в сторону снижения НВВ на потребительский рынок.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

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

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 1 370,56 тыс. руб.

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

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

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

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ   
от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») 0,2 %.

Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (стр.20 – 23 доп.материалы т/д), размер страхового тарифа с января 2024 года составляет 0,4%.

Экспертами в расчет НВВ на 2024 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,4 %, от планового размера ФОТ (4 321,37 тыс. руб. учтенного в операционных расходах), всего в сумме 1 313,70 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 56,86 тыс. руб., в связи с корректировкой в сторону снижения ФОТ.

* 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 п. 43 Основ ценообразования, 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 4,66 тыс. руб. на 2025 год.

Представлены: Расчет амортизации на 2022 - 2028 годы, оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 по котельной пгт Тяжин за 2023 год (стр.315, 354 – 355 т/д).

Рассмотрев и проанализировав все представленные материалы, эксперты признают величину амортизации экономически обоснованной и предлагают принять в НВВ 2025 года в полном объеме по предложению предприятия.

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

таблица 4

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию

на 2025 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2024 | Предложе-ние предпр. на 2025 | Предложе-ние экспертов на 2025 | Коррек-тировка предложе-ний | Динамика изменения показателей 2025 года к 2024 году |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0,00 | 116,28 | 104,84 | -11,44 | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество, транспортный налог, земельный налог) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | прочие налоги (УСН) | 0,00 | 116,28 | 104,84 | -11,44 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 259,67 | 1 370,56 | 1 313,70 | -56,86 | 4,29 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | ИТОГО | 1 264,33 | 1 491,50 | 1 423,19 | -68,31 | 12,57 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 264,33 | 1 491,50 | 1 423,19 | -68,31 | 12,57 |

Корректировка по разделу «Неподконтрольные расходы» на 2025 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила   
62,60 тыс. руб. по вышеназванным причинам.

Величина расходов по разделу на 2025 год отражена в приложении 3 в разделе «Неподконтрольные расходы».

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.

* 1. **Расходы на топливо**

Предприятием на 2025 год заявлены расходы по статье в сумме   
4 358,01 тыс.руб. (1 489,61 тыс.руб. расходы на уголь, 2 868,40 тыс.руб. расходы на транспортировку) и общее потребление котельного топлива, в количестве  
1 410,62 т.

Предприятием представлены: расчеты, договор на поставку угля заключенный с ООО «ПРОФИТ», запрос котировок в электронном виде, обоснование начальной цены контракта, пояснительная по углю, приказ о внесении изменений закупок, протокол рассмотрения заявок, ссылка на эл. торги, расчет услуг технологического транспорта (буртовка, погрузка), информация о стоимости машино-часа (стр. 205 - 207 т/д). Дополнительно представлены смета на тепловую энергию, договор поставки угля, протокол проведения вторых частей заявок в аукционе, ссылка на торги (стр. 1 – 19 доп.матер. т/д).

Информация о конкурсных процедурах расположена по адресу:

<https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=4243005819> Извещение о закупке № 32413879926

Экспертами проведен анализ представленных документов, а также анализ отчетных шаблонов, полученных через систему ЕИАС и заверенных электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q4.2023 и BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, которые в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, являются официальной отчётностью.

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

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого по постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.11.2023 № 227, в размере – 254,80 кг у.т./Гкал при использовании в качестве топлива бурого угля сортомарки 2БР (0-300 мм).

Расчетный объем натурального топлива марки 2БР, составил 1 296,23 тонн (без учёта нормативных потерь при автомобильных перевозках и хранении на складе, в связи с тем, что постановление Госснаба СССР от 11.08.1987 № 109 (ред. от 29.03.1989) «Об утверждении норм естественной убыли антрацитов, каменных и бурых углей и брикетов из каменных и бурых углей при хранении, разгрузке и перевозках» (утратило силу с 1 июля 2021 года в связи с изданием Постановления Правительства РФ от 13.06.2020 № 857). Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,42 (фактическая низшая теплота сгорания 2 940 ккал/кг), согласно фактически сложившейся за 2023 год, информация получена по системе ЕИАС в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2023, являющегося, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 297, формой официальной отчетности.

Предприятием ЗАО «Тяжинское ДРСУ» в 2024 году проведены торги на покупку бурого угля сортомарки 2БР. Аукцион признан состоявшимся   
(2 участника), по итогам заключен договор с ООО «ПРОФИТ» (налогообложение УСН), поставка угля будет осуществляться со склада АО "ЧУЛЫМ - УГОЛЬ".

Цена угля (сортомарки 2Бр), предлагаемая предприятием на 2025 год, по результатам аукциона составила 960 руб./т. (НДС не облагается). Эксперты признают цену угля (сортомарки 2Бр) на 2025 г. в размере 960 руб./т. экономически обоснованной, т.к. конкурс состоялся.

Всего расходы на топливо на 2025 год составили

1 244,59 тыс. руб. = 960 руб./т. × 1 296,45 т.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия по итогу проведенного расчета, составила 245,03 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы на транспортировку топлива на уровне   
2 868,40 тыс. руб. В смете расходов статья состоит из затрат на автомобильную транспортировку 2 534,52 тыс.руб. и затрат на погрузку, подталкивание, буртовку котельного топлива 333,88 тыс.руб.

При проведении аукциона по закупке угля в конкурсную заявку включено условие поставки угля до склада заказчика. Таким образом в результате проведенного аукциона определилась стоимость автомобильной   
транспортировки 1 248 руб./т. (НДС не облагается)

Расходы на транспортировку топлива на 2025 год составили

1 617,69 тыс.руб. = 1 248 руб./т. × 1 296,45 т.

Предприятием заявлены расходы на использование технологического транспорта, в целях функционирования котельной в части подталкивания и буртовки угля на котельной.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, экспертами для расчета затрат на подталкивание и буртовку выполнен альтернативный расчет, согласно каталогу «Цены в строительстве» стоимость машино-часа (трактора К-700) на июль 2023 года составила 2044,41 руб. маш./ч (без НДС) (Раздел 1. Автоцементовозы, тракторы, прицепы тракторные (стр 552, п/п 28) с применение ИЦП на 2025 год к 2024 году – (104,3%), ИЦП на 2024 год к 2023 году – (123%) опубликованный 30.09.2024 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 3 147,30 руб. маш./ч. (2 044,41×1,23 × 1,043 × 1,2 = 3 147,30 руб. маш./ч.) с НДС.

Экспертами предлагается принять расходы на буртовку, подталкивание в размере 107,01 тыс.руб. Исходные данные и расчет стоимости буртовки и подталкивания топлива приведены в таблице 5.

таблица 5

Расчет подталкивания и буртовки

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| годовая потреб-ность т. | Время подталкивания угля час. | стоимость погрузки угля на автомошины тыс. руб. | стоимость подталкивания  на котельной тыс. руб. | стоимость маш/час. Трактор К-700 | Затраты по погрузки, подталкиванию угля тыс.рублей | Цена буртовки и погрузки, руб./т |
| 1 296,23 | 34 | 0 | 107,01 | 3 147,30 | 107,01 | 82,55 |

Сокращение расходов на подталкивание и буртовку обусловлено корректировкой, стоимости маш./ч., исключением погрузки угля на автомашины так как доставка угля осуществляется до склада заказчика. Расходы составят 107,01 тыс. руб. (82,55 × 1 296,23=107,01 тыс. руб.).

Таким образом, расходы на топливо, по оценке экспертов, на 2025 год составят 2 969,29 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива   
1 244,59 тыс. руб., расходы на транспортировку с буртовкой и подталкиванием 1 724,70 тыс. руб., в том числе подталкивание с буртовкой 107,01 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 415,29 тыс. руб., в связи с проведением аукциона, уменьшением стоимости доставки, исключением затрат на погрузку, корректировкой стоимости маш./ч. используемой техники.

Расчёты представлены в приложении 2 и 3 к экспертному заключению.

**7.2 Расходы на электрическую энергию**

Предприятие заявило расходы по электрической энергии на 2025 год в сумме 558,89 тыс. руб., при ее количестве 60,58 тыс. кВт\*ч. В качестве обоснования представлены реестр покупной электроэнергии, договор на поставку заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.03.2021 № 370467 (уровень напряжения СН2), счета-фактуры за 2023 год, расчеты предприятия (стр. 208 - 283 т/д).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При расчете количества электроэнергии на 2025 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2025 году, (по котельной Тяжин) в количестве 60,59 тыс. кВт\*ч. (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Информация по факту 2023 годов получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.20ХХ.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Стоимость электроэнергии на 2025 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости по представленным счетам-фактурам за 2023 год в размере 7,62 руб./кВт\*ч., с применением ИЦП «Обеспечения электрической энергией» на 2024 год к 2023 году (105,1%) и на 2025 к 2024 году (109,8%) составила 8,80 руб./кВт\*ч. Всего по расчетам на сумму 533,12 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 25,76 тыс. руб. (приложение № 2 и № 3), в связи с применением других дифляторов в расчётах предприятия.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 17,18 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов предприятие представило следующие материалы: доп. соглашение от 17.05.2024 к договору № 101/1-2 на отпуск воды из водопровода от 01.06.2019 с автопролонгацией, заключенное с МКП «Комфорт» Тяжинского муниципального округа, реестр покупной воды, счет – фактуры за 2023 год (стр. 284 - 310 т/д).

При расчете количества воды из водопровода на 2025 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2025 году, (по котельной Тяжин) в количестве 0,23 тыс.м3 (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

В данном объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии учитывается расход воды на наполнение системы (1,5 объема) и утечки через запорную арматуру 0,13912 тыс. м³ (постановление РЭК КО от 01.10.2018 № 243).

Эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2025 год, исходя из объема холодной воды в размере 0,23 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду на 2024 год в размере 70,99 руб./м3 установленного постановлением РЭК КО от 25.11.2022 № 614 (ред. от 16.04.2024) на 2025 год с применением ИЦП «Водоснабжение» на 2025 к 2024 году (108,1%) цена составила 76,74 руб./м3. Всего расходы на воду составили 17,78 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложений предприятия составила 0,60 тыс. руб. (приложение № 2), в связи с использованием иных индексов, чем в расчётах предприятия.

Сводная информация по статье отражена в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2025 год приведена в таблице 6.

таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на тепловую энергии на 2025 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | | тыс.руб. |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 | Предложение экспертов на 2025 | | Корректировка предложения предприятия | |
| 1 | Расходы на топливо | 4 358,01 | 2 969,29 | | -1 388,72 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 558,89 | 533,12 | | -25,76 | |
| 3 | Расходы на покупку потерь | 0 | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 17,18 | 17,78 | | 0,60 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | | 0 | |
| 7 | ИТОГО | 4 934,08 | 3 520,20 | | -1 413,88 | |

1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2023 год**

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов

от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска

и утвержденного тарифа.

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

- операционные расходы предприятия, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

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

Фактические операционные расходы за 2023 год экспертами рассчитаны исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Величина фактического уровня операционных расходов за 2022 год составила 3 909,40 тыс. руб.

= 3 909,40 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,059) × (1+0,75×0) = 4 098,65 тыс. руб.

В 2023 году установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2022, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 7.

таблица 7.

Расчёт фактических 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) |  |  | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 909,40 | 4 098,65 |
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0484 |

Рост уровня фактических операционных расходов на 2023 год составил   
4,84 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в   
таблице 8.

таблица 8

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 2023 год | Факт предприятия за 2023 год | Факт по оценке экспертов за 2023 год | Отклонение  (6-4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | т.р. |  | 9,70 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | т.р. | 1043,80 | 1085,47 | 1175,53 | 131,73 |
| 3 | Расходы на оплату труда | т.р. | 2433,02 | 2914,88 | 2741,23 | 308,22 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | т.р. | 34,54 | 9,40 | 38,86 | 4,32 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | т.р. | 127,37 | 196,92 | 143,03 | 15,66 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | т.р. |  | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | т.р. |  | 1,00 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | т.р. |  | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | т.р. |  | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | т.р. |  | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | т.р. | 3638,73 | 4217,37 | 4098,65 | 459,92 |

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 2023 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Экспертами использовалась информация по факту 2023 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью, а так же представлены расчет амортизации, расчет платы по выбросам, декларация воздействия на окружающую среду, ОСВ по счету 23 за 2023 г (стр. 315 – 352, 354 - 355 т/д).

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, согласно представленной декларации за 2023 год, оплата в пределах установленных лимитов ‒ 0,00 руб.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов могут включаться затраты по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов. Соответственно данные расходы исключены экспертами в полном объёме.

Размер отчислений на социальные нужды составил 724,39 тыс. руб. или 25% от фактического фонда оплаты труда.

Размер амортизационных отчислений принят на уровне 4,66 тыс.руб., остальная часть 18,8 тыс.руб. приходится на амортизацию по имуществу (котельная, рп Тяжинский, ул. Ленина, 65, 00БП-000001) которое было самортизировано ранее и было переоценено. В соответствии с п. 43 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 28.03.2023) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" 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.

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

таблица 9

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии по итогу 2023 года

тыс. руб.

| №  п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2023 год | Факт предприятия за 2023 год | Факт по оценке экспертов за 2023 год | Отклонение  (6-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | т.р. |  |  |  |  |
| 1.2 | Арендная плата | т.р. |  |  |  |  |
| 1.3 | Концессионная плата | т.р. |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | т.р. | 0,00 | 44,64 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | т.р. | 0,00 | 44,64 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | т.р. |  |  |  |  |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | т.р. |  |  |  |  |
| 1.4.4 | транспортный налог | т.р. |  |  |  |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | т.р. | 802,90 | 724,39 | 658,47 | -144,43 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | т.р. |  |  |  |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | т.р. | 4,66 | 23,46 | 4,66 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | т.р. |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | т.р. | 807,56 |  | 663,13 | -144,43 |
| 2 | Налог на прибыль | т.р. |  |  |  |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | т.р. |  |  |  |  |
| 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) | т.р. | 807,56 |  | 663,13 | -144,43 |

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 таких ресурсов.

В 2023 году основным поставщиком котельного топлива являлось ООО «Кайчакуглесбыт» г.Тисуль. Перед началом отопительного сезона 2023-2024 года у ООО «Куйчакуглесбыт» отозвана лицензия на недропользование. В связи с невозможностью соблюдения сроков проведения конкурса по закупке угля, ЗАО «Тяжинское ДРСУ» заключило договор на покупку бурого угля сортомарки 2БР с АО «Чулым-уголь» (договор № 167 от 30.08.2023г.). Рынок поставки бурого угля в Кузбассе ограничен. В целях определения фактической цены эксперты использовали цены сложившиеся в результате торгов на данной территории.

Средняя фактическая цена угля сложилась на уровне 916,84 руб./т (Информация отражена в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2023)

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитываются на основании формулы (29) Методических указаний № 760-э

 (тыс. руб.), (29)

где:

bi,k - удельный расход топлива учтенный при установлении тарифов на 2023 год – 223,10 кг у.т./Гкал,

- фактический объем отпуска тепловой энергии в сеть в 2023 году – 2 151,64 Гкал,

- фактическая цена на условное топливо (с учетом затрат на его доставку) - 4 185,92 руб./т.у.т. = 2 479,99 тыс. руб. (расходы на уголь и доставку ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (факт за 2023)) / 592,46 т.у.т. (расход условного топлива по факту 2023 г. (по данным ЗАО «Тяжинское ДРСУ))

Так как договоры на покупку бурого угля (марки 2Бр) заключены не по результатам торгов, с единственным поставщиком (поставщики угля: ООО «Кайчакуглесбыт» (1 полугодие 2023 г.) и АО "ЧУЛЫМ - УГОЛЬ" (2 полугодие 2023 г.)), средняя фактическая цена угля сложилась на уровне 916 руб./т (без НДС) (информация отражена в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2023). Эксперты сравнили с ценой бурого угля, заключенного по результатам торгов (эксперты использовали цену бурого угля, установленную в договоре, заключенном между ООО «А-Энерго» и ООО «Кайчакуглесбыт» в размере 985 руб./т (с НДС) (№ закупки 32211470213). Эксперты признают цену угля (сортомарки 2Бр) на 2023 г. в размере 985,00 руб./т (с НДС) экономически обоснованной, соответственно фактическая цена на условное топливо (с учетом затрат на его доставку) – 3 920,40 руб./т.у.т.   
(с НДС) (таблица 12). Цена в расчет принята на уровне заключенной   
по договору ООО «А-Энерго» (985,00 руб./т. с НДС).

592,46 т.у.т. = 1 410,62 т (расход натурального топлива ЗАО «Тяжинское ДРСУ» за 2023) \* 0,42 (тепловой эквивалент)

Расходы на топливо, принимаются экспертами в сумме 1 899,84 тыс. руб. = 223,10 кг у.т./Гкал \* 2 151,64 Гкал \* 3 920,40 руб./т. у.т. / 1000.

В целях определения фактической цены натурального топлива по итогу 2023 года, эксперты использовали данные, отраженные в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2023, цену отраженную в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2023 сравнили с ценой сложившейся по итогам проведения закупочных процедур (использовалась закупка ООО «А-Энерго» № закупки 32211470213).

Также использовалась информация, предоставленная предприятием в электронном виде на портале DOCS.FORM.6.42

Экспертами проведён анализ фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды предприятия за 2023 год. Цены и объемы по приобретенным энергетическим ресурсам, холодной воды в 2023 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 2023 год | Фактическая цена, принятая экспертами (2023 год) | Основание принятия цены экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Цена условного топлива с доставкой, руб./т | 4 185,92 | 3 920,40 | При определении фактической стоимости угля, в соответствии с п.п. б) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы цены на бурый уголь, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (эксперты использовали цену бурого угля, установленную в договоре, заключенном между ООО «А-Энерго» и ООО «Кайчакуглесбыт» в размере 985 руб./т (№ закупки 32211470213), приняли ее как экономически обоснованную цену на уголь бурый |
| 2 | Транспортировка топлива автотранспортом, руб./т | 721,91 | 721,91 | Фактическая цена транспортировки топлива (бурого угля) автотранспортом (шаблон WARM.TOPL.Q4.2023) 721,91 руб./т ниже, чем альтернативный расчет средневзвешенной цены перевозки бурого угля от ООО "Кайчакуглесбыт" и АО "ЧУЛЫМ - УГОЛЬ" 829,38 руб./т |
| 3 | Транспортировка топлива иными видами перевозок руб./т | 119,34 | 119,34 | Фактическая цена транспортировки топлива (бурого угля) иными видами перевозок (шаблон WARM.TOPL.Q4.2023) 119,34 руб./т средневзвешенная цена гуртовки 139,85 руб/т |
| 4 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт\*ч | 6,35 | 6,35 | Фактический средневзвешенный тариф за 2023 г. (6,35 руб. кВт\*ч) |
| 5 | Цена холодной воды, руб./м³ | 61,27 | 61,27 | Цену воды эксперты принимают равной фактической цене холодной воды утвержденной для МУП "Водоканал" Тяжинского мун р-на по постановлению №614 РЭК от 25.11.2022 года |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2023 году составили 2 298,71 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 11.

таблица 11

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2023 год | Факт  2023 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 2 010,99 | 1 899,84 | -111,15 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 328,77 | 384,68 | 55,91 |
| 3 | Расходы на воду | 11,11 | 14,20 | 3,08 |
| 4 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | ИТОГО | 2 350,88 | 2 298,71 | -52,16 |

Уменьшение расходов на энергетические ресурсы возникли в связи с уменьшением затрат по статье топливо по причине пересчета стоимости угля в результате смены поставщика и анализа цены угля установленной в результате проведения торгов.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2023 год составила 7 060,49 тыс. руб., в том числе 2 354,39 тыс. руб. ‒ фактическая НВВ на потребительский рынок.

Фактическая товарная выручка предприятия за 2023 год составила  
2271,04 тыс. руб. Тарифы для ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2023 год утверждены постановлением РЭК КО от 20.11.2018 № 374 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 540).

Расчёт товарной выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ» за 2023 год представлен в таблице 12.

таблица 12

Расчёт товарной выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ» за 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 282,245 | 3 972,82 | 1 135,52 |  |  |
| 2 полугодие | 282,245 | 3 972,82 | 1 135,52 |  |  |
| Итого за год | 571,65 |  | 2 271,04 | 2 354,39 | 83,34 |

В результате выполненных аналитических расчетов выявлено, что у предприятия по итогу 2023 года имеется недостаток средств  
в размере 83,34 тыс. руб. Это разница между НВВ фактической и товарной выручкой за 2023 год (2 354,39 тыс. руб. – 2 271,04 тыс. руб. = 83,34 тыс. руб.).

Рассчитанный размер корректировки 83,34 тыс. руб., в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ Минэкономразвития России от 30.09.2024 на 2024 и 2025 годы 108,0% и 105,8%, опубликованные на сайте и включению в НВВ 2025 года.

83,34 тыс. руб. × 108,0 % × 105,8 % = 95,23 тыс. руб. (∆ НВВ 2023 в ценах 2025 года).

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

1. **Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2025 год**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации на 2025 год приведен в таблице 13.

таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2025 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2025 | Предложение экспертов  на 2025 | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 871,84 | 5 591,18 | -280,66 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 491,50 | 1 423,19 | -68,31 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 4 934,08 | 3 520,20 | -1 413,88 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 12 297,42 | 10 534,57 | -1 762,85 |
| 11 | В т.ч. необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. | 4 047,87 | 3 487,26 | -560,61 |
| 12 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2023 год |  | 95,23 |  |
| 13 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» |  | -446,80 |  |
| 14 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. с учетом корректировки | 4 047,87 | 3 135,70 | -912,18 |

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

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» общими принципами организации отношений в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

При применении корректировки (-446,80 тыс.руб.), связанной с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» сумма НВВ на потребительский рынок на 2025 год составит 3 135,70 тыс. руб., рост тарифа на тепловую энергию составит 10% (таблица 15).

В случае отсутствия корректировки (-446,80 тыс.руб.) рост тарифа на тепловую энергию составит 44,03%.

1. **Тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке на 2025 год**

На основании необходимой валовой выручки на потребительский рынок в размере 3 135,70 тыс. руб., эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию   
для ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2025 год (см. таблицу 14).

Таблица 14

Тарифы на тепловую энергию для ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

(с учетом НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2025 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
|  | тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | январь - июнь | 323 | 5 225,05 | 0,00 | 1 691,48 |
|  | июль - декабрь | 252 | 5 747,56 | 10,00 | 1 444,22 |
|  | год |  |  |  | 3 135,70 |

Изменение тарифа с 1 июля 10%.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сравнительный анализ и фактическая смета расходов** | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) за 2023 год** | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2023 год | Факт предприятия за 2023 год | Отклонение, +/-, 5-4 | Факт по оценке экспертов за 2023 год | Отклонение, +/-, 7-4 |
|  |
|  |
|  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
|  | **Количество котельных** | | | |  | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,00 |  |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **2185,00** | **2192,64** | **7,64** | **2192,65** | **7,64** |  |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **1729** | **1736,64** | **7,64** | **1736,65** | **7,64** |  |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **564,0** | **571,64** | **7,64** | **571,65** | **7,64** |  |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 564,0 | 571,64 | 7,64 | 571,65 | 7,64 |  |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - прочие потребители | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 1165,0 | 1165,00 | 0,00 | 1165,00 | 0,00 |  |
|  | **Потери, всего** | | |  | -"- | **456,0** | **456,00** | **0,00** | **456,00** | **0,00** |  |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 41,00 | 41,00 | 0,00 | 41,00 | 0,00 |  |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | 415,00 | 415,00 | 0,00 | 415,00 | 0,00 |  |
| **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. | **2010,99** | **2479,99** | **469,00** | **1899,84** | **-111,15** |  |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 2010,99 | 2479,99 | 469,00 | 1899,84 | -111,15 |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | | | -"- | **1379,70** | **1293,31** | **-86,39** | **938,35** | **-441,35** |  |
|  | - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 1379,70 | 1293,31 | -86,39 | 938,35 | -441,35 |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | | | -"- | **631,29** | **1186,68** | **555,39** | **961,49** | **330,20** |  |
|  | - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 631,29 | 1186,68 | 555,39 | 961,49 | 330,20 |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **307,70** | **384,68** | **76,98** | **384,68** | **76,98** |  |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | |  | т.р. | **11,11** | **12,08** | **0,96** | **14,20** | **3,08** |  |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 231,73 | 197,09 | -34,64 | 231,73 | 0,00 |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 47,96 | 61,27 | 13,31 | 61,27 | 13,31 |  |
|  | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  | т.р. | **2329,80** | **2876,74** | **546,94** | **2298,71** | **-31,09** |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | |  |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. |  | **9,70** | 9,70 |  | 0,00 |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **1043,80** | **1085,47** | 41,67 | **1175,53** | 131,73 |  |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **2433,02** | **2914,88** | 481,86 | **2741,23** | 308,22 |  |
|  | в том числе ППП | | |  | т.р. | 2433,02 | 2587,44 | 154,42 | 2741,23 | 308,22 |  |
|  | численность, всего | | |  | чел. | 8,00 | 9,00 | 1,00 | 8,00 | 0,00 |  |
|  | в том числе ППП | | |  | чел. | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 8,00 | 0,00 |  |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. | 25343,92 | 26989,63 | 1645,71 | 28554,52 | 3210,60 |  |
|  | в том числе ППП | | |  | руб./чел. | 25343,92 | 26952,50 | 1608,58 | 28554,52 | 3210,60 |  |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | | | | т.р. | **34,54** | **9,40** | -25,14 | **38,86** | 4,32 |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **127,37** | **196,92** | 69,55 | **143,03** | 15,66 |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | | |  | 68,00 | 71,24 | 3,24 | 76,64 | 8,64 |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 59,37 | 125,68 | 66,31 | 66,39 | 7,02 |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  | 0,00 |  |  |  |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- |  | **1,00** | 1,00 |  |  |  |
| 8 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  | 0,00 |  |  |  |
| 9 | **Арендная плата** | | |  | -"- |  |  | 0,00 |  |  |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  |  |  |
| 10.1 | спец. питание, спе. одежда | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  |  |  |
|  | **ИТОГО уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **3638,73** | **4217,37** | **578,64** | **4098,65** | **459,92** |  |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | |  |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.3 | - налог на имущество организации | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.4 | - налог на загрязнение окружающей среды | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.5 | - земельный налог | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.6 | -транспортный налог | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **802,90** | **724,39** | -78,51 | **658,47** | -144,43 |  |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 802,90 | 658,47 | -144,43 | 658,47 | -144,43 |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **4,66** | **23,46** | 18,8 | **4,66** | 0 |  |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. |  | **44,64** | 44,64 | **0,00** | 0,00 |  |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **807,56** | **792,49** | **-15,07** | **663,13** | **-144,43** |  |
| 27 | **Прибыль** | | | | т.р. | **0,00** |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 28 | **Выплаты социального характера** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 29 | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 30 | **Расходы по сомнительным долгам** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 31 | **Инвестиционная программа** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 32 | **Предпринимательская прибыль** | | | | т.р. |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 33 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **6776,09** | **7838,73** | 1062,64 | **7060,49** | 284,41 |  |
| 34 | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **2210,36** | **2552,14** | 341,78 | **2324,08** | 113,72 |  |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | |  | **30,31** |  | -30,31 | **30,31** | 0,00 |  |
| 36 | НВВ с учетом корректировки | | | | т.р. | **2240,67** | **2552,14** | 311,47 | **2354,39** | 113,72 |  |
| 37 | **Тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **3972,82** | **4464,59** |  |  |  |  |
| 38 | **Тариф на тепловую энергию с 1 января** | | | | руб/Гкал | **3972,82** |  |  |  |  |  |
| 39 | **Тариф на тепловую энергию с 1 июля** | | | | руб/Гкал | **3972,82** |  |  |  |  |  |
| 42 | **Товарная выручка** | | |  | т.р. |  |  | 0,00 | **2271,04** | 2271,04 |  |
| 43 | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | т.р. | **0,00** |  |  |  |  |  |
| 44 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | т.р. |  |  |  | **83,34** |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые физические показатели ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) на 2025 год** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2023 год** | **факт предприятия за 2023 год** | **факт по оценке экспертов на 2023 год** | **Утверждено на 2024 год (УСН)** | **Предложение предприятия на 2025** | **Предложение экспертов на 2025 год (УСН)** | **Отклонение, +/- 8-7** |
|  | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 |  | |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | |  | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  | |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  | |
| **Нормативная выработка** | Гкал | 2 185,00 | 2 192,64 | 2 192,64 | 2 177,64 | 2 177,64 | 2 178,00 | 0,36 |  | |
| **Полезный отпуск** | Гкал | 1 729,00 | 1 736,64 | 1 736,64 | 1 736,64 | 1 736,64 | 1 737,00 | 0,36 |  | |
| **Отпуск на потребительский рынок** | Гкал | 564,00 | 571,64 | 571,64 | 571,64 | 571,64 | 575,00 | 3,36 |  | |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 564,00 | 571,64 | 571,64 | 571,64 | 571,64 | 575,00 | 3,36 |  | |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 162,00 | -3,00 |  | |
| **Потери, всего** |  | 456,00 | 456,00 | 456,00 | 441,00 | 441,00 | 441,00 |  |  | |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 0,00 |  | |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 415,00 | 415,00 | 415,00 | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 0,00 |  | |
| **Топливо** | | | | | | | | | |  | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 223,10 | 223,10 | 223,10 | 254,80 | 254,80 | 254,80 | 0,00 |  | |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | |
| - уголь бурый | кг у.т./Гкал | 223,10 | 223,10 | 223,10 | 254,80 | 254,80 | 254,80 | 0,00 |  | |
| Расход условного топлива | тут |  | 592,46 | 484,60 |  |  |  |  |  | |
| Цена условного топлива с доставкой | руб./т.у.т. |  | 4 185,92 | 3 920,40 |  |  |  |  |  | |
| Тепловой эквивалент |  | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,00 |  | |
| - уголь каменный |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | |
| - уголь бурый |  | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,00 |  | |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 531,19 | 526,18 | 531,19 | 606,67 | 606,67 | 606,67 | 0,00 |  | |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -уголь бурый | кг/Гкал | 531,19 | 526,18 | 531,19 | 606,67 | 606,67 | 606,67 | 0,00 |  | |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1 138,87 | 1 410,62 | 1 142,93 | 1 296,23 | 1 410,62 | 1 296,45 | -114,17 |  | |
| -уголь каменный | т |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | |
| -уголь бурый | т | 1 138,87 | 1 410,62 | 1 142,93 | 1 296,23 | 1 410,62 | 1 296,45 | -114,17 |  | |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1 211,46 | 916,84 | 821,00 | 799,09 | 1 056,00 | 960,00 | -96,00 |  | |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  | |
| -уголь бурый | руб/т | 1 211,46 | 916,84 | 821,00 | 799,09 | 1 056,00 | 960,00 | -96,00 |  | |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **1 379,70** | **1 293,31** | **938,35** | **1 035,81** | **1 489,61** | **1 244,59** | **-245,03** |  | |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -уголь бурый | тыс. руб. | 1 379,70 | 1 293,31 | 938,35 | 1 035,81 | 1 489,61 | 1 244,59 | -245,03 |  | |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **631,29** | **1 186,68** | 961,49 | **1 861,66** | **2 868,40** | **1 724,70** | **-1 143,70** |  | |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 511,85 | 1 018,34 | 825,09 | 1 705,01 | 2 534,52 | 1 617,69 | -916,83 |  | |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 119,44 | 168,34 | 136,40 | 156,66 | 333,88 | 107,01 | -226,87 |  | |
| Стоимость топлива (на основании формулы (29) Методических указаний №760-э) | тыс. руб. |  |  | 1 899,84 |  |  |  | 0,00 |  | |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **2 010,99** | **2 479,99** | **1 899,84** | **2 897,47** | **4 358,01** | **2 969,29** | **-1 388,72** |  | |
| ***цена топлива с расходами по транспортировке*** | руб./т | **1 765,77** | **1 758,09** | **1 662,25** | **2 235,31** | **3 089,43** | **2 290,33** | **-799,10** |  | |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | |  | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 60,31 | 57,33 | 60,58 | 54,60 | 60,58 | 60,59 | 0,01 |  | |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 60,31 | 57,33 | 60,58 | 54,60 | 60,58 | 60,59 | 0,01 |  | |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 5,45 | 5,88 | 6,35 | 7,45 | 9,23 | 8,80 | -0,43 |  | |
| -по СН II | руб. | 5,45 | 5,88 | 6,35 | 7,45 | 9,23 | 8,80 | -0,43 |  | |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **328,77** | **336,80** | **384,68** | **406,83** | **558,89** | **533,12** | **-25,76** |  | |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | |  | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 0,23 | 0,20 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,00 |  | |
| -МУП "Водоканал" Тяжинского мун р-на | тыс. м3 | 0,00 | 0,20 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,00 |  | |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 0,23 |  |  |  |  |  | 0,00 |  | |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | |
| Стоимость воды | руб./м3 | 47,96 | 61,27 | 61,27 | 63,91 | 74,15 | 76,74 | 2,59 |  | |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **11,11** | **12,08** | **14,20** | **14,81** | **17,18** | **17,78** | **0,60** |  | |
|  |  | 2 350,88 | 2 828,87 | 2 298,71 | 3 319,11 | 4 934,08 | 3 520,20 | -1 413,88 |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) на 2025 год, второй год (третий долгосрочный период)** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2024 год (УСН, доходы) | Предложение предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год (УСН, доходы) | Корректировка экспертов , +/-, 2025 год к предложениям предприятия | Динамика изменения показателей 2025 года к 2024 году |
|  |
|  |
|  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|  | **Количество котельных** | | | |  | 1,00 |  | 1,00 | 0,00 | 1 |  |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **2 177,64** | **2 177,64** | **2 178,00** | **0,36** | **0,02** |  |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **1 736,64** | **1 736,64** | **1 737,00** | **0,36** | **0,44** |  |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **571,64** | **571,64** | **575,00** | **3,36** | **1,35** |  |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 571,64 | 571,64 | 575,00 | 3,36 | 1,35 |  |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
|  | - прочие потребители | | | | -"- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 162,00 | -3,00 | 0,00 |  |
|  | **Потери, всего** | | |  | -"- | **441,00** | **441,00** | **441,00** | **0,00** | **-3,29** |  |
|  | - на собственные нужды котельной | | | | -"- | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | 400,00 | 400,00 | 400,00 | 0,00 | -3,61 |  |
|  | доли |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1 полугодие | |  |  |  | 0,50 |  | 0,56 |  |  |  |
|  | 2 полугодие | |  |  |  | 0,50 |  | 0,44 |  |  |  |
| **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. | **2 897,47** | **4 358,01** | **2 969,29** | **-1 388,72** | **2,48** |  |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 2 897,47 | 4 358,01 | 2 969,29 | -1 388,72 |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | | | -"- | **1 035,81** | **1 489,61** | **1 244,59** | **-245,02** | **20,16** |  |
|  | - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 1 035,81 | 1 489,61 | 1 244,59 | -245,02 |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | | | -"- | **1 861,66** | **2 868,40** | **1 724,70** | **-1 143,70** | **-7,36** |  |
|  | - уголь каменный | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - уголь бурый | | | | -"- | 1 861,66 | 2 868,40 | 1 724,70 | -1 143,70 | **-7,36** |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **406,83** | **558,89** | **533,12** | **-25,77** | **31,04** |  |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | |  | т.р. | **14,81** | **17,18** | **17,78** | **0,60** | **20,08** |  |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 231,73 | 231,73 | 231,73 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 63,91 | 74,15 | 76,74 | 2,59 | 20,08 |  |
| 1.4 | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | **3 319,11** | **4 934,08** | **3 520,20** | **-1 413,89** | **6,06** |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | |  |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы** | | | | т.р. | 18,79 | 20,67 | 19,68 | -0,99 | 4,74 |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **776,59** | **854,25** | 813,42 | -40,83 | 4,74 |  |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **4 125,72** | **4 538,29** | 4 321,37 | -216,92 | 4,74 |  |
|  | в том числе ППП | | |  | т.р. | 3 667,31 | 4 034,04 | 3 841,22 | -192,82 | 4,74 |  |
|  | в том числе АУП | | |  | т.р. | 458,41 | 504,25 | 480,15 | -24,10 | 4,74 |  |
|  | численность, всего | | |  | чел. | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 0,00 |  |  |
|  | в том числе ППП | | |  | чел. | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 |  |  |
|  | в том числе АУП | | |  | чел. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |  |  |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. | 38 201,15 | 42 021,22 | 40 012,68 | -2 008,54 | 4,74 |  |
|  | в том числе ППП | | |  | руб./чел. | 38 201,15 | 42 021,22 | 40 012,68 | -2 008,54 | 4,74 |  |
|  | в том числе АУП | | |  | руб./чел. | 38 201,15 | 42 021,22 | 40 012,68 | -2 008,54 | 4,74 |  |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-х по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | | | | т.р. | **89,34** | **98,27** | 93,58 | -4,69 | 4,74 |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **324,60** | **357,06** | 339,99 | -17,07 | 4,74 |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - вывоз шлака | | |  | -"- | 75,35 | 82,89 | 78,92 | -3,97 | 4,74 |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | | |  | 73,67 | 81,04 | 77,16 | -3,88 | 4,74 |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 175,58 | 193,14 | 183,91 | -9,23 | 4,74 |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | 3,00 | 3,30 | 3,14 | -0,16 | 4,74 |  |
| 8 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 9 | **Арендная плата** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | спец. питание, спе. одежда | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **5 338,05** | **5 871,84** | **5 591,18** | -280,66 | 4,74 |  |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | |  |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | 0,00 | 116,28 | 104,84 | -11,44 |  |  |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.3 | - налог при УСН | | |  | т.р. |  | 116,28 | 104,84 |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **1 259,67** | **1 370,56** | **1 313,70** | -56,86 | 4,29 |  |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 1 259,67 | 1 385,64 | 1 167,73 | -217,91 |  |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 0,00 | 0,00 |  |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **1 264,33** | **1 491,50** | **1 423,19** | **-68,31** | **12,57** |  |
| 27 | **Прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Предпринимательская прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **9 921,48** | **12 297,42** | **10 534,57** | **-1 762,85** | **6,18** |  |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **3 265,80** | **4 047,87** | **3 487,26** | **-560,61** | **6,78** |  |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | т.р. | **693,70** |  | **95,23** | **95,23** |  |  |
|  | Ограничение уровня НВВ (ст.3 190-ФЗ) | | | |  | **-1 103,46** |  | **-446,80** | **-446,80** |  |  |
|  | НВВ с учетом корректировки | | | | т.р. | **2 856,04** | **4 047,87** | **3 135,70** | **-912,18** | **9,79** |  |
|  | 1 полугодие | |  |  |  | 1 362,61 |  | 1 691,48 |  |  |  |
|  | 2 полугодие | |  |  |  | 1 493,42 |  | 1 444,22 |  |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **4 996,22** | **7 081,16** | **5 453,39** | **-2 378,13** | **9,15** |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 1 января** | | | | руб/Гкал | **4 767,38** |  | **5 225,05** |  |  |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию с 1 января** | | | | % | **20,00** |  |  |  |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 1 июля** | | | | руб/Гкал | **5 225,05** |  | **5 747,56** |  |  |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % | **9,60** |  | **10,00** |  |  |  |

Приложение № 11 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский,   
Тяжинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2024 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 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | с 01.01.2024 по 25.01.2024 | | 3 972,82 | | | 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 26.01.2024 | | 4 767,38 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 5 225,05 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 5 225,05 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 5 747,56 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 5 330,37 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 7 017,55 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 7 017,55 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 7 832,51 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 7 832,51 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 8 500,70 | | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | 6 | | | 7 | | 8 | | 9 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | с 01.01.2024 по 25.01.2024 | | 4 767,38 | | | 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 26.01.2024 | | 4 767,38 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 5 225,05 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2025 | | x | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2025 | | x | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 5 330,37 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 7 017,55 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 7 017,55 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 7 832,51 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 7 832,51 | | | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 8 500,70 | | | 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 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 № 12 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по экономической обоснованности величины**

**НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию**

**МП «ГУЖКХ», (ИНН 4253026631), реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» в части 2025 года**

1. **Общая характеристика предприятия**

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

Сокращенное наименование организации – МП «ГУЖКХ».

ИНН 4253026631, КПП 425301001, ОГРН 1074202001730.

Основным видом деятельности компании является Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха (ОКВЭД 35.30). Дополнительными видами деятельности МП «ГУЖКХ» являются:

1. ОКВЭД 35.30.14 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
2. ОКВЭД 35.30.2 - Передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
3. ОКВЭД 35.30.4 - Обеспечение работоспособности котельных;
4. ОКВЭД 35.30.5 - Обеспечение работоспособности тепловых сетей.

Размер уставного капитала МП «ГУЖКХ» составляет 3 300 000 руб.

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

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

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

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

Параметры теплоносителя (вода):

• Котельная Авиаторов, 56А: сетевой контур – 105/70° С, котловой контур - 115/80° С;

• Котельная Авиаторов, 1-В: сетевой контур – 125/70° С, котловой контур - 135/80° С.

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

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

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

Основной вид топлива – газ, резервный – дизельное топливо.

В 2021 году для МП «ГУЖКХ» закончился первый трехлетний долгосрочный период регулирования. Расходы на первый год, второго долгосрочного периода (2022-2026 гг.) определялась методом экономически обоснованных расходов, на 2023 и последующие годы - методом индексации.

МП «ГУЖКХ» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 51 от 18.04.2024 (вх. от 22.04.2024 № 2771) и представило материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию с коллекторов на 2025 год в электронном виде через систему ЕИАС контроль отчетности, шаблон DOCS.FORM.6.42.

На основании заявления МП «ГУЖКХ» открыто дело «О корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию с коллекторов источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» на 2025 год № РЭК/15-МПГУЖКХ-2025   
от 23.04.2024.

В соответствии с пунктом 4 части 1 статьи 8 Федерального закона   
№ 190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении»регулированию подлежат, тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям.

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

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

Предприятие при осуществлении своей деятельности использует общую систему налогообложения (ОСНО), все расчеты в данном экспертном заключении произведены без учета 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 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 «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 РЭК Кузбасса от 20.10.2020 № 267 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области – Кузбасса»;

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 05.09.2018 № 543 «Об утверждении статистического инструментария для организации Федеральной антимонопольной службой 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 24.09.2024, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ   
от 30.09.2024, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2025 год составит 105,8.

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

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

Материалы МП «ГУЖКХ» по расчету тарифов на 2025 год, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде через систему ЕИАС контроль отчетности (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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МП «ГУЖКХ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе расчета операционных расходов индексным методом от плановых расходов, учтенных на 2024 год, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, и анализа фактической деятельности МП «ГУЖКХ» за 2023 год.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой   
   с источника тепловой энергии на 2025 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 № 760-э и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается, что схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2025 год) утверждена Приказом Минэнерго РФ № 235тд от 11.09.2024, при этом информация о полезном отпуске тепловой энергии от котельных в схеме теплоснабжения отсутствует.

Эксперты считают обоснованным принять в расчет объем полезного отпуска тепловой энергии, на уровне согласованного с ООО «КузнецкТеплоСбыт» по договору № 269КТС18 от 01.12.2018, приложение № 1 в редакции от 26.02.2024, в размере 64 838 Гкал, являющийся ЕТО в зоне действия работы котельных. Выработка тепловой энергии на дизельном топливе принимается по уровне фактической выработки за 2023 год. Баланс тепловой энергии на 2025 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии МП «ГУЖКХ» на 2025 год

| №  п/п |  | Гкал |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1. | Выработка | 65 420 |
| 2. | Отпуск тепловой энергии в сеть (для ООО «КузнецкТеплоСбыт»), в том числе | 64 838 |
| - первое полугодие (выработка на газе) | 38 474 |
| - первое полугодие (выработка на дизельном топливе) | 55 |
| - второе полугодие (выработка на газе) | 26 306 |
| - второе полугодие (выработка на дизельном топливе) | 3 |
| 3. | Потери в сетях предприятия | 0 |
| 4. | Расход на собственные нужды | 582 |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2025 год**

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

* 1. **Расходы на топливо**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

При этом плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, согласно подпунктам а), б), в) которого используются источники информации о ценах (тарифах) и расходах, в следующем порядке:

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

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

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

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

цены на природный газ;

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

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

Предприятием заявлены расходы на котельное топливо на 2025 год в сумме 66 769 тыс. руб., в том числе на газ – 5 9462 тыс. руб., и его транспортировку – 6 951 тыс. руб., дизельное топливо – 356 тыс. руб.

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

Объем потребления котельного топлива – газ природный, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2025 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепловой энергии в сеть), в размере – 157,10 кг.у.т./Гкал и теплового эквивалента в размере – 1,184, согласно фактической средней низшей объемной теплоты сгорания природного газа 8 289 ккал/куб.м., сложившейся в 2023 году.

Годовой расчетный объем натурального топлива на 2025 год, по расчету экспертов на принимаемый плановый объем выработки тепловой энергии, составит – 8 594 тыс. м³ газа, в том числе 5 104 тыс. м³ - первое полугодие,   
3 490 тыс. м³ - второе полугодие.

Оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 куб. м) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3).

Цена газа с 01.01.2025 определена согласно приказу ФАС России   
от 28.11.2023 № 910/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), либо организациям-недропользователям (коды ОКВЭД 06.10.1, 06.20) и (или) их аффилированным лицам, не входящим с такими недропользователями в одну группу компаний, или организациям, осуществляющим в качестве основного вида экономической деятельности распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и торговлю твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами с кодами ОКВЭД 35.22, 46.71, приобретающим газ для перепродажи потребителям, относящимся к организациям, осуществляющим по состоянию на 1 декабря 2023 г. в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями, производство, передачу и распределение пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными с кодами ОКВЭД 35.11.1, 35.30.11, 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3, организациям, осуществляющим деятельность с указанными кодами ОКВЭД в качестве дополнительного вида экономической деятельности при условии осуществления ими в качестве основного вида экономической деятельности с кодами ОКВЭД 35.11, 35.3, 35.30, 35.30.1, 68.32.1, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет не менее 75 процентов общей выручки, организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых составляет менее 75 процентов общей выручки, приобретающим газ в объемах, необходимых для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), кроме потребителей Российской Федерации, указанных в пунктах 15.1 и 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021». Цена на газ, в пересчете на принимаемую калорийность, составит

6 226,19 руб./1000 м3 = 5 934 руб./1000 м3 \* 8 289 / 7900.

Цена газа с 01.07.2025 определена на уровне принимаемой в расчет с первого полугодия 2025 года, с учетом индекса роста цены (тарифы) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, в 2025-2027 годах, в сфере газоснабжения, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, с 1 июля 2025 года 21,3 %. Цена на газ, в пересчете на принимаемую калорийность с 01.07.2025, составит 7 552,37 руб./1000 м3 = 5 934 руб./1000 м3 \* 8 289 / 7900 \* 1,213.

Таким образом, стоимость газа, без учета транспортировки, принимается экспертами в сумме 58 139 тыс. руб.

58 139 тыс.руб.=5104 тыс.м³ \* 6226,19 руб./1000м3 + 3490 тыс.м³ \* 7552,37 руб./1000м3

Плата за снабженческо-сбытовые услуги на 2025 год принимается в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа». Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги по группам потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 млн.м³/год, в размере 53,49 руб./1000 м³.

Таким образом, плата за снабженческо-сбытовые услуги принимается в сумме 460 тыс. руб. = 8 594 тыс. м³ \* 53,49 руб./1000 м³.

Расходы на оплату услуг по транспортировке газа по газопроводным сетям на 2025 год принимаются в соответствии с Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» на территории Кемеровской области – Кузбасса» по группе потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 млн.м³/год, в размере 727,15 руб./1000 м³ - первое полугодие, 778,05 руб./1000 м³ - второе полугодие.

Таким образом, плата за услугу по транспортировке газа по газопроводным сетям принимается в сумме 6 427 тыс. руб. = 5 104 тыс. м³ \* 727,15 руб./1000 м³ + 3 490 тыс.м³ \* 778,05 руб./1000 м³

Плата за услуги транзитной транспортировки природного газа по газопроводу «Выходной газопровод от ГРС-1 г. Новокузнецк, эксплуатирующему ООО «Газпром газораспределение Томск», на участке   
от ГРС-1 г Новокузнецк до места врезки газопровода, эксплуатируемого   
ООО «СибГазификация», принимаются в соответствии с Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области – Кузбасса», в размере 37 тыс. руб. = 5 104 тыс. м³ \* 4,19 руб./1000 м³ + 3 490 тыс.м³ \* 4,19 руб./1000 м³.

Расходы на покупку резервного дизельного топлива заявлены предприятием в сумме 356 тыс. руб. на 6,2 тыс. т. при стоимости 58 356 руб.т., на выработку 58 Гкал.

Экспертами проведен анализ представленных обосновывающих документов.

Объем выработки тепловой энергии на дизельном топливе принимается экспертами на уровне 2023 года, в размере 58 Гкал. Объем потребления котельного топлива – дизельное топливо, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2025 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 157,50 кг.у.т./Гкал. Удельная теплота сгорания дизельного топлива принимается размере – 1,471, согласно справочной информации 1,471 = 10 300 / 7000 (https://temperatures.ru/pages/teplota\_sgoraniya\_topliva).

Расчетный нормативный объем дизельного топлива принимается в количестве 6,1 тыс. т. = 58 Гкал \* 157,5 кг у.т./Гкал / 1,471.

Цена дизельного топлива на 2025 год, принимается на уровне проведенной закупки (№ 32312133527) в 2023 году с ИЦП Минэкономразвития РФ «Производство нефтепродуктов» на 2024/2023 = 1,094, 2025/2024 = 1,035, в размере 53,78 тыс. руб./т. = 47 500 руб./т. (без НДС) \* 1,094 \* 1,035.

Расходы на дизельное топливо принимаются на 2025 год в сумме 356 тыс. руб. = 58,36 руб./т. \* 6,1 т.

Общая сумма расходов на котельное топливо на 2025 год принимается экспертами в сумме 65 419 тыс. руб. = 58 139 тыс. руб.(газ) + 460 тыс. руб.(ССУ) + 6 427 тыс. руб.(ГРО) + 37 тыс. руб.(ТТР) + 356 тыс. руб. (Д/Т)

Корректировка плановых расходов на топливо на 2025 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила   
1 350 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расчет расходов на котельное топливо на 2025 год представлен в   
таблице 2.

Таблица 2

Расчет расходов на котельное топливо на 2025 год

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2024 год | Предприятие на 2025 год | Эксперты на 2025 год | Корректировка | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 | 7 = 5 / 3 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 56 913 | 64 838 | 64 838 | 0 | 13,92% |
| Расходы на топливо, всего: | тыс. руб. | 50 652 | 66 769 | 65 419 | -1 350 | 29,15% |
| - объем натурального топлива |  | 7 520 | 8 634,32 | 8 600,46 | -34 | 14,37% |
| газ | тыс. м³ | 7 508 | 8 628,22 | 8 594,36 | -34 | 14,47% |
| д/т | т. | 12 | 6 | 6 | 0,0 | -47,41% |
| - стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 44 963 | 59 818 | 58 495 | -1 323 | 30,10% |
| газ | руб./м3 | 44 480 | 59 462 | 58 139 | -1 323 | 30,71% |
| д/т | руб./т | 483 | 356 | 356 | 0 |  |
| - транспортировка газа | тыс. руб. | 5 689 | 6 951 | 6 924 | -27 | 21,71% |

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием на 2025 год планируются расходы в сумме 6 384 тыс. руб., при объеме электрической энергии 879,18 тыс. кВт. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- реестр счёт-фактур МП «ГУЖКХ» на поставку электроэнергии за 2023 год,

- счет-фактуры за электроэнергию за 2023 год,

- карточка сч 20 за 2023 год «Электроэнергия»,

- приложение 4.7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э на 2020 год «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы МП «ГУЖКХ» на 2025 год (электроэнергия на производство тепловой энергии),

- расчет стоимости электроэнергии для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2025 год.

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

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

Количество электрической энергии на 2025 год принимается исходя из удельного потребления, учтенного на 2022 год (первый год долгосрочного периода) 13,56 кВт\*ч/тыс.Гкал и планового объема отпуска тепловой энергии на 2025 год. Таким образом, принимаемый объем энергии на 2025 составит 879,18 тыс. кВт/ч. = 64 838 Гкал \* 13,56 / 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).

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

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

Расчет стоимости 1 кВт\*ч на 2025 год выполнен исходя из фактической стоимости, сложившейся в 2023 году по котельным, с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития РФ, по электрической энергии на 2024/2023=1,051 и 2025/2024=1,098. Стоимость 1 кВт\*ч электроэнергии на 2025 составит 7,261 руб. кВт./ч = 6,292 кВт./ч \* 1,051 \* 1,098

Таким образом, сумма расходов на электрическую энергию на 2025 год принимается экспертами в сумме 6 384 тыс. руб. = 879,18 тыс. кВт/ч. \* 7,261 руб. кВт./ч.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на   
2025 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 14 тыс. руб. на объем воды в 256,48 м³. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- договор ХВС и ВО от 29.12.2020 № 5875 с ООО «Водоканал»,

- карточка сч. 20 за 2023 год «Водоснабжение на производство»,

- реестр счет-фактур на ХВС и ВО за 2023 год,

- счет-фактуры на ХВС и ВО за 2023 год,

- расчет стоимости водоснабжения и водоотведения для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2025 год.

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 2025 год принимается на уровне предложений предприятия (базовый уровень), учтенного на 2022 год, по договору от 29.12.2020 № 5875 заключенному с ООО «Водоканал», в размере 256,48 м³, в том числе, по полугодиям, согласно фактическим долям:

- с 01.01.2025 - 180 м³;

- с 01.07.2025 – 76,48 м³.

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

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

Цена холодной воды на 2025 год принята согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 19.12.2023 № 683 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный округ)», в размере:

- с 01.01.2025 – 53,95 руб. м³ (без НДС);

- с 01.07.2025 – 55,09 руб. м³ (без НДС).

Таким образом, расходы на холодную воду на 2025 год принимаются в сумме 14 тыс. руб. = (180 м³ \* 48,81 руб. м³ + 76,48 м³ \* 51,54 руб. м³) / 1000.

Корректировка плановых расходов по статье «Холодная вода» на 2025 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2025 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МП «ГУЖКХ» на 2025 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Утверждено на 2024 год | Предприятие на 2025 год | Эксперты на 2025 год | Корректировка | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 | 6 = 4 / 2 |
| 2 | Расходы на топливо | 50 652 | 66 769 | 65 419 | -1 350 | 29,15% |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 5 084 | 6 384 | 6 384 | 0 | 25,57% |
| 4 | Расходы на холодную воду | 13 | 14 | 14 | 0 | 7,69% |
| 5 | ИТОГО | 55 749 | 73 167 | 71 817 | -1 350 | 28,82% |

Общая сумма корректировки расходов на энергетические ресурсы, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 1 350 тыс. руб., в связи с плановым ростом цены на газ.

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

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

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 24.09.2024, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2024, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2025 год составит 105,8.

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

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

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

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

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

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

Согласно данным предприятия суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» в 2025 году не изменяется по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2024 год и составляет 20,81 Гкал/ч.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2025 году,   
по мнению экспертов, составит 23 116 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4

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

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Базовый уровень ОР 2022 год | Утверждено на 2023 год | Утверждено на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,060 | 1,072 | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 20,81 | 20,81 | 20,81 | 20,81 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы | тыс. руб. | 20 755 | 21 781 | 23 116 | 24 212 |

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 5.

Таблица 5

Распределение операционных расходов МП «ГУЖКХ» по статьям на 2025 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предприятие на 2025 год | Эксперты на 2025 год | Корректировка | Динамика |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 | 7 = 5 / 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 537 | 1 610 | 1 610 | 0 | 4,74% |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 5 855 | 6 133 | 6 133 | 0 | 4,74% |
| 3 | Расходы на оплату труда | 11 920 | 12 486 | 12 486 | 0 | 4,74% |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 581 | 2 703 | 2 703 | 0 | 4,74% |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 757 | 793 | 793 | 0 | 4,74% |
| 6 | Расходы на обучение персонала | 42 | 44 | 44 | 0 | 4,74% |
| 7 | Арендная плата | 423 | 444 | 444 | 0 | 4,74% |
| 8 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |  |  |
| 9 | ИТОГО операционных расходов | 23 116 | 24 212 | 24 212 | 0 | 4,74% |

1. **Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 74 тыс. руб., в том числе расходы на вывоз твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) в сумме 67 тыс. руб. и расходы на водоотведение в сумме 6 тыс. руб., при объеме стоков 256,48 м³. В обоснование расходов предприятием представлены:

- договор, заключенный с ООО «Экологические технологии» № 150446-2021/ТКО,

- карточка сч. 20 за 2023 год «вывоз ТКО»,

- акты оказанных услуг по вывозу ТКО за 2023 год,

- расчет стоимости услуги по обращению ТКО для МП «ГУЖКХ» на 2025 год,

- договор ХВС и ВО от 29.12.2020 № 5875 заключенный с ООО «Водоканал»,

- карточка сч. 20 за 2023 год «Водоснабжение на производство»,

- расчет стоимости водоснабжения и водоотведения для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2025 год.

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

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

Стоимость вывоза и захоронения ТКО в первом полугодии 2025 года принята в соответствии с тарифом утвержденными постановлением РЭК Кузбасса   
от 09.12.2021 № 653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии», на второе полугодие 2024 года. Стоимость вывоза и захоронения ТКО во втором полугодии 2025 года, принята с индексом ИПЦ Минэкономразвития РФ 2025/2024 = 1,058:

- с 01.01.2025 – 707,12 руб./м³ (НДС не облагается);

- с 01.07.2025 – 748,13 руб./м³ (НДС не облагается) = 707,12 руб./м³\* 1,058

Таким образом, плановые расходы на вывоз ТКО составят 67 тыс. руб. = (7,7 м³ \* 6 мес. \* 707,12 руб./м³ + 7,7 м³ \* 6 мес. \* 748,13 руб./м³) / 1000.

Корректировка расходов на вывоз ТКО на 2025 год, относительно предложений предприятия, отсутствует.

Объем стоков принимается на уровне фактических стоков в 2023 году, в объеме 52 м³, в том числе по полугодиям:

- с 01.01.2025 - 33 м³;

- с 01.07.2025 – 19 м³.

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

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

Цена водоотведения на 2025 год принята согласно постановлению РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 683 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (Новокузнецкий городской округ, Новокузнецкий муниципальный округ)», в размере, в размере:

- с 01.01.2025 – 22,98 руб. м³;

- с 01.07.2025 – 27,35 руб. м³.

Таким образом, расходы на водоотведение на 2025 год принимаются в сумме 1 тыс. руб. = (33 м³ \* 22,98 руб. м³ + 19 м³ \* 27,35 руб. м³) / 1000.

Корректировка расходов на водоотведение на 2025 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 5 тыс. руб., в связи с принимаемыми объемами стоков.

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

Предприятием заявлены расходы по арендной плате в сумме 13 тыс. руб., в том числе на аренду земли 1 тыс. руб. и на аренду контейнера ТКО 12 тыс. руб.

Расходы на аренду земли под котельными принимаются по договору аренды земельных участков № 419-06 от 30.12.2016 и № 506-06 от 23.08.2019 заключенному с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка в сумме 1 тыс. руб.

Расходы на аренду контейнера ТКО принимаются по договору аренды контейнеров ТКО от 01.10.2021 № 326-21/ЭГ заключенному с АО «ЭкоГрад» в сумме 10 тыс. руб. (без НДС). Дополнительного соглашения об изменении стоимости аренды предприятием не представлено.

Корректировка расходов по арендной плате, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 2 тыс. руб., в связи с отсутствием обоснования к увеличению стоимости аренды контейнера ТКО.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 948 тыс. руб., в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду 6 тыс. руб., расходы на обязательное страхование, в размере 23 тыс. руб., налог на имущество в сумме 1 917 тыс. руб. и транспортный налог в сумме 2 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет затрат на страхование,

- карточка счета 20 «Страховка опасного объекта» за 2023 год,

- договор страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта ОПО от 03.11.2022, № Б/H, страховые полисы на 2023 год с СПАО «Ингосстрах»,

- договор страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта ОПО от 03.11.2023, № Б/H, страховые полисы на 2024 год с СПАО «Ингосстрах» (дополнительные материалы от 21.10.2024),

- карточка сч. 26 за 2023 год «Транспортный налог».

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

Сумма расходов по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принимается на уровне фактически понесенных в 2023 году, в размере 6 тыс. руб.

На основании представленных документов эксперты принимают величину затрат на страхование производственных объектов в размере 22 тыс. руб. Расходы приняты по договору обязательного страхования гражданской ответственности заключенному с СПАО «Ингосстрах» (договор от 03.11.2023, № Б/H) Размер страховых премий составляет 11 тыс. руб. – «Система теплоснабжения Новоильинского района города Новокузнецка» и 11 тыс. руб. «Участок трубопроводов теплосети Новоильинского района города Новокузнецка», без увеличения, так как страховые ставки не изменяются.

В обоснование затрат по налогу на имущество, предприятием представлен расчет на 2025 год. Экспертами проведен расчет налога на недвижимое имущество, по ставке налога 2,2 % (п. 1 ст. 380 НК РФ). Плановые расходы по налогу на недвижимое имущество на 2025 год составили 1 917 тыс. руб. = 87 121 тыс. руб. (ср. годовая стоим. имущества) \* 2,2%.

Транспортный налог, в размере 2 тыс. руб., на 2025 год принят согласно карточки счета 26 «Транспортный налог» за 2023 год, без увеличения, так как ставки транспортного налога не изменяются.

Корректировка расходов на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в сторону снижения относительно предложений предприятия составила 1 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 4 052 тыс. руб.

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

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

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению об установлении надбавки к страховому тарифу от 14.03.2024 – 0,2 %).

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

Экспертами принимается величина социальных отчислений на 2025 год в размере 30,2% от ФОТ, в сумме 3 771 тыс. руб.

Корректировка в сторону уменьшения, относительно предложений предприятия, составила 281 тыс. руб. и связана с корректировкой фонда оплаты труда, учитываемого в операционных расходах.

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

Предприятием на 2025 год заявлена сумма амортизации 9 501 тыс. руб., по имуществу, закрепленному за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения на основании Приказов КУМИ Администрации города Новокузнецка 12.09.2017   
№ 408, от 10.07.2019 № 455 «О закреплении газовой котельной за   
МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения», от 05.08.2019 № 500 «О внесении изменений в приказ от 10.07.2019 № 455 «О закреплении газовой котельной за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения».

Согласно абзацу 5 пункта 43 Основ ценообразования, 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.

Муниципальное имущество, переданное в хозяйственное ведение МП «ГУЖКХ» на основании Приказа КУМИ Администрации города Новокузнецка   
от 12.09.2017 № 408 «О закреплении газовой котельной за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения», первоначальная стоимость 76 428,87 тыс. руб. и Приказа от 10.07.2019 № 455 «О закреплении газовой котельной за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения», первоначальная стоимость 99 325,29 тыс. руб., не увеличило уставный фонд унитарного предприятия, который составляет   
3 300 тыс. руб. МКП «ГУЖКХ» на основании приказов от 12.09.2017 № 408 и   
от 10.07.2019 № 455 учло полученное в хозяйственное ведение имущество на балансе предприятия.

Строительство двух газовых котельных осуществлялось   
ООО «МОНТАЖЭНЕРГОСТРОЙ» по заказу Управления капитального строительства администрации города Новокузнецка за счет областного и местного бюджета (письмо КУМИ г. Новокузнецка от 11.10.2024 № 3820/8,   
вх. РЭК от 14.10.2024 № 6918).

Таким образом, начисление амортизации МП «ГУЖКХ», по переданному в хозяйственное ведение имуществу, созданному за счет бюджетных средств, в силу подпункта 3 пункта 2 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации невозможно.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 9 501 тыс. руб.

После проведенного анализа, общая сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2025 год, составила 5 787 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов на 2025 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 9 791 тыс. руб. по причинам, описанным выше в статьях затрат. Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2025 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию, приложение 5.3 Методических указаний

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложения МП «ГУЖКХ» на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год | Корректировка к предложениям предприятия | Динамика изменения к предыдущему периоду, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=5-4 | 7=5/3 |
| 2 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 61 | 74 | 68 | -5 | 11,48% |
| 3 | Арендная плата, лизинговые платежи | 12 | 11 | 11 | 0 | -8,33% |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 970 | 1 948 | 1 947 | -1 | -1,16% |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 3 576 | 3 771 | 3 771 | 0 | 5,44% |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 804 | 9 501 | 0 | -9 501 | -100,00% |
| 7 | Неподконтрольные расходы | 14 423 | 15 305 | 5 797 | -9 508 | -59,81% |

1. **Нормативная прибыль**

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования, устанавливаемым для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 01.01.2014., и рассчитывается по формуле 12, в иных случаях, нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 12.1 (п. 41 Методических указаний) без применения нормативного уровня прибыли в качестве одной из переменных.

Статьей 270 Налогового Кодекса установлено, что при определении налоговой базы не учитываются следующие расходы: в виде расходов на любые виды вознаграждений, предоставляемых руководству или работникам помимо вознаграждений, выплачиваемых на основании трудовых договоров (контрактов) (п. 21); в виде сумм материальной помощи работникам (п. 23); в виде надбавок к пенсиям, единовременных пособий уходящим на пенсию ветеранам труда (п. 25), расходы на оплату занятий в спортивных секциях, кружках или клубах, а также другие аналогичные расходы произведенные в пользу работников (п.29) т.е. данные расходы не могут приниматься в состав затрат в целях расчета тарифов на тепловую энергию.

Предприятием не заявлены расходы по статье на 2025 год.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пункту 74(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

ТВ i-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) 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.

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)

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

 - фактические операционные расходы в 2023 году, определяются в соответствии с п. 56 Методических указаний;

 - фактические неподконтрольные расходы в 2023 году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 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;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году, определяются исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний;

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

 - величина нормативной прибыли на (i-2)-й год, определяемая в соответствии с формулой (12) Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в соответствии с пунктом 33 Методических указаний на (i-2)-й год, и фактической необходимой валовой выручки регулируемой организации в (i-2)-м году, определенной по формуле (26) Методических указаний, без учета расчетной предпринимательской прибыли и налога на прибыль, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом [пункта 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=455254&dst=100058) настоящих Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя);

 - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

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

В качестве обосновывающих документов МП «ГУЖКХ», представило:

- бухгалтерская (финансовая) отчётность за 2023 год,

- отчет о финансовых результатах,

- приказ об утверждении учетной политики на 2023 год с приложениями;

- оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год по сч. 20, 23, 25, 26, 91;

- баланс тепловой энергии за 2023 год;

- оборотно-сальдовая ведомость сч. 90.01. за 2023 год.

Эксперты проанализировали представленные материалы. Постатейный анализ фактических расходов за 2023 год представлен в Приложении 2. Фактическая необходимая валовая выручка за 2023 год, составила 94 150 тыс. руб.

* 1. **Операционные расходы (факт 2023 года)**

Операционные расходы за 2023 год на производство тепловой энергии рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2023 года = 20 755 тыс. руб. (базовый уровень 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,059 × (1 + 0,75×0) = 21 761 тыс. руб.;

* 1. **Неподконтрольные расходы (факт 2023 года)**

 - фактические неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2023 году неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Налог на имущество принят по налоговой декларации за 2023 год.

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, сверх нормативные платежи экспертами не принимаются (подпункт «б» пункта 62, пункт 73 Основ ценообразования).

Амортизация основных средств принята согласно ведомости амортизации ОС, за 2023 год.

Прочие неподконтрольные расходы, заявленные предприятием в сумме 162 тыс. руб., признаны экономически не обоснованными. Штрафы, пени, госпошлины, заявленные предприятием, не относятся к регулируемому виду деятельности и возмещаются через суд с контрагентов.

Неподконтрольные расходы по факту 2023 года принимаются экспертами на экономически обоснованном уровне, в сумме 16 196 тыс. руб. Свод плановых и фактических неподконтрольных расходов за 2023 год, заявленных предприятием и принимаемых экспертами, представлен в таблице 7.

Таблица 7

Плановые и фактические неподконтрольные расходы   
на 2023 год МП «ГУЖКХ»

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2023 год | | | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт предприятия | Факт эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 60 | 61 | 61 | 0 |
| 2 | Арендная плата | 12 | 12 | 12 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 2 001 | 2 185 | 2 185 | 0 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 3 392 | 4 597 | 4 578 | -19 |
| 5 | Амортизация | 9 498 | 9 342 | 9 342 | 0 |
| 6 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов) | 0 | 4 | 0 | -4 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 0 | 162 | 0 | -162 |
| 8 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | 14 963 | 16 362 | 16 177 | -185 |

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов (факт 2023 года)**

Фактический объем отпуска тепловой энергии с коллекторов за 2023 год, согласно отчетной формы 46-ТЕ составил 59 374 Гкал.

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

Расчет плановых и фактических скорректированных расходов на топливо на 2023 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Плановые и фактические скорректированные расходы на топливо  
на 2023 год МП «ГУЖКХ»

| № п/п | Наименование расхода | Ед. изм. | 2023 год | | | Отклонение (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт предприятия | Факт эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 56 782 | 59 374 | 59 374 | 0 |
| 2 | Удельный расход условного топлива | кг у.т./Гкал | 157,70 | 148,92 | 157,70 | 8,78 |
| 3 | Расход условного топлива | тут | 8 954,56 | 8 841,82 | 9 363,20 | 521,38 |
| 4 | Цена условного топлива | руб./тут | 5 445,60 | 5 468,28 | 5 468,28 | 0,00 |
| 5 | Стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. | 48 763 | 48 350 | 51 201 | 2 851 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определяются исходя объемов энергетических ресурсов и холодной воды, скорректированных в сопоставимых условиях, на фактический полезный отпуск и фактической стоимости приобретаемого ресурса.

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

Плановые и фактические расходы на приобретение электрической энергии и холодной воды для производства тепловой энергии МП «ГУЖКХ» на 2023 года

| № п/п | Наименование расхода | Ед. изм. | 2023 год | | | Отклонение (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт предприятия | Факт эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 56 782 | 59 374 | 59 374 | 0 |
| 2 | Стоимость электроэнергии | тыс. руб. | 4 528 | 4 573 | 5 024 | 452 |
| 2.1 | Объем электроэнергии | тыс. кВт\*ч | 764 | 727 | 799 | 72 |
| 2.2 | Средневзвешенный тариф | руб. кВт\*ч | 5,929 | 6,292 | 6,292 | 0,00 |
| 3 | Стоимость холодной воды | тыс. руб. | 8 | 3 | 13 | 10 |
| 3.1 | Общее количество воды | м³ | 256 | 52 | 268 | 216 |
| 3.2 | Тариф на воду | руб. м³ | 31,81 | 48,81 | 48,81 | 1,84 |

Свод плановых, фактических и принимаемых расходов на приобретение энергетических ресурсов МП «ГУЖКХ» (факт 2023 года) представлен в   
таблице 10.

Таблица 10

Плановые, фактические и принимаемые расходы на приобретение энергетических ресурсов МП «ГУЖКХ» (факт 2023 года)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2023 год | | | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт предприятия | Факт эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 48 763 | 48 351 | 51 201 | 2 850 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 4 528 | 4 573 | 5 024 | 451 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 8 | 3 | 13 | 10 |
| 4 | ИТОГО (энергетические ресурсы) | 53 299 | 52 927 | 56 238 | 3 311 |

Таблица 11

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию   
МП «ГУЖКХ за 2023 год), приложение 5.9 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2023 год | | | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт предприятия | Факт эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 21 781 | 25 008 | 21 761 | -3 247 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 14 963 | 16 362 | 16 177 | -185 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 53 299 | 52 927 | 56 238 | 3 311 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 2 | 0 | -2 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 1 270 | 1 270 | 1 270 | 0 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка: (стр.7=стр.1+стр.2+стр.3+стр.4+стр.5+ стр.6) | 91 313 | 97 563 | 97 442 | -121 |
| 8 | Товарная выручка Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф, действовавший в отчетном периоде. | 91 313 | 95 479 | 95 479 | 0 |
| 9 | Размер недополученных средств/избыток средств (стр. 9 = стр. 7 – стр. 8) | 0 | 2 084 | 1 963 | -121 |

Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска тепловой энергии по периодам (шаблон системы ЕИАС 46TE.STX) и действующем тарифам

95 479 тыс. руб. = 59,374 тыс. Гкал \* 1 608,10 руб./Гкал

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

(∆НВВ) 1 980 тыс. руб. = 97 459 тыс. руб. (фактическая приведенная НВВ за 2023 год) – 95 479 тыс. руб. (товарная выручка за 2023 год). .

Доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, отсутствуют.

Рассчитанный размер корректировки (∆НВВ), в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ Минэкономразвития РФ от 30.09.2024 (2024/2023=1,080 и 2025/2024=1,058), и составит 2 243 тыс. руб. = 1 980 тыс. руб. \* 1,080 \* 1,058.

1. **Расчет скорректированной необходимой валовой выручки МП «ГУЖКХ» на 2025 год**

Расчёт скорректированной необходимой валовой выручки на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов МП «ГУЖКХ» методом индексации установленных тарифов на 2025 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2025 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2024 год | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 | 6=4/2 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 23 116 | 24 212 | 24 212 | 0 | 4,74% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 14 423 | 15 305 | 5 797 | -9 508 | -59,81% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 55 749 | 73 167 | 71 817 | -1 350 | 28,82% |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 1 507 | 0 | -1 507 | 0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 229 | 2 243 | 2 243 | 0 | 82,51% |
| 8 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 94 517 | 116 434 | 104 069 | -12 365 | 10,11% |

1. **Тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию с коллекторов на 2025 год**

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2025 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | Тарифы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2025 год | 104 069 | 64,838 | 1 605,07 |  |
| с 01.01.2025 | 59 499 | 38,529 | 1 544,27 | -10,47% \* |
| с 01.07.2025 | 44 570 | 26,309 | 1 694,11 | 9,70% |

\* - динамика изменения уровня к установленному тарифу с 01.07.2024 для МП «ГУЖКХ» Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 № 390 (ред.   
от 08.11.2023) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022 - 2026 годы».

Приложения к заключению:

1. Физические показатели МП «ГУЖКХ» факт 2023, план на 2025 год.

2. Смета расходов по производству и реализации тепловой энергии   
МП «ГУЖКХ» факт 2023, план на 2025 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | | | | Приложение № 1 | | |
|  | **Фактические физические показатели МП "ГУЖКХ" за 2022 год и плановые физические показатели МП "ГУЖКХ" на 2025 год** | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2023 год | Факт 2023 год | | | Утверждено на 2024 год | План на 2025 год | |  |
|  |
| МП "ГУЖКХ" | Эксперты | Отклонения | МП "ГУЖКХ" | Эксперты |  |
|  |
|  | 1 | 2 | 6 |  |  |  | 8 |  | 9 |  |
|  | **Производство и отпуск тепловой энергии** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Количество котельных | шт. | 2 | 2 | 2 |  |  | 2 | 2 |  |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 2 | 2 | 2 |  |  |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |  |  | 2 | 2 |  |
| 1 | Нормативная выработка | Гкал | 57 431 | 60 052 | 60 052 | 0,00 | 57 564 | 65 420 | 65 420 |  |
| 1.1. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 56 782 | 59 374 | 59 374 | 0,00 | 56 913 | 64 838 | 64 838 | 0 |
| 1.1.1. | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 56 782 | 59 374 | 0 | -59 373,50 | 56 913 | 64 838 | 64 838 |  |
|  | - газ лимитный | Гкал | 56 665 | 59 316 | 0 | -59 315,90 | 56 805 | 64 780 | 64 780 |  |
|  | - дизельное топливо | Гкал | 118 | 58 |  | -57,60 | 109 | 58 | 58 |  |
| 1.1.1.1. | Полезный отпуск иным потребителям на потребительский рынок, в т.ч: | Гкал | 56 782 | 59 374 | 59 374 | 0,00 | 56 913 | 64 838 | 64 838 |  |
|  | первое полугодие | Гкал | 34 009 | 35 929 | 35 929 | 0,00 | 32 304 | 38 528 | 38 528 |  |
|  | *- газ лимитный* |  | 33 942 | 35 875 |  | -35 874,70 | 32 242 | 38 462 | 38 474 |  |
|  | *- дизельное топливо* |  | 67 | 55 |  | -54,60 | 62 | 55 | 55 |  |
|  | второе полугодие | Гкал | 22 773 | 23 444 | 23 444 | 0,00 | 24 609 | 26 309 | 26 309 |  |
|  | *- газ лимитный* |  | 22 722 | 23 441 |  | -23 441,20 | 24 562 | 26 262 | 26 306 |  |
|  | *- дизельное топливо* |  | 51 | 3 |  |  | 47 | 3 | 3 |  |
|  | - иным потребителям | Гкал | 56 782 | 59 374 |  |  | 56 913 | 64 838 | 64 838 |  |
| 1.1.1.2. | Отпуск ТЭ на производственные нужды | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | Потери в сетях предприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | Гкал | 649 | 679 | 679 |  | 650 | 582 | 582 |  |
| **Топливо** | | | | | | | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 157,70 | 148,92 | 157,70 | 8,78 | 157,10 | 157,70 | 157,10 | -0,60 |
|  | - газ лимитный | кг у.т./Гкал | 157,70 | 148,88 | 157,70 |  | 157,10 | 157,70 | 157,10 |  |
|  | - дизельное топливо | кг у.т./Гкал |  | 190,14 |  |  | 157,50 | 157,60 | 157,50 |  |
| 3 | Расход условного топлива | тут | 8 954,56 | 8 841,82 | 9 363,20 | 521,38 | 8 958,20 | 10 216,09 | 10 186,00 |  |
|  | - газ лимитный | тут |  | 8 830,87 |  |  | 8 941,10 | 10 206,99 | 10 176,90 |  |
|  | - дизельное топливо | тут |  | 10,95 |  |  | 17,10 | 9,10 | 9,10 |  |
| 4 | Цена условного топлива | руб./тут | 5 445,60 | 5 468,28 | 5 468,28 | 0,00 |  |  |  |  |
| 5 | Тепловой эквивалент |  | 1,129 |  |  |  | 1,189 |  | 1,185 |  |
|  | - газ лимитный |  | 1,129 | 1,184 | 1,184 |  | 1,189 | 1,184 | 1,184 |  |
|  | - дизельное топливо |  | 1,471 | 1,450 |  |  | 1,471 | 1,450 | 1,471 |  |
| 6 | Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 139,73 |  |  |  | 131,92 | 133,07 |  |  |
|  | - газ лимитный | кг/Гкал | 139,73 | 133,17 |  |  | 132,18 | 133,17 | 132,67 |  |
|  | - дизельное топливо | кг/Гкал | 0,00 | 109,11 |  |  | 107,04 | 108,69 | 107,04 |  |
| 7 | Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - газ лимитный | тыс. м3 | 7 934 | 7 458 |  | -1,00 | 7 508 | 8 628 | 8 594 | -34 |
|  | первое полугодие | тыс. м3 | 4 752 | 4 398 |  |  | 4 262 | 5 124 | 5 104 | -20 |
|  | второе полугодие | тыс. м3 | 3 182 | 3 060 |  |  | 3 247 | 3 504 | 3 490 | -14 |
|  | - дизельное топливо | тыс. л. | 0,0 | 7,6 |  | 0,00 | 11,6 | 6,2 | 6,1 | -0,1 |
|  | первое полугодие |  | 0,0 | 7,2 |  |  | 6,6 | 5,9 | 5,8 | -0,1 |
|  | второе полугодие |  | 0,0 | 0,4 |  |  | 5,0 | 0,3 | 0,3 | 0,0 |
| 8 | Цена натурального топлива | руб./тн |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - газ лимитный | руб./1000 м3 | 5 411,88 | 5 705,04 |  | 0,29 | 5 924,20 | 6 891,57 | 6 764,79 | -126,78 |
|  | - дизельное топливо | руб./тн. | 0,00 | 49 196,77 |  |  | 41 600,00 | 58 356 | 58 355,65 | 0,00 |
|  | первое полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- газ лимитный* | руб./1000 м3 | 5 411,88 |  |  |  | 5 726,06 | 6 342,94 | 6 226,19 | -116,75 |
|  | *- дизельное топливо* | руб./тн. | 39 852,31 |  |  |  |  | 58 356 | 58 356 |  |
|  | второе полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- газ лимитный* | руб./1000 м3 | 5 411,88 |  |  |  | 6 184,18 | 7 693,99 | 7 552,37 | -141,62 |
|  | *- дизельное топливо* | руб./тн. | 39 852,31 |  |  |  |  | 58 356 | 58 356 |  |
| 9 | Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **42 938** | **42 854** |  | -3 | **44 963** | **59 818** | **58 495** | **-1 323** |
|  | - газ лимитный | тыс. руб. | 42 938 | 42 546 |  |  | 44 480 | 59 462 | 58 139 | -1 323 |
|  | - дизельное топливо | тыс. руб. | 0 | 308 |  |  | 483 | 356 | 356 | 0 |
| 10 | Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | **5 825** | **5 496** |  | -1 | **5 689,00** | **6 951,00** | **6 924,00** | **-27,00** |
|  | Снабженческо-сбытовые услуги (ССУ) | тыс. руб. | 432 | 398,90 |  | 0 | 402,00 | 462,00 | 460 |  |
|  | Тариф на ССУ | руб./тыс.м3 | 54,50 | 53,49 |  |  | 53,49 | 53,49 | 53,49 |  |
|  | Услуги газораспределительной организации (ГРО) | тыс. руб. | 5 392 | 5 068 |  | 0 | 5 257,00 | 6 452,00 | 6 427,00 | -25,00 |
|  | Тариф ГРО (ООО СибГазификация) | руб./тыс.м3 | 679,58 | 679,58 |  |  | 700,17 | 747,82 | 747,82 |  |
|  | Плата за услуги транзитной транспортировки (ТТР) | тыс. руб. | 1,27 | 29,23 |  |  | 30 | 37 | 37 |  |
|  | Тариф ТТР | руб./тыс.м3 | 0,160 | 3,920 |  |  | 4,04 | 4,31 | 4,31 |  |
| 11 | **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | тыс. руб. | **48 763** | **48 350** | **51 201** | **2 851** | **50 652** | **66 769** | **65 419** | **-1 350** |
|  | *Топливная составляющая на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | *858,77* | *814,33* | *862,35* |  | *889,99* | *1 029,79* | *1 008,97* |  |
|  | *Топливная составляющая в НВВ* | *%* | *53,4%* |  |  |  | *53,6%* | *#ДЕЛ/0!* | *62,9%* |  |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | | |
| 12 | Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 764 | 727 | 799 | 72 | 763,66 | 879,18 | 879,18 |  |
| 13 | Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 5,929 | 6,292 | 6,292 | 0,00 | 6,657 | 7,261 | 7,261 |  |
|  | -по СН II | руб. | 5,929 | 6,292 | 6,292 |  | 6,657 | 7,261 |  |  |
|  | Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -по СН II | кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в т.ч.: | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | -по СН II | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 5,586 |  |  |  | 0,000 |  | 6,042 |  |
| 13 | Удельный расход | кВт\*ч/тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  | 13,56 |  |
| 14 | ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **4 528** | **4 573** | **5 024** | 452 | **5 084** | **6 384** | **6 384** | **0** |
|  | *Электроэнергия на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | *79,74* |  |  |  | *89,33* | *98,46* | *98,46* |  |
|  | *Электроэнергия в НВВ* | *%* | *5,0%* |  |  |  | *5,4%* | *25,6%* | *6,1%* |  |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | | |
| 15 | Общее количество воды | м3 | 256 | 52 | 268 | 216 | 256,48 | 256,48 | 256,48 |  |
|  | - 1 полугодие |  |  | 33 |  |  |  |  |  |  |
|  | - 2 полугодие |  |  | 19 |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Тариф на воду | руб. м3 | 31,81 | 48,81 | 48,81 | 0,00 | 49,63 | 54,44 | 54,58 |  |
| 17 | ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **8** | **3** | **13** | **10** | **13** | **14** | **14** | **0** |
| 18 | Общее количество стоков | м3 | 256,48 | 52 | 52 | 0 | 256,48 | 256,48 | 52,00 |  |
|  | - 1 полугодие |  |  | 33 |  |  |  |  | 33,00 |  |
|  | - 2 полугодие |  |  | 19 |  |  |  |  | 19,00 |  |
| 19 | Тариф на стоки | руб. м3 | 20,07 | 19,81 | 19,81 | 0,00 | 20,14 | 24,87 | 24,58 |  |
| 20 | ***Стоимость водоотведения*** | тыс. руб. | **5** | **1** | **1** |  | **5** | **6** | **1** | **-5** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение № 2 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Смета расходов МП "ГУЖКХ" на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2025 год** | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | 2023 год | | | | Утверждено на 2024 год | 2025 год | | | |
|  |
| ПЛАН | ФАКТ | | Корректировка (6-5) | ПЛАН | | Корректировка | Динамика изменения к предыдущему периоду, % |  |
| Эксперты | МП "ГУЖКХ" | Эксперты | МП "ГУЖКХ" | Эксперты |  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 |  | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 2 | 2 | 2 |  | 2 | 2 | 2 |  |  |  |
| 1. | **Нормативная выработка т/энергии (по схемам теплоснабжения)** | | | | Гкал | **57 432** | **60 053** | 60 052 | 0 | **57 630** | **65 420** | **65 420** | 0 | 13,52% |  |
| 1.1. | **Отпуск тепловой энергии с коллекторов** | | | | -"- | **56 783** | **59 374** | 59 374 | 0 | **56 913** | **64 838** | **64 838** | 0 | 13,92% |  |
| 1.1.1. | **Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:** | | | |  | **56 783** | **59 374** | 59 374 | 0 | **56 913** | **64 838** | **64 838** |  |  |  |
|  | **- на газе** | |  |  |  | **56 665** | **59 316** |  |  | **56 805** | **64 780** | **64 780** | 0 | 14,04% |  |
|  | **- на дизельном топливе** | | |  |  | **118** | **58** |  |  | **109** | **58** | **58** | 0 | -46,91% |  |
| 1.1.1.1. | **Полезный отпуск на потребительский рынок, в т.ч.:** | | | | -"- | **56 783** | **59 374** | 59 374 |  | **56 913** | **64 838** | **64 838** | 0 | 13,92% |  |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 56 783 | 59 374 | 59 374 | 0 | 56 913 | 64 838 | 64 838 |  |  |  |
| 1.2. | **Собственные нужды котельной** |  |  |  | -"- | 649 | 679 | 679 | 0 | 717 | 582 | 582 |  |  |  |
| **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | тыс. руб. | **48 763** | **48 351** | **51 201** | **2 850** | **50 652** | **66 769** | **65 419** | -1 350 | 29,15% |  |
| - объем натурального топлива | | | | тыс. м³ | 7 935 | 7 465 |  |  | 7 520 | 8 634,32 | 8 600,46 | -34 | 14,37% |  |
|  | газ |  |  |  | 7 935 | 7 458 |  |  | 7 508 | 8 628,22 | 8 594,36 | -34 | 14,47% |  |
|  | д/т |  |  |  | 0 | 8 |  |  | 12 | 6 | 6 | 0,0 | -47,41% |  |
| - стоимость натурального топлива | | | | тыс. руб. | 42 938 | 43 283 |  |  | 44 963 | 59 818 | 58 495 | -1 323 | 30,10% |  |
|  | газ |  |  |  | 42 938 | 42 974 |  |  | 44 480 | 59 462 | 58 139 | -1 323 | 30,71% |  |
|  | д/т |  |  |  |  | 308 |  |  | 483 | 356 | 356 | 0 |  |  |
| - транспортировка натурального топлива | | | | тыс. руб. | 5 825 | 5 068 |  |  | 5 689 | 6 951 | 6 924 | -27 | 21,71% |  |
| 2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | тыс. руб. | **4 528** | **4 573** | **5 024** | **451** | **5 084** | **6 384** | **6 384** | 0 | 25,57% |  |
| 3 | **Расходы на воду** | |  |  | тыс. руб. | **8** | **3** | 13 | 10 | **13** | **14** | **14** | 0 | 7,69% |  |
| 4 | **Расходы на нормативный запас топлива** | | | | тыс. руб. | **0** | 0 |  |  | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
| 5 | **ИТОГО (уровень расходов на энергетические ресурсы)** | | | | тыс. руб. | **53 299** | **52 927** | 56 238 | 3 311 | **55 749** | **73 167** | **71 817** | -1 350 | 28,82% |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *938,65* | *891,42* | *947,19* |  | *979,55* | *1 128,46* | *1 107,64* |  |  |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *58,4%* | *54,2%* | *57,7%* |  | *4,6%* | *62,8%* | *69,0%* |  |  |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы (приложение 5.1)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | Рост операционных расходов | | | |  |  |  | 1,048 |  |  |  | 1,047 |  |  |  |
| 6 | **Расходы на сырьё и материалы** | | | | тыс. руб. | **1 448** | **1 770** | 1 447 |  | **1 537** | **1 610** | **1 610** | 0 | 4,74% |  |
| 7 | **Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **5 517** | **3 600** | 5 512 |  | **5 855** | **6 133** | **6 133** | 0 | 4,74% |  |
| 8 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | тыс. руб. | **11 232** | **15 182** | 11 222 |  | **11 920** | **12 486** | **12 486** | 0 | 4,74% |  |
| 9 | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера** | | | | тыс. руб. | **2 432** | **2 492** | 2 429 |  | **2 581** | **2 703** | **2 703** | 0 | 4,74% |  |
| 10 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | тыс. руб. | **713** | **1 233** | 713 |  | **757** | **793** | **793** | 0 | 4,74% |  |
| 11 | **Расходы на служебные командировки** | | | | тыс. руб. | **0** |  |  |  | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
| 12 | **Расходы на обучение персонала** | | | | тыс. руб. | **40** | **37** | 40 |  | **42** | **44** | **44** | 0 | 4,74% |  |
| 13 | **Арендная плата, лизинговые платежи, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **399** | **204** | 398 |  | **423** | **444** | **444** | 0 | 4,74% |  |
| 14 | **Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции** | | | | тыс. руб. | **0** | **490** |  |  | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
| 15 | **ИТОГО (уровень операционных расходов)** | | | | тыс. руб. | **21 781** | **25 008** | 21 761 | -3 247 | **23 116** | **24 212** | **24 212** | 0 | 4,74% |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* | *4,94%* | *12,71%* | *0,05* |  | *6,13%* | *4,74%* | *4,74%* |  |  |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* |  |  |  | *руб./Гкал* | *383,58* | *421,20* | *366,51* |  | *406,16* | *373,42* | *373,42* |  |  |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *23,9%* | *25,6%* | *22,3%* |  | *24,5%* | *20,8%* | *23,3%* |  |  |  |
| **Неподконтрольные расходы (приложение 5.3)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 16 | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | | | | тыс. руб. | **60** | **61** | 61 | 0 | **61** | **74** | **68** | -6 | 11,48% |  |
| вывоз ТКО | | | | тыс. руб. | 55 | 60 | 60 |  | 56 | 67 | 67 |  |  |  |
| водоотведение | |  |  |  | 5 | 1 | 1 |  | 5 | 6 | 1 |  |  |  |
| 17 | **Арендная плата, лизинговые платежи, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **12** | **12** | **12** | **0** | **12** | **11** | **11** | 0 | -8,33% |  |
| - аренда земли | | | | тыс. руб. | 2 | 1 | 1 |  | 2 | 1 | 1 |  |  |  |
| - аренда контейнера ТКО | | | | тыс. руб. | 10 | 11 | 11 |  | 10 | 10 | 10 |  |  |  |
| лизинг непроизводственных объектов (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю) | | | | тыс. руб. | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |
| 18 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | тыс. руб. | **2 001** | **2 185** | **2 185** | **-1** | **1 970** | **1 948** | **1 947** | -1 | -1,16% |  |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | тыс. руб. |  | 6 | 6 |  | 6 | 6 | 6 |  |  |  |
| - расходы на обязательное страхование | | | | тыс. руб. | 11 | 12 | 12 |  | 12 | 23 | 22 |  |  |  |
| - налог на имущество организаций | | | | тыс. руб. | 1 989 | 2 165 | 2 165 |  | 1 951 | 1 917 | 1 917 |  |  |  |
| - земельный налог | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - транспортный налог | | | | тыс. руб. | 1 | 3 | 2 |  | 1 | 2 | 2 |  |  |  |
| 19 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **3 392** | **4 597** | 4 578 | -19 | **3 576** | **3 771** | **3 771** | 0 | 5,44% |  |
| 20 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **9 498** | **9 342** | 9 342 | 0 | **8 804** | **9 501** | **0** | -9 501 | -100,00% |  |
| 21 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | тыс. руб. | **0** | **4** | **0** | **-4** |  |  |  |  |  |  |
| 23 | **Расходы по сомнительным долгам** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | **Прочие неподконтрольные расходы** | | | | тыс. руб. | **0** | **162** | **0** | **-162** |  |  |  |  |  |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | тыс. руб. | **0** | **0** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | тыс. руб. | **14 963** | **16 362** | **16 177** | **-185** | **14 423** | **15 305** | **5 797** | -9 508 | -59,81% |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* | *20,25%* | *8,81%* | *7,00%* |  | *-3,61%* | *6,12%* | *-59,81%* |  |  |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *263,51* | *275,58* | *272,46* |  | *253,42* | *236,05* | *89,41* |  |  |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *16,4%* | *16,8%* | *16,6%* |  | *15,3%* | *13,1%* | *5,6%* |  |  |  |
| **Итого расходы** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 27 | **Итого расходы** | | | | тыс. руб. | **90 043** | **94 297** | 94 176 |  | **93 288** | **112 684** | **101 826** | -10 858 | 9,15% |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* | *9,51%* | *14,69%* | *14,54%* |  | *3,60%* | *20,79%* | *9,15%* |  |  |  |
| **Налог на прибыль** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 28 | **Налог на прибыль** | | |  | тыс. руб. | **0** | **1 996** | **1 996** |  | **0** | **1 507** | **0** | -1 507 | 0% |  |
| **Прибыль** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 29 | **Нормативная прибыль, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **0** |  |  |  | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
| 29.1. | Денежные выплаты социального характера | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29.2. | Капитальные вложения | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Справочно: инвестиционная программа | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Спрпавочно: нормативный уровень прибыли, % | | | | % | 0 |  |  |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  |  |  |
| 29.3. | Прибыль на прочие цели | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | **Предпринимательская прибыль** | | | | тыс. руб. | 0 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |
| 31 | **Итого прибыль** | | | | тыс. руб. | 0 | 2 | 0 | -2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *0,00* |  |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |  |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *0,0%* |  |  |  | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* |  |  |  |
|  | *Расходы не относящиеся на регулируемый вид деятельности* | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 32 | **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** | | | | тыс. руб. | 1 270 | 1 270 | 1 270 | 0 | 1 229 | 2 243 | 2 243 | 0 | 82,51% |  |
| 33 | **Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчет тарифов** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 33 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | тыс. руб. | **91 313** | **97 563** | 97 442 | -121 | **94 517** | **116 434** | **104 069** | -12 365 | 10,11% |  |
| 34 | в том числе на потребительский рынок | | | | тыс. руб. | **91 313** | **97 563** | **97 442** | **-121** | **94 517** | **116 434** | **104 069** | -12 365 | 10,11% |  |
| 35 | Ограничение роста тарифа | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, с учетом ограничений роста тарифа | | | | тыс. руб. | **91 313** | **97 563** | **97 442** | **-121** | **94 517** | **116 434** | **104 069** | -12 365 | 10,11% |  |
| 37 | Товарная выручка, в т.ч.: | | | | тыс. руб. | **91 313** | **95 479** | **95 479** | **0** | **94 517** | **116 434** | **104 069** |  |  |  |
|  | - с 01.01 по 30.06 | |  |  | тыс. руб. | 48 099 | 57 778 | 57 778 |  | 50 298 | 66 459 | 59 499 |  |  |  |
|  | - с 01.07 по 31.12 | |  |  | тыс. руб. | 43 214 | 37 701 | 37 701 |  | 44 219 | 49 975 | 44 570 |  |  |  |
| 38 | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в. т.ч.: | | | | тыс. Гкал | **56,78** | **59,37** | **59,374** |  | **56,913** | **64,84** | **64,838** |  |  |  |
|  | - с 01.01 по 30.06 | |  |  | тыс. Гкал | 31,28 | 35,929 | 35,929 |  | 31,278 | 38,53 | 38,529 |  |  |  |
|  | - с 01.07 по 31.12, в тч.; | | |  | тыс. Гкал | 25,50 | 23,444 | 23,444 |  | 25,63 | 26,31 | 26,309 |  |  |  |
|  | - с 01.07 по 30.11 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - с 01.11 по 31.12 | |  |  |  | 6 587,10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | Тариф на тепловую энергию (среднегодовой) | | | | руб./Гкал | **1 608,10** | **1 608,10** | **1 608,10** |  | **1 660,72** | **1 795,77** | **1 605,07** | -191 | -3,35% |  |
|  | *Динамика изменения среднегодового тарифа* | | | | *%* | *4,57%* | *5,86%* | *#ДЕЛ/0!* |  | *3,27%* | *8,13%* | *-3,35%* |  |  |  |
| 40 | **Тариф на тепловую энергию (с 01.01 по 30.06)** | | | | руб./Гкал | **1 537,79** | **1 608,10** | **1 608,10** |  | **1 608,10** | **1 724,93** | **1 544,27** |  | -10,47% |  |
| *41* | *Динамика изменения тарифа с 01 января* | | | | *%* | *0,00%* |  |  |  | *0,00%* | *-12,66%* | *-10,47%* |  |  |  |
| 42 | **Тариф на тепловую энергию (с 01.07 по 30.11)** | | | | руб./Гкал | **1 694,34** | **1 608,10** | **1 608,10** |  | **1 724,93** | **1 899,51** | **1 694,11** |  | 9,70% |  |
| 43 | Динамика изменения тарифа с 01 июля | | | | % | *10,18%* |  |  |  | *7,26%* | *10,12%* | *9,70%* |  |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию (с 01.11 по 31.12)** | | | | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Динамика изменения тарифа с 01 июля | | | | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 | **Финансовый результат (+ включение/- исключение) (44=36-37)** | | | | тыс. руб. | 0 | **2 084** | 1 963 | -121 | 0 |  | 0 |  |  |  |

Приложение № 13 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

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

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МП «ГУЖКХ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 504,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 537,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 608,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 608,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 608,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 724,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 544,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 694,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 580,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 614,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

».

Приложение № 14 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МУП «МТСК», для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС на потребительском рынке   
Междуреченского муниципального округа на 2025 год

**1. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Трудовой Кодекс Российской Федерации;

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

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

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

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

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

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

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

Материалы МУП «МТСК» для корректировки НВВ на 2025 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.

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 2025 год.

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

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2024, в соответствии с которым ИПЦ на 2025 год составит 105,8 %.

**3. Общая характеристика предприятия**

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

Сокращенное наименование: МУП «МТСК».

ОГРН 1174205029822

ИНН 4214039620

КПП 421401001

Осуществляет производственную деятельность на территории Междуреченского муниципального округа.

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

МУП «МТСК» применяет общую систему налогообложения.

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

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

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

**4. Определение необходимой валовой выручки   
на тепловую энергию на 2025 год**

**4.1 Баланс тепловой энергии**

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

Схема теплоснабжения Междуреченского муниципального округа актуализирована на 2025 год постановлением администрации Междуреченского муниципального округа от 14.08.2024 г. №1972-п (https://mrech.ru/upload/file/post/2024\_08\_14\_457887.pdf).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Междуреченского муниципального округа, актуализированной на 2025 год, в размере 417 553 Гкал.

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

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

Информация по факту 2021-2023 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии

по категории потребителей «Население» МУП «МТСК»

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 327203,40 |  |
| 2022 | 329381,15 | 0,666 |
| 2023 | 326665,69 | -0,824 |
| 2025 | 326406,23 | -0,079 в среднем |

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2025 год (норматив удельного расхода условного топлива утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 24.10.2024 № 263).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии МУП «МТСК»

Междуреченский муниципальный округ на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | | | Предложение экспертов | | |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Выработка | | Гкал | 472 005,11 | 247 068,31 | 224 936,80 |
| Отпуск в сеть | | Гкал | 462 093,00 | 241 879,87 | 220 213,13 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | Гкал | 417 553,00 | 218 565,67 | 198 987,33 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | Жилищные организации | Гкал | 326 406,23 | 170 855,43 | 155 550,80 |
| Бюджетные организации | Гкал | 62 047,44 | 32 478,37 | 29 569,07 |
| Иные потребители | Гкал | 29 099,33 | 15 231,87 | 13 867,46 |
| Потери в сетях предприятия | | Гкал | 44 540,00 | 23 314,20 | 21 225,80 |
| Расход тепла на собственные нужды | | Гкал | 9 912,11 | 5 188,44 | 4 723,67 |

**4.2 Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

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

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

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

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2024, в соответствии с которым ИПЦ на 2025 год составляет 105,8 %.

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

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

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

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

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

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

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

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии МУП «МТСК» в 2025 году не изменится по сравнению с установленной тепловой мощностью в 2024 году. Количество условных единиц МУП «МТСК» в 2025 году относительно 2024 года не изменится и составит 230,91 у.е. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) составит 0.

Сумма подконтрольных расходов, по мнению экспертов, в 2025 году составит 551 074,25 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 3.

Таблица 3

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | |
| 2022 год\* | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,058 | 1,072 | 1,058 |
| 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. | 230,91 | 230,91 | 230,91 | 230,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 227,10 | 227,10 | 227,10 | 227,10 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 473 302,08 | 495 746,06 | 526 125,38 | 551 074,25 |

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

Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 4.

Таблица 4

**Распределение операционных расходов МУП «МТСК» на 2025 год**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 27 478,05 | 27 478,05 | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 126 481,81 | 126 481,81 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 300 766,52 | 300 766,52 | 0,00 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 76 045,11 | 76 045,11 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 19 564,55 | 19 564,55 | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 157,74 | 157,74 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 580,47 | 580,47 | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 551 074,25 | 551 074,25 | 0,00 |

**4.3 Неподконтрольные расходы**

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 1 334,31 тыс. руб., включающие расходы на услуги по водоотведению.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет объема отводимых сточных вод на 2025 год (стр.1 том 2)

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 25.01.2024 № 1761, заключенный с МУП «Междуреченский Водоканал» (стр. 361 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 31.07.2023 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ) в части 2024 года» (стр. 430 том 1).

Объем стоков принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 29,93 тыс. м3 (15,67 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2025 года и 14,26 тыс. м3 в 2-ом полугодии 2025 года). При определении плановой цены на водоотведение на 2025 год эксперты руководствовались пп. а) 28 Основ ценообразования. Тарифы на питьевую воду, водоотведение для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2024 № 198 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский муниципальный округ)» в части 2025 года».

Эксперты предлагают принять в расчет утвержденный тариф на водоотведение на 2025 год в размере: 1 полугодие - 44,55 руб./м3 и 2-е полугодие – 44,55 руб./м3.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, на 2025 год составят: 15,67 тыс. м3 × 44,55 руб./м3 = 696,33 тыс. руб. (1 полугодие), 14,26 тыс. м3 × 44,55 руб./м3 = 635,49 тыс. руб. (2 полугодие), т.е. всего 1 331,82 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2025 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 2,49 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

*Арендная плата*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 45 962,19 тыс. руб.

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

Договор аренды имущества № 17 от 29.09.2022, заключенный с ПАО «Тепло», действующий по 31.12.2023. Арендная плата на 2023 год составляет 39 931,86 тыс. руб. Срок аренды продлен на неопределенный срок на основании соглашения № 1 от 17.10.2023 к договору аренды имущества № 17 от 29.09.2022. По соглашению № 1 ежемесячная арендная плата, начиная с 01.01.2024 установлена в размере 3 620,21 тыс. руб., т.е. 43 442,5 тыс. руб. в год. На 2025 год предприятием сумма арендной платы проиндексирована и увеличена до 45 962,19 тыс. руб.

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

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

Согласно представленным предприятием расчетам (дополнительные материалы тарифного дела), амортизация арендуемого имущества на 2025 год составит 9 440,76 тыс. руб.

Согласно представленным предприятием данным и расчетам арендодателя - ПАО «Тепло», среднегодовая стоимость имущества на 2025 год составляет 77 212,19 тыс. руб. Налог на недвижимое имущество на 2025 год составит: 77 212,19 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) × 2,2% (ставка налога на недвижимое имущество) = 1 698,67 тыс. руб.

Таким образом, арендная плата по договору № 17 от 29.09.2022 на 2025 год составит: 9 440,76 тыс. руб. (амортизация на 2025 год) + 1 698,67 тыс. руб. (налог на недвижимое имущество) = 11 139,43 тыс. руб.

Расходы в размере 34 822,76 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

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

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 54,01 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение расходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду на 2025 год (стр. 3 том 2).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год (стр. 4 том 2).

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год плата за выбросы веществ в атмосферный воздух в пределах ПДВ составила 54,01 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2025 год, по мнению экспертов, составят 54,01 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2025 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Расходы на обязательное страхование*

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 54,34 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № RGOX12429254583000 ПАО СК «Росгосстрах» (стр. 2 том 2). Наименование опасного объекта: Гидротехнические сооружения золошлаконакопителя районной котельной МУП «МТСК». Регистрационный номер опасного объекта: 213320000423000. Страховая сумма: 10 000,00 тыс. руб. Страховая премия 29,34 тыс. руб. Срок действия полиса: с 05.04.2024 по 04.04.2025.

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

Полис страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций к договору № 186-64208130-23-0228 от 28.09.2023. Наименование опасных объектов: площадка районной котельной, гидротехнические сооружения золошлаконакопителя районной котельной (IV класс). Данный полис страхования оформлен в соответствии со ст.14 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ (ред. от 14.04.2023) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», а также со ст.10 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Страховая премия 7,00 тыс. руб. Срок действия с 23.10.2023 по 22.10.2024.

Согласно отчетности предприятия, фактические расходы на обязательное страхование в 2023 году составили 40,19 тыс. руб., в 2024 году возросли до 54,34 тыс. руб., в связи с увеличением суммы страховых премий.

Эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия на 2025 год расходы по данной статье на уровне фактических расходов на обязательное страхование в 2024 году в размере 54,34 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Налог на имущество*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 102,58 тыс. руб.

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

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

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет налога на недвижимое имущество на 2025 год (стр. 107 том 2).

Налоговую декларацию по налогу на имущество МУП «МТСК» за 2023 год (стр. 108 том 2).

Оборотно-сальдовую ведомость счета 68.08 за 2023 год (стр. 87 том 1 факт).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 157 том 2).

Согласно представленным расчетам, среднегодовая стоимость недвижимого имущества составляет 4 662,66 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2025 год затраты на налог на недвижимое имущество в размере 102,58 тыс. руб. (4 662,66 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) × 2,2% (налоговая ставка) = 102,58 тыс. руб.)

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации, введенной в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ (ред. от 28.12.2022) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование». Федеральным законом от 14.07.2022 № 263-ФЗ с 01.01.2023 внесены изменения в правила расчета и уплаты взносов, состав отчетности и порядок ее сдачи, а также условия назначения пособий.

Начиная с 2023 года ст. 425 Налогового Кодекса РФ дополнена п. 3, согласно которому устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (единый тариф страховых взносов), в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов в размере 30 %;

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 24.12.2022 № 2423) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»). По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 96 515,98 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Уведомление ФСС РФ от 12.04.2024 «О страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (стр. 114 том 2). Страховой тариф 0,2%.

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 04.04.2019 (стр. 118 том 2).

Сводную ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда (стр. 133 том 2).

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 01.05.2019 (стр. 134 том 2).

Сводную ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда (стр. 143 том 2).

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 01.09.2019 (стр. 144 том 2).

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

Фонд оплаты труда согласно таблице 4 на 2025 год составил 300 766,52 тыс. руб. На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2025 год, которая составила: 300 766,52 × 30,2% = 90 831,49 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2025 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 5 684,49 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

*Расходы по сомнительным долгам*

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 18 603,34 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расходов по сомнительным долгам на 2025 год (стр. 423 том 2).

Справку-расчет резервов по сомнительным долгам за декабрь 2023 года (стр. 424 том 2).

Реестр судебных приказов и исковых заявлений за 2019-2023 годы и по состоянию на октябрь 2024 года (дополнительные материалы).

Плановый полезный отпуск на 2024 год по категории потребителей «Население» составляет 328,33 тыс. Гкал, в том числе в 1-ом полугодии 2024 года составляет 172,82 тыс. Гкал, во 2-ом полугодии 2024 года составляет 155,51 тыс. Гкал. Тарифы на тепловую энергию для МУП «МТСК» утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 714 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке Междуреченского городского округа, на 2022 - 2026 годы» в размере 2 722,27 руб./Гкал на 1-е полугодие 2024 года и 2 956,13 руб./Гкал на 2-ое полугодие 2024 года. По расчету экспертов 2% от необходимой валовой выручки, относимой на категорию «Население», установленной для МУП «МТСК» на предыдущий расчетный период регулирования, составляют: 172,82 тыс. Гкал × 2 722,27 руб./Гкал + 155,51 тыс. Гкал × 2 956,13 руб./Гкал) × 2% = 18 603,34 тыс. руб.

Согласно реестру судебных приказов, безнадежная задолженность по состоянию на октябрь 2024 года составляет 9 837,57 тыс. руб.

Так как безнадежная к взысканию задолженность не превышает 2% НВВ по категории потребителей «Население», эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия затраты по данной статье в размере 9 837,57 тыс. руб., как экономически обоснованные.

Расходы в размере 8 765,77 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

*Амортизация основных средств и нематериальных активов*

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 3 685,51 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет амортизационных отчислений по МУП «МТСК» на 2025 год (стр. 149 том 2).

Ведомость амортизации ОС за 2023 год (стр. 150 том 2).

Ведомость амортизации ОС за апрель 2024 год (стр. 153 том 2).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств (стр. 157 – 201 том 2).

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 08 за 2023 год (стр. 4 том 1 факт).

Уточненный расчет амортизационных отчислений по МУП «МТСК» на 2025 год (дополнительные материалы).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

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).

Согласно пункту 27 ФСБУ 6/2020 «Основные средства» стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации.

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

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

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье. Для этого был рассмотрен и проанализирован плановый расчет начисления амортизации в разрезе мест эксплуатации, амортизационных групп и соответствия срокам полезного использования (дополнительные материалы тарифного дела). Расчёт на 2025 год выполнен по объектам, с указанием балансовой стоимости, величины амортизационных отчислений и произведен с учетом максимального срока полезного использования, предусмотренного соответствующей амортизационной группе. В подтверждение расчета предприятием представлены инвентарные карточки учета основных средств.

Расчёт амортизационных отчислений по МУП «МТСК» на 2025 год приведен в таблице 22 (приложение 1 к экспертному заключению).

Таким образом, по имуществу, принадлежащему предприятию на праве собственности, по мнению экспертов амортизационные отчисления составляют 3 685,51 тыс. руб. и подлежат включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Налог на прибыль*

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2025 года составляет 25% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 4 847,14 тыс. руб.

Согласно пункту 4.5 данного экспертного заключения нормативная прибыль МУП «МТСК» на 2025 год составит 14 531,41 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

14 531,41 тыс. руб. (размер прибыли на социальные отчисления по коллективному договору) ÷ 0,75 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,25 (25% налог на прибыль) = 4 843,80 тыс. руб.

Расходы в размере 3,34 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

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

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов МУП «МТСК» на 2025 год

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 334,31 | 1 331,82 | -2,49 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 45 962,19 | 11 139,43 | -34 822,76 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 210,93 | 210,93 | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 54,01 | 54,01 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 54,34 | 54,34 | 0,00 |
| 1.4.3 | налог на имущество | 102,58 | 102,58 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 96 515,98 | 90 831,49 | -5 684,49 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 18 603,34 | 9 837,57 | -8 765,77 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 685,51 | 3 685,51 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 166 312,26 | 117 036,75 | -49 275,51 |
| 2 | Налог на прибыль | 4 847,14 | 4 843,80 | -3,34 |
| 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 | **171 159,40** | **121 880,55** | **-49 278,85** |

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

*Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 354 041,09 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расхода топлива по котельным МУП «МТСК» на 2025 год (стр. 147 том 1).

Протокол подведения итогов запроса предложений № 2931107-1 от 13.12.2023 на покупку угля марки Др (стр. 148 том 1). Закупка у единственного поставщика.

Договор поставки угля № 250638 от 25.12.2023, заключенный с АО «Стройсервис» (стр. 150 том 1). Срок действия договора по 31.12.2024 без автопролонгации. Закупка признана не состоявшейся, подана одна заявка. Закупка у единственного поставщика.

Счета-фактуры на покупку угля за 1 квартал 2024 года (стр. 157 том 1).

Удостоверения о качестве угля за 1 квартала 2024 года (стр. 160 том 1).

Расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания угля марки Др по МУП «МТСК» в 1 квартале 2024 года с приложением справок о качестве угля (стр. 168 том 1).

Обороты счета 10.03.1 за 1 квартал 2024 года (стр. 170 том 1).

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

Расчет расходов на услуги по доставке угля железнодорожным транспортом в 2025 году (стр. 171 том 1).

Протокол заседания Закупочной комиссии о проведении закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) на право заключения договора на транспортное обслуживание МУП «МТСК» при станции примыкания Междуреченск ОАО «РЖД» № 55/н от 29.11.2023 (стр. 172 том 1).

Договор на транспортное обслуживание МУП «МТСК» при станции примыкания Междуреченск ОАО «РЖД» № 23-10/2023 от 18.10.2023, заключенный с АО «Междуречье» (стр. 173 том 1).

Счет-фактура № 79 от 31.01.2024 (стр. 188 том 1).

Акт сдачи-приемки работ (услуг) № 79 от 31.01.2024 (стр.189 том 1).

Счет-фактура № УП-178 от 29.02.2024 (стр. 190 том 1).

Акт сдачи-приемки работ (услуг) № 117 от 29.02.2024 (стр.191 том 1).

Счет-фактура № УП-355 от 31.03.2023 (стр. 192 том 1).

Акт сдачи-приемки работ (услуг) № УП-260 от 31.03.2024 (стр.193 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 18.05.2023 № 48 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Междуречье» (стр. 194 том 1).

Карточка счета 60 за 2023 год (занятость пути общего и необщего пользования) (стр. 195 том 1).

Расчет потребления мазута по РК на 2025 год (стр. 203 том 1).

Справка о количестве часов работы котлов РК в 2023 году (стр. 204 том 1).

Протокол подведения итогов запроса котировок № 2931744 от 08.12.2023, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства (стр. 205 том 1). Закупка проведена с соблюдением норм действующего законодательства с признанием победителя и заключением договора.

Договор поставки мазута № 245187 от 25.04.2023, заключенный с ООО «Старт», действующий по 31.12.2024 (стр. 207 том 1).

Экспертами проведен анализ представленных документов.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

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

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании постановления РЭК Кузбасса от 24.10.2024 № 263 в размере 185,50 кг у.т./Гкал.

Поставщиком угля марки Др является АО «Стройсервис».

Согласно отчетам WARM.TOPL.Q1.2024\_ МУП МТСК, WARM.TOPL.Q2.2024\_МУП МТСК и предоставленным удостоверениям о качестве угля, низшая теплота сгорания угля сортомарки Др за 9 месяцев 2024 года составляет 5 028 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 5 028 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,718.

Расход натурального топлива, планируемый на отпуск тепловой энергии на 2025 год в размере 462,093 тыс. Гкал, рассчитан экспертами исходя из условного топлива 185,50 кг.у.т/Гкал и теплового эквивалента в размере 0,718 и составляет 119,38 тыс. т (462,093 тыс. Гкал × 185,50 кг. у.т./Гкал ÷ 0,718 / 1000).

При определении плановой цены на уголь каменный сортомарки Др на 2025 год экспертами исследован представленный предприятием договор поставки угля марки Др, заключенный с АО «Стройсервис» от 25.12.2023 № 250638. Поскольку договор заключен с единственным поставщиком и конкурс признан не состоявшимся, договор не отвечает требованиям пп. б) п 29 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

При оценке экономической обоснованности фактической цены угля по вышеуказанному договору, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю марки ДР за 9 месяцев 2024 года на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля марки ДР за 9 месяцев 2024 года составила 2 114,43 руб./т. (без НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля марки ДР на 2025 год при базовой калорийности (7000 ккал/кг), с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2025 год, опубликованный 30.09.2024 в размере 104,0, составит 2 199,01 руб./т (без НДС) = 2 114,43 руб./т × 1,04. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила (без НДС):

- по марке угля марки ДР (5 028 ккал. / кг) – 1 579,52 руб./т;

Фактическая цена за 1 тонну угля в 2024 году, согласно заключенному с АО «Стройсервис» договору поставки и представленным счетам-фактурам, составляет 2 285,80 руб. без НДС и включает стоимость транспортных расходов железнодорожным транспортом в размере 759,00 руб. без учета НДС, т.е. цена угля без учета доставки составляет 1 526,80 руб. без учета НДС. Таким образом цена угля марки Др, рассчитанная экспертами на 2025 год исходя из данного договора поставки топлива составила 1 587,87 руб./т (без НДС) (1 526,80 руб./т (цена 2024 года без НДС) × 1,04 (ИЦП «Уголь энергетический каменный» по оценке экспертов на 2025):

1 526,80 руб./т × 1,04 = 1 587,87 руб./т (без НДС)

Цена угля марки Др рассчитанная экспертами на 2025 год, исходя из договора поставки топлива в размере 1 587,87 руб./т. (без НДС) превышает аналогичный показатель на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» 1 579,52 руб./т. (без НДС).

На основании проведенного экономического анализа, эксперты признают цену угля марки Др на 2025 год в размере 1 579,52 руб./т, рассчитанную от базовой биржевой калорийности и от цены по бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», с учетом принимаемой калорийности, экономически обоснованной и принимают её в расчет расходов на топливо.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом.

Плата за железнодорожные перевозки грузов и услуги по использованию инфраструктуры РЖД устанавливается на основании постановления ФЭК России от 17.06.2003 № 47-т/5 (ред. от 07.06.2023) «Об утверждении Прейскуранта № 10-01 «Тарифы на перевозки грузов и услуги инфраструктуры, выполняемые российскими железными дорогами» (Тарифное руководство № 1, части 1 и 2)» (Зарегистрировано в Минюсте России 09.07.2003 № 4882). Цена транспортировки в 2024 году составила 759,00 руб./т (без НДС). С учетом применения ИЦП «Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе», по оценке экспертов на 2025 год 1,138, стоимость ж/д перевозки по расчету экспертов составила 863,74 руб./т (без НДС) = 759,00 руб./т (без НДС) \* 1,138. Эксперты принимают цену доставки ж/д транспортом на уровне, указанном в договоре поставки топлива на 2024 год, с учетом применения ИЦП «Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе», в размере 863,74 руб./т (без НДС).

Цена натурального топлива (угля сортомарки Др) с учетом перевозки принята экспертами в расчет на 2025 год в размере 1 579,52 руб./т. + 863,74 руб./т. = 2 443,26 руб./т. без учета НДС.

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

При определении плановой цены на 2025 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы АО «Междуречье» приняты в расчет экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса от 15.05.2023 № 48 в размере 1 674,38 рублей за локомотиво-час. В материалах МУП «МТСК» представлен расчет необходимого количества локомотиво-часов. Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять в расчет затрат на доставку угля количество локомотиво-часов на уровне 4 380 локомотиво-часа, с учетом количества календарных дней в 2025 году - 365 дней и 12 часового обслуживания, согласно условиям заключенного договора (365 дней × 12 локомотиво-часов в сутки = 4 380 локомотиво-часа в год). Стоимость доставки на 2025 год составит 8 345,85 тыс. руб. (1 674,38 рублей за локомотиво-час × 1,138 (ИЦП «Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе» 2025/2024) × 4 380 локомотиво-часа ÷ 1000 = 8 345,85 тыс. руб.).

Поставщиком мазута, который используется для растопки котлов, является ООО «Старт». Объем мазута на 2025 год в размере 715,46 тонн рассчитан экспертами исходя из представленного предприятием фактического расхода мазута на 1 Гкал за 2023 год в пересчете на плановый полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год.

При определении плановой цены на мазут на 2025 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Договор поставки мазута, заключенный между МУП «МТСК» и ООО «Старт» от 25.12.2023 № 245187 заключен в соответствии с Федеральным законом 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (договор и конкурсная документация представлены на стр. 205 том 1 материалов дела). Цена мазута согласно договору и представленным счетам-фактурам в 2024 году составляет 30 791,67 руб./т. Цена мазута на 2025 год, по мнению экспертов, составит: 30 791,67 руб./т × 1,06 (ИЦП на производство нефтепродуктов 2025/2024) = 32 639,17 руб./т.

Таким образом, стоимость мазута на 2025 год составит: 715,46 × 32 639,17 руб./т ÷ 1000 = 23 352,02 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2025 год, как экономически обоснованная.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет топлива МУП «МТСК» на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Угольные котельные |
| 1 | 2 | | 3 |  |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 462,09 |
| 7.1 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Др) | тыс. Гкал | 462,09 |
| 7.2 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 462,09 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 462,09 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 185,50 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 85,72 |
| 15.1 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Др) | тыс. тут | 85,72 |
| 15.2 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. тут | 0,00 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 85,72 |
| 16.1 |  | Расход т у.т. Др | тыс. тут | 85,72 |
| 16.2 |  | Расход т у.т. Тр | тыс. тут | 0,00 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 85,72 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 85,72 |
| 18.1.1 |  | Марка Др | тыс. тут | 85,72 |
| 18.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тут | 0,00 |
| 18.2 |  | дизельное топливо | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 85,72 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.2 |  | дизельное топливо | % | 0,00 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % |  |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  |  |
| 20.1.1 |  | Марка Др |  | 0,718 |
| 20.1.2 |  | Марка Тр |  | 0,907 |
| 20.2 |  | дизельное топливо |  | 0,00 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 119,38 |
| 21.1.1 |  | Марка Др | тыс. тнт | 119,38 |
| 21.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тнт | 0,00000 |
| 21.2 |  | дизельное топливо | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1579,52 |
| 23.1.1 |  | Марка Др |  | 1579,52 |
| 23.1.2 |  | Марка Тр |  | 0,00 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 185570,60 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 185570,60 |
| 24.1.1 |  | Марка Др | тыс. руб. | 185570,60 |
| 24.1.2 |  | Марка Тр | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 185570,60 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 185570,60 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 185570,60 |
|  |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 26.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 863,74 |
| 27.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 103117,62 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 103117,62 |
| 28.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 103117,62 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 103117,62 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 103117,62 |
| 29.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 291688,23 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 291688,23 |
| 30.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 291688,23 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 3402,87 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 3402,87 |
| 31.2 |  | дизельное топливо | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 3402,26 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 2443,26 |
| 32.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 631,23 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки, по мнению экспертов, в 2025 году составит: 291 688,23 тыс. руб. (стоимость угля согласно строке 30 таблицы 6) + 8 345,85 тыс. руб. (стоимость ж/д доставки) + 23 352,02 тыс. руб. (стоимость мазута топочного) = 323 386,10 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2025 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 30 654,99 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 182 070,30 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы в 2025 году МУП «МТСК» (стр. 217 том 1).

Реестр счет-фактур по электроэнергии за 1 квартал 2024 года с приложением счетов-фактур (стр. 218 том 1).

Реестр счет-фактур по электроэнергии за 2023 год (стр. 237 том 1).

Договор № 700720 от 17.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» на поставку электроэнергии (стр. 239 том 1).

Договор № 700792 от 17.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» на поставку электроэнергии (стр. 281 том 1).

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне СН 2.

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

При определении плановой цены поставки электроэнергии на 2025 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена электроэнергии за 1 квартал 2024 года составила 2,054 руб./кВтч. Фактическая цена мощности за 1 квартал 2024 год составила 2 077,10 руб./МВт. Цена электроэнергии на 2025 год, по мнению экспертов, составит: 2,054 руб./кВтч × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = 2,255 руб./кВтч. Цена мощности на 2025 год, по мнению экспертов, составит: 2 077,10 руб./МВт × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = 2 280,66 руб./МВт.

Расчет расходов по данной статье на 2025 год с указанием объемов и тарифов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы МУП «МТСК» на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс.кВт·ч | Расчетная мощность, тыс. МВт | Тариф | | | Затраты на покупку, тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВт·ч | руб./MBт | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2025 год | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 280,66 | 2,255 | 74 041,30 | 102 515,67 | 176 556,97 |
| 1,1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 280,66 | 2,255 | 74 041,30 | 102 515,67 | 176 556,97 |
|  | Итого | 32 834,28 | 44,95 | 0,00 | 2 280,66 | 2,255 | 74 041,30 | 102 515,67 | 176 556,97 |

Стоимость электроэнергии, по мнению экспертов, в 2025 году составит 176 556,97 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 5 513,33 тыс. руб.

*Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 98 286,42 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Сведения о планируемых расходах на приобретение холодной воды и теплоносителя в 2025 году МУП «МТСК» (стр. 341 том 1).

Расчетный объем водопотребления котельных МУП «МТСК» на 2025 год (стр. 342 том 1).

Реестр счет-фактур по холодному водоснабжению и водоотведению за 1 квартал 2024 года с приложением счетов-фактур (стр. 343 том 1).

Реестр счет-фактур за услуги водопотребления и водоотведения за 2023 год по МУП «МТСК» (стр. 359 том 1).

Договор № 1761 от 25.01.2024 холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Междуреченский Водоканал» (стр. 361 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса от 31.07.2023 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» в части 2024 года» (стр. 430 том 1).

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый объем холодной воды принят экспертами на уровне плана 2022 года в размере 2 878,82 тыс. м3 (1 506,77 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2025 года и 1 372,05 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2025 года). При определении плановой цены покупки холодной воды на 2025 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.09.2024 № 198 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский городской округ)» в части 2025 года».

Экспертами предлагается принять в расчет тариф на холодную воду на 2025 год на 1 полугодие 2025 года в размере 33,53 руб./м3, на 2-е полугодие 2025 года в размере 34,07 руб./м3.

По мнению экспертов, стоимость холодной воды на 2025 год составит: 1 506,77 тыс. м3 × 33,53 руб./м3 = 50 522,15 тыс. руб. и 1 372,05 тыс. м3 × 34,07 руб./м3 = 46 745,59 тыс. руб. Таким образом экспертами предлагается к включению в НВВ предприятия на 2025 год сумма в размере 97 267,74 тыс. руб., как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 1 018,68 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2025 год в размере 597 210,81 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МУП «МТСК» на 2025 год

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия  на 2025 год | Предложение экспертов  на 2025год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 354 041,09 | 323 386,10 | -30 654,99 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 182 070,30 | 176 556,97 | -5 513,33 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 98 286,42 | 97 267,74 | -1 018,68 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | **634 397,81** | **597 210,81** | **-37 187,00** |

**4.5 Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Для предприятия не утверждена инвестиционная программа.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2025 год в размере 14 541,41 тыс. руб. Данные расходы включают в себя денежные выплаты социального характера (по коллективному договору).

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Коллективный договор МУП «МТСК» на 2021-2024 годы (стр. 203 том 2).

Программу социального развития МУП «МТСК» на 2025 год (стр. 241 том 2).

Пояснительную записку к программе социального развития по МУП «МТСК» на 2024 год (стр. 242 том 2).

Список сотрудниц, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до 1,5 лет и 3-х лет (Приложение 1) (стр. 244 том 2).

Список лиц, достигших пенсионного возраста в 2025 году (Приложение 2) (стр. 245 том 2).

Данные по юбилейным датам работников МУП «МТСК» в 2025 году (Приложение 3) (стр. 246 том 2).

Список неработающих пенсионеров МУП «МТСК» на 2025 год (Приложение 4) (стр.248 том 2).

Приказ от 17.08.2023 № 189 «Об оказании единовременной материальной помощи» (для подготовки детей работников предприятия к учебному году (к 1 сентября)) (стр. 258 том 2).

Приказ от 06.03.2024 № 61 «О поощрении» (премия к Дню работников бытового обслуживания населения и жилищно-коммунального хозяйства) (стр. 267 том 2).

Приказ от 05.05.2023 № 104 «О награждении денежной премией» (премия к Дню Победы участникам боевых действий) (стр. 285 том 2).

Протокол заседания Закупочной комиссии от 17.04.2023 № 21/03 на право заключения договора на оказание услуг по организации летнего отдыха детей работников МУП «МТСК» (закупка у единственного поставщика) (стр. 286 том 2).

Договор от 17.04.2023 № 19/А, заключенный с МБУ "Детский оздоровительный лагерь "Чайка". Общая стоимость по договору 2 448,5 тыс. руб. (79 путевок). Срок действия договора до 31.12.2023 (стр.287 том 2).

Счет-фактуры от 14.06.2023 № 2023-86, от 30.06.2023 № 2023-100, от 17.07.2023 № 2023-126, от 17.18.2023 № 2023-153, от 01.08.2023 № 2023-136 (услуги по организации летнего отдыха детей в МБУ ДОЛ «Чайка», согласно договора) (стр. 295-299 том 2).

Счет от 28.12.2023г. № 502 (новогодний детский утренник) (стр. 300 том 2).

Договор поставки от 15.11.2023 № 52/Н, заключенный с Индивидуальным предпринимателем Данилевич Л.П. (приобретение детских новогодних подарков). Цена договора составляет 748 тыс. руб. (стр. 301 том 2).

Счет-фактуру от 21.12.2023г. № ЦБ-13457 (приобретение кондитерских изделий для детских новогодних подарков) ИП Данилевич Л.П. (стр. 312 том 2).

Счет-фактуру от 22.12.2023г. № 12258 (приобретение кондитерских изделий для детских новогодних подарков) ИП Данилевич Л.П. (стр. 314 том 2).

Обороты счета 91.02 за 2023 год (стр. 315 том 2).

Отчет по проводкам сч. 50 за 2023 год (мат. помощь пенсионерам) (стр. 316 том 2).

Отчет по проводкам сч. 51 за 2023 год (мат. помощь пенсионерам) (стр. 319 том 2).

Отчет по проводкам сч. 69 за 2023 год (страховые взносы на соц. выплаты) (стр. 325 том 2).

Отчет по проводкам сч. 70 за 2023 год (соц. выплаты через заработную плату) (стр. 392 том 2).

Отчет по проводкам сч. 71 за 2023 год (оплата лечения) (стр. 418 том 2).

Отчет по проводкам сч. 76 за 2023 год (новогодний утренник, мат. помощь на похороны) (стр. 419 том 2).

Отчет по проводкам сч. 76 за 2023 год (детские путевки) (стр. 420 том 2).

Экспертами на основании представленных документов скорректированы планируемые МУП «МТСК» затраты на социальные расходы из прибыли. Социальные расходы из прибыли на 2025 год, по мнению экспертов, составят 14 531,41 тыс. руб. и представлены в таблице 9.

Таблица 9

Социальные расходы из прибыли МУП «МТСК» на 2025 год

| № п/п | Наименование статьи затрат | Пункт коллективного договора МУП «МТСК» | Сумма, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь | п. 4.9. | 3 732,02 |
| 2 | Пособие неработающим матерям до достижения детьми 3-х летнего возраста | п. 4.3. | 62,50 |
| 3 | Единовременное пособие при достижении пенсионного возраста | п. 4.6. | 853,16 |
| 4 | Отпуск по семейным обстоятельствам | п. 4.3. | 313,24 |
| 5 | Премии к юбилейным датам и профессиональным праздникам | п. 4.8. | 4 770,11 |
| 6 | Материальная помощь неработающим пенсионерам | п. 4.7. | 1 062,00 |
| 7 | Ритуальные услуги и пособия | п. 4.5. | 275,95 |
| 8 | Детские новогодние подарки, проведение детских новогодних утренников | п. 4.14. | 739,68 |
| 9 | Организация лечения и отдыха детей работников | п. 4.12. | 2 722,75 |
| 10 | Организация культурно-массовых мероприятий | п. 4.15. | 0,00 |
| 11 | Итого |  | **14 531,41** |

Расходы в размере 10,00 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Согласно отчетности предприятия, фактические условные единицы и установленная тепловая мощность в 2023 году относительно 2022 года не изменились. Таким образом, индекс изменения количества активов равен 0.

Фактические операционные расходы за 2023 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

= 473 302,08 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,059) × (1+0,75×0) = 496 214,63 тыс. руб.

Расчет операционных расходов за 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет операционных расходов МУП «МТСК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| 2022\* | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,059 |
| 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. | 230,91 | 230,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 473 302,08 | 496 214,63 |

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

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2023 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 158,07 |
| 1.2 | Арендная плата | 12 233,45 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 198,54 |
| 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 | 54,01 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 40,19 |
| 1.4.3 | иные расходы | 104,34 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 97 335,52 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 52,85 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 626,61 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 113 605,04 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 563,42 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 117 168,46 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 265 099,46 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 159 597,14 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 68 463,59 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 |
| 6 | ИТОГО: | 493 160,19 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2023 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний).

Фактические социальные расходы из прибыли в 2023 году составили 14 253,69 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2023 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 496 214,63 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 117 168,46 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 493 160,19 |
| 4 | Прибыль | 14 253,69 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -9 071,05 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 21 722,79 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 1 133 448,71 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период × Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 1 130 213,96 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | 3 234,75 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2023 год.

Таблица 14

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 133 448,71 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 130 213,96 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 591 603,88 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 538 610,08 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2023 год) | тыс. Гкал | 415,17335 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 217,32006 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 197,85329 |
| 8 | Тариф с 1 января 2023 года (постановление РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 667) | руб./Гкал | 2 722,27 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2023 года (постановление РЭК Кузбасса от 16.12.2021 № 714, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 667) | руб./Гкал | 2 722,27 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 3 234,75 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 3 234,75 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,08 (2024/2023) и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на 2025 год необходимо включить 3 696,15 тыс. руб.

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

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 15.

Таблица 15

Расчет необходимой валовой выручки МУП «МТСК» на 2025 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 551 074,25 | 551 074,25 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 171 159,40 | 121 880,55 | -49 278,85 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 634 397,81 | 597 210,81 | -37 187,00 |
| 4 | Прибыль | 14 541,41 | 14 531,41 | -10,00 |
| 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 | 0,00 | 3 696,15 | 3 696,15 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **1 371 172,87** | **1 288 393,17** | **-82 779,70** |

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

Тариф на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2025 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 16.

Таблица 16

Тарифы на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период 2025 года | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, тыс. Гкал | Тарифы по предложению экспертов,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| С 01 января по 30 июня | 646 109,51 | 218,566 | 2 956,13 | 0,00% |
| С 01 июля по 31 декабря | 642 283,66 | 198,987 | 3 227,77 | 9,19% |
| Итого год | 1 288 393,17 | 417,553 | 3 085,58 | 8,91% |

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

**Смета расходов на производство тепловой энергии**

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 26 234,03 | | 27 478,05 | | 1 244,02 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 120 755,58 | | 126 481,81 | | 5 726,23 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 287 149,87 | | 300 766,52 | | 13 616,65 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 72 602,31 | | 76 045,11 | | 3 442,80 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 678,80 | | 19 564,55 | | 885,75 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 150,60 | | 157,74 | | 7,14 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 554,19 | | 580,47 | | 26,28 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 526 125,38 | | 551 074,25 | | 24 948,87 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 241,84 | | 1 331,82 | | 89,98 | |
| 1.2 | Арендная плата | 11 855,22 | | 11 139,43 | | -715,79 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 213,71 | | 210,93 | | -2,78 | |
| 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 | 62,77 | | 54,01 | | -8,76 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 47,19 | | 54,34 | | 7,15 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 103,75 | | 102,58 | | -1,17 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 86 719,26 | | 90 831,49 | | 4 112,23 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 12 970,08 | | 9 837,57 | | -3 132,51 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 795,58 | | 3 685,51 | | -110,07 | |
|  | ИТОГО | 116 795,69 | | 117 036,75 | | 241,06 | |
| 2 | Налог на прибыль | 3 403,41 | | 4 843,80 | | 1 440,39 | |
| 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 | **120 199,10** | | **121 880,55** | | **1 681,45** | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 282 445,27 | | 323 386,10 | | 40 940,83 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 170 420,11 | | 176 556,97 | | 6 136,86 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 89 222,56 | | 97 267,74 | | 8 045,18 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6 | ИТОГО | **542 087,94** | | **597 210,81** | | **55 122,87** | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2024 год | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 526 125,38 | | 551 074,25 | | 24 948,87 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 120 199,10 | | 121 880,55 | | 1 681,45 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 542 087,94 | | 597 210,81 | | 55 122,87 | | |
| 4 | Прибыль | 13 613,64 | | 14 531,41 | | 917,77 | | |
| 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 | -18 191,90 | | 3 696,15 | | 21 888,05 | | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **1 183 834,16** | | **1 288 393,17** | | **104 559,01** | | |

**9. Тарифы на горячую воду**

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

По предложению предприятия на 2025 год значение компонента на теплоноситель равно значению тарифа на холодную воду.

*Расходы на холодную воду (для теплоносителя)*

Поставщиком холодной воды является МУП «Междуреченский водоканал».

Тарифы для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.09.2024 № 198 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2022 № 748 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский Водоканал» (Междуреченский муниципальный округ)» в части 2025 года».

Экспертами приняты в расчет тарифы на холодную воду на 2025 год в 1 ом полугодии в размере 33,53 руб./м3, во 2-ом полугодии в размере 34,07 руб./м3.

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

- 2 956,13 руб./Гкал. с 01.01.2025;

- 3 227,77 руб./Гкал. с 01.07.2025.

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

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

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2025 год для МУП «МТСК» в следующем виде (таблица 21):

Таблица 21

Тарифы на горячую воду для МУП «МТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2025 | 233,21 | 230,38 | 245,99 | 234,64 | 194,34 | 191,98 | 204,99 | 195,53 | 33,53 | 2 956,13 | х | х |
| с 01.07.2025 | 251,59 | 248,50 | 265,54 | 253,14 | 209,66 | 207,08 | 221,28 | 210,95 | 34,07 | 3 227,77 | х | х |

Приложение 1

Таблица 22

Расчёт амортизационных отчислений по МУП "МТСК" на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Амортизационная группа | | | На 01.04.2024 | | | На 01.01.2025 | 2025 год | | |
| Группа учета ОС | | | Стоимость | Амортизация (износ) | Остаточная стоимость | Остаточная стоимость | СПИ, мес. | Норма амортизации, % | Амортизация (износ)  за год, руб. |
| Основное средство | Инвентарный номер | Дата принятия к учету |
| Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно) | | | 396 292,50 | 173 493,49 | 222 799,01 | 74 189,32 |  |  | 74 189,32 |
| Машины и оборудование (кроме офисного) | | | 396 292,50 | 173 493,49 | 222 799,01 | 74 189,32 |  |  | 74 189,32 |
| Сварочный полуавтомат инвертор SPEEDWAY 2850 AURORA (380B,40-250A) | БП-001105 | 24.03.2023 | 100 459,17 | 50 229,60 | 50 229,57 | 12 557,38 | 24 | 50% | 12 557,38 |
| Тепловизор RGK TL-400 | БП-001108 | 25.05.2023 | 195 833,33 | 81 597,20 | 114 236,13 | 40 798,63 | 24 | 50% | 40 798,63 |
| Выпрямитель инверторный NEON ВД-315 (380В, Аттестован НАКС) | БП-001107 | 11.05.2023 | 100 000,00 | 41 666,69 | 58 333,31 | 20 833,31 | 24 | 50% | 20 833,31 |
| Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно) | | | 16 191 924,99 | 4 003 227,10 | 12 188 697,89 | 9 759 909,14 |  |  | 3 221 885,00 |
| Машины и оборудование (кроме офисного) | | | 583 631,00 | 214 540,88 | 369 090,12 | 281 545,47 |  |  | 100 226,20 |
| Таль электрическая канатная (модель CD1, 2T\*9M) | БП-001110 | 01.07.2023 | 156 331,00 | 20 844,16 | 135 486,84 | 112 037,19 | 60 | 20% | 31 266,20 |
| Трассоискатель CAT 4+ | БП-001020 | 04.06.2020 | 165 000,00 | 123 750,00 | 41 250,00 | 16 500,00 | 60 | 20% | 16 500,00 |
| Машина стиральная В-11 (В-11.22131) | БП-001102 | 14.11.2022 | 262 300,00 | 69 946,72 | 192 353,28 | 153 008,28 | 60 | 20% | 52 460,00 |
| Транспортные средства | | | 15 608 293,99 | 3 788 686,22 | 11 819 607,77 | 9 478 363,67 |  |  | 3 121 658,80 |
| Автомобиль ГАЗ Соболь 27527 (001106) | БП-001106 | 14.04.2023 | 1 460 833,33 | 267 819,42 | 1 193 013,91 | 973 888,91 | 60 | 20% | 292 166,67 |
| Автобус ПАЗ 320540-04 (001047) | БП-001047 | 08.04.2021 | 2 083 333,33 | 1 215 277,71 | 868 055,62 | 555 555,62 | 60 | 20% | 416 666,67 |
| Автомобиль ГАЗ А21R33 (001059) | БП-001059 | 24.08.2021 | 1 341 583,33 | 693 151,32 | 648 432,01 | 447 194,51 | 60 | 20% | 268 316,67 |
| Автомобиль ГАЗ Соболь 231073 (001109) | БП-001109 | 21.06.2023 | 1 502 500,00 | 225 375,03 | 1 277 124,97 | 1 051 749,97 | 60 | 20% | 300 500,00 |
| Автомобиль GAZelle NEXT (001095) | БП-001095 | 20.05.2022 | 2 479 166,67 | 909 027,76 | 1 570 138,91 | 1 198 263,91 | 60 | 20% | 495 833,33 |
| Автомобиль RENAULT DUSTER | БП-001101 | 18.10.2022 | 1 575 000,00 | 446 250,00 | 1 128 750,00 | 892 500,00 | 60 | 20% | 315 000,00 |
| Автомобиль Пикап 23632-109-01 BASE ИКАР | БП-001114 | 27.02.2024 | 1 907 099,00 | 31 784,98 | 1 875 314,02 | 1 589 249,17 | 60 | 20% | 381 419,80 |
| Автомобиль кроссовер Haval F7 | БП-001115 | 09.03.2024 | 3 258 778,33 |  | 3 258 778,33 | 2 769 961,58 | 60 | 20% | 651 755,67 |
| Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | | | 2 203 188,84 | 833 600,90 | 1 369 587,94 | 1 133 531,99 |  |  | 314 741,26 |
| Машины и оборудование (кроме офисного) | | | 1 053 188,84 | 296 934,18 | 756 254,66 | 643 413,00 |  |  | 150 455,55 |
| Редуктор КЦ2 500-180-41-ЦЦ-У2 (1) | БП-001046 | 09.04.2021 | 200 038,84 | 83 349,51 | 116 689,33 | 95 256,60 | 84 | 14% | 28 576,98 |
| Электростанция бензиновая сварочная Energo (1) | БП-001014 | 31.03.2020 | 107 500,00 | 62 168,64 | 45 331,36 | 33 813,50 | 84 | 14% | 15 357,14 |
| Сварочный генератор GGW 6.0/250ED-R3 TCC (2) | БП-001099 | 28.06.2022 | 137 583,33 | 80 256,96 | 57 326,37 | 42 585,30 | 84 | 14% | 19 654,76 |
| Эл.двигатель ДАН280М4 160/1500 IM1001 | БП-001100 | 16.08.2022 | 291 666,67 | 65 972,18 | 225 694,49 | 194 444,49 | 84 | 14% | 41 666,67 |
| Бытовка 6.00 х 2.45 х 2.60 на базе контейнера (20фут) переоборудованная | БП-001113 | 01.02.2024 | 316 400,00 | 5 186,89 | 311 213,11 | 277 313,11 | 84 | 14% | 45 200,00 |
| Транспортные средства | | | 1 150 000,00 | 536 666,72 | 613 333,28 | 490 118,99 |  |  | 164 285,71 |
| Погрузчик вилочный JAC CPCD15H | БП-001071 | 16.11.2021 | 1 150 000,00 | 536 666,72 | 613 333,28 | 490 118,99 | 84 | 14% | 164 285,71 |
| Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | | | 746 910,21 | 469 097,94 | 277 812,27 | 221 794,00 |  |  | 74 691,02 |
| Машины и оборудование (кроме офисного) | | | 746 910,21 | 469 097,94 | 277 812,27 | 221 794,00 |  |  | 74 691,02 |
| Котел КО-350 | БП-000016 | 24.09.2018 | 428 925,00 | 235 908,81 | 193 016,19 | 160 846,82 | 120 | 10% | 42 892,50 |
| Передвижной самоочищающийся кассетный фильтр ПМСФ-6-2\*160-К-Т12 | БП-001028 | 31.07.2020 | 317 985,21 | 233 189,13 | 84 796,08 | 60 947,19 | 120 | 10% | 31 798,52 |
| **Итого** | | | **19 538 316,54** | **5 479 419,43** | **14 058 897,11** | **11 189 424,46** |  |  | **3 685 506,60** |

Приложение № 15 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули- руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «МТСК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 498,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 601,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 722,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 956,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 956,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 227,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 917,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 984,22 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 998,73 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 121,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 3 266,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 266,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 266,72 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 547,36 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 547,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 873,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 501,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 3 581,07 | x | x | x | x | x |

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

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

Приложение № 16 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МУП «МТСК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 18,56 | х |
| с 01.07.2022 | 23,20 | х |
| с 01.12.2022 | 24,13 | х |
| с 01.01.2023 | 24,13 | х |
| с 01.01.2024 | 24,13 | х |
| с 01.07.2024 | 33,02 | х |
| с 01.01.2025 | 33,53 | х |
| с 01.07.2025 | 34,07 | х |
| с 01.01.2026 | 26,10 | х |
| с 01.07.2026 | 27,14 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 18,56 | х |
| с 01.07.2022 | 23,20 | х |
| с 01.12.2022 | 24,13 | х |
| с 01.01.2023 | 24,13 | х |
| с 01.01.2024 | 24,13 | х |
| с 01.07.2024 | 33,02 | х |
| с 01.01.2025 | 33,53 | х |
| с 01.07.2025 | 34,07 | х |
| с 01.01.2026 | 26,10 | х |
| с 01.07.2026 | 27,14 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2022 | 22,27 | х |
| с 01.07.2022 | 27,84 | х |
| с 01.12.2022 | 28,96 | х |
| с 01.01.2023 | 28,96 | х |
| с 01.01.2024 | 28,96 | х |
| с 01.07.2024 | 39,62 | х |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2025 | 40,24 | х |
| с 01.07.2025 | 40,88 | х |
| с 01.01.2026 | 31,32 | х |
| с 01.07.2026 | 32,57 | х |

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

Приложение № 17 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

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

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

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 | 14 |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2022 | 185,40 | 183,00 | 196,20 | 186,60 | 154,50 | 152,50 | 163,50 | 155,50 | 18,56 | 2 498,94 | | х | х |
| с 01.07.2022 | 197,66 | 195,17 | 208,90 | 198,91 | 164,72 | 162,64 | 174,08 | 165,76 | 23,20 | 2 601,40 | | х | х |
| с 01.12.2022 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2 722,27 | | х | х |
| с 01.01.2023 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2 722,27 | | х | х |
| с 01.01.2024 | 206,66 | 204,05 | 218,42 | 207,97 | 172,22 | 170,04 | 182,02 | 173,31 | 24,13 | 2 722,27 | | х | х |
| с 01.07.2024 | 232,60 | 229,76 | 245,38 | 234,02 | 193,83 | 191,47 | 204,48 | 195,02 | 33,02 | 2 956,13 | | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 233,21 | 230,38 | 245,99 | 234,64 | 194,34 | 191,98 | 204,99 | 195,53 | 33,53 | | 2 956,13 | х | х |
| с 01.07.2025 | 251,59 | 248,50 | 265,54 | 253,14 | 209,66 | 207,08 | 221,28 | 210,95 | 34,07 | | 3 227,77 | х | х |
| с 01.01.2026 | 221,78 | 218,99 | 234,40 | 223,19 | 184,82 | 182,49 | 195,33 | 185,99 | 26,10 | | 2 917,72 | х | х |
| с 01.07.2026 | 227,38 | 224,51 | 240,26 | 228,82 | 189,48 | 187,09 | 200,22 | 190,68 | 27,14 | | 2 984,22 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для МУП «МТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 715 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 668, от 28.11.2023 № 375, от 31.10.2024 № 305).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для МУП «МТСК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.12.2021 № 714 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 667, от 28.11.2023 № 374, от 31.10.2024 № 304). ».