Приложение № 1 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Мариинск на 2020 - 2029 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ТеплоСнаб» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

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

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации   
от 13 августа 2014 г. № 459/пр»

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

1. **Экспертное заключение**

ООО «ТеплоСнаб» (далее – Предприятие) обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Мариинск на 2020-2029 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 23.07.2020 № 150 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке г. Мариинск   
на 2020-2029 годы» утверждена инвестиционная программа   
в размере 19 341,81 тыс. руб., в том числе из прибыли   
в размере 5 671,83 тыс. руб., 13 669,98 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 19 341,81 тыс. руб. (без НДС) из прибыли 7 634,68 тыс. руб., из амортизации 11 707,13 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. №410 (далее – Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, в соответствии с которым целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения Мариинского городского округа, утвержденной постановлением Администрации Мариинского муниципального округа от 24.06.2024 № 494-П (https://www.mariinsk.ru/dokumenty/postanovleniya/2024g/).

В соответствии с требованиями п. 24 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке   
г. Мариинск на 2020-2029 годы согласована администрацией Мариинского городского округа.

Состав инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению.

Изменение инвестиционной программы обусловлено внесением изменений в концессионное соглашение № 1 от 28.04.2020, заключенного между Мариинским муниципальным округом, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью–Кузбассом в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории Мариинского городского округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, коммерческие предложения, сметные расчеты, проектная документация, дополнительное соглашение к заключенному концессионному соглашению.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Перечень внесенных изменений, также представлен в Приложении к данному заключению.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными   
и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2020-2029 годы   
в размере 19 341,81 тыс. руб. (без НДС) из прибыли 7 634,68 тыс. руб.,   
из амортизации 11 707,13 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1. | Собственные средства | 19341,81 | 19341,81 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 5950,11 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 11707,13 | 11707,13 | 1389,49 | 1581,09 | 1733,55 | 990,69 | 1232,86 | 1509,79 | 0,00 | 1743,71 | 1525,95 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 7634,68 | 7634,68 | 724,08 | 554,73 | 521,34 | 709,31 | 467,14 | 4440,32 | 0,00 | 0,00 | 217,76 | 0,00 |
| 5. | Итого по программе | 19341,81 | 19341,81 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 5950,11 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 |

Приложение

Сводные данные по изменениям инвестиционной программы   
ООО «ТеплоСнаб» в сфере теплоснабжения на потребительском рынке   
г. Мариинск на 2020-2029 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | Замена дымососа ДН-11,2-1500 - 2 шт. | 554,89 | 554,89 | 2022 | Х |
| 2 | Замена грейферной установки ПЭФ-1 БМ - 1 шт. | 435,82 | 435,82 | 2021 | Х |
| 3 | Замена угольной дробилки ВДП-15.00 - 1 шт. | 522,72 | 0,00 | 2024 | Х |
| 4 | Замена котлов КВм 2,5 - 4 шт. | 8963,89 | 8963,89 | 2021-2025 | Х |
| 5 | Замена насоса NB 100-200/192 - 2 шт. | 868,16 | 0,00 | 2026 | Х |
| 6 | Замена дымососа ДН-9-1500 - 2 шт. | 369,86 | 369,86 | 2020 | Х |
| 7 | Замена насоса NB 125-200/180-156 - 2 шт. | 1103,76 | 0,00 | 2026 | Х |
| 8 | Замена котлов КВр 1,8 - 2 шт. | 1743,71 | 1743,71 | 2020 | Х |
| 9 | Замена дымососа ДН-9-1500 - 2 шт. | 369,86 | 0,00 | 2027 | Х |
| 10 | Замена дымососа ДН-9-1500 - 2 шт. | 369,86 | 0,00 | 2027 | Х |
| 11 | Замена насоса NB 125-200/180-156 - 1 шт. | 551,86 | 0,00 | 2028 | Х |
| 12 | Замена котлов КВр 1,8 МВт - 4 шт. | 3487,42 | 3487,42 | 2027-2028 | Х |
| 13 | Проектирование реконструкции тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 0,00 | 200,00 | 2025 | Х |
| 14 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а, проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 0,00 | 3586,22 | 2025 | Х |
| Итого: | | 19341,81 | 19341,81 | Х |  |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке   
г. Мариинск на 2020-2029 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинансировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | 19341,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 5950,11 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | 3786,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3786,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.1 | Проектирование реконструкции тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 2025 | 2025 | 200,00 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а, проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 2025 | 2025 | 3586,22 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3586,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | 15555,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 2163,89 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1 | Замена дымососа ДН-11,2-1500 - 2 шт. | 2022 | 2022 | 554,89 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 554,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена грейферной установки ПЭФ-1 БМ - 1 шт. | 2021 | 2021 | 435,82 | - | - | 0,00 | 0,00 | 435,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена котлов КВм 2,5 - 4 шт. | 2021 | 2025 | 8963,89 | - | - | 0,00 | 0,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 1700,00 | 2163,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена дымососа ДН-9-1500 - 2 шт. | 2020 | 2020 | 369,86 | - | - | 0,00 | 369,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена котлов КВр 1,8 - 2 шт. | 2020 | 2020 | 1743,71 | - | - | 0,00 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Замена котлов КВр 1,8 МВт - 4 шт. | 2027 | 2028 | 3487,42 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | 19341,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 5950,11 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | 19341,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2113,57 | 2135,82 | 2254,89 | 1700,00 | 1700,00 | 5950,11 | 0,00 | 1743,71 | 1743,71 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестицион-ной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
|
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 11707,13 | 7634,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 0,00 | 3786,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.1 | Проектирование реконструкции тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Южная, 5а, проходящая по парку культуры и отдыха имени А.В. Суворова (протяженностью 230 м) | 0,00 | 3586,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 11707,13 | 3848,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 | |
| 3.2.1 | Замена дымососа ДН-11,2-1500 - 2 шт. | 554,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена грейферной установки ПЭФ-1 БМ - 1 шт. | 435,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена котлов КВм 2,5 - 4 шт. | 6057,27 | 2906,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена дымососа ДН-9-1500 - 2 шт. | 369,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена котлов КВр 1,8 - 2 шт. | 1019,63 | 724,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Замена котлов КВр 1,8 МВт - 4 шт. | 3269,66 | 217,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 11707,13 | 7634,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 11707,13 | 7634,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 2 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Управление котельных и тепловых сетей», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Управление котельных и тепловых сетей» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

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

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012   
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

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

1. **Экспертное заключение**

ООО «Управление котельных и тепловых сетей» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 168 от 20.06.2019 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2030 годы» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 917, от 14.12.2023 № 544) для ООО «Управление котельных и тепловых сетей» утверждена инвестиционная программа на 2019-2030 годы в размере 57449,7 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 5955,27 тыс. руб., из амортизации 51494,43 тыс. руб., из иных собственных средств 2450,58 тыс. руб.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения № 3 от 20.03.2019 на основании дополнительного соглашения № 4 от 01.10.2024 г. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

В соответствии с Правилами инвестиционная программа согласована с администрацией Гурьевского муниципального округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены: решение УФАС по Кемеровской области о согласовании изменений концессионного соглашения от 04.09.2024 № ТМ/7885/24, дополнительное соглашение № 4 к концессионному соглашению от 20.03.2019, пояснительная записка, локальные сметные расчеты, выписка из схемы теплоснабжения Гурьевского муниципального округа.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2030 годы в размере 57449,7 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 5955,27 тыс. руб., из амортизации 51494,43 тыс. руб., из иных собственных средств 2450,58 тыс. руб. Финансовый план с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | | | |
| Производство и передача теплоэнергии | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | Собственные средства | 57449,70 | 57449,70 | 2235,40 | 5551,50 | 6216,00 | 6115,00 | 3525,00 | 4332,00 | 3628,20 | 6655,20 | 4340,00 | 4980,00 | 5948,20 | 3923,20 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 51494,43 | 51494,43 | 2235,40 | 3247,01 | 3965,10 | 4715,12 | 3525,00 | 4332,00 | 3628,20 | 6655,20 | 4340,00 | 4980,00 | 5948,20 | 3923,20 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 5955,27 | 5955,27 | 0,00 | 2304,49 | 2250,90 | 1399,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных  в разделе 1 | 2450,58 | 2450,58 | 2450,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2019-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Управление котельных и тепловых сетей» в сфере теплоснабжения

на 2019-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | - | бойлерная | ул. Кирова, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | - | тепловые сети | ул. Кирова, 8 | 325 | - | - | - | 530 | - | - | - | - | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул.  Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация котельной №3 пер. Больничный с установкой системы очистки дымовых газов | 42:23:0000000:220 | котельная | пер. Больничный | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 42:23:000000:6823 | котельная | ул. Мичурина, 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 42:23:0101003:446 | котельная | ул. 40 лет ВЛКСМ, 28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Автоматизация параметров ГВС бойлерных № 1, 2, 3 | 42:23:0401002:702 | котельная | ул. Кирова, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 42:23:0201001:392 | котельная | ул. Есенина, 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул. Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 42:23:0000000:212 | котельная | ул. Кирова, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 42:23:0000000:209 | котельная | ул. К. Маркса, 16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул. Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализа-ции | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано к 2019 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | Остаток финанси-рования |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 | 10.17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | 2020 | 2020 | 1250,0 | 0,0 | 1250 | 0,0 | 0,0 | 1250,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | | | 1250,0 | 0,0 | 1250 | 0,0 | 0,0 | 1250,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | 2020 | 2020 | 921,5 | 0,0 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 2019 | 2019 | 384,6 | 0,0 | 384,6 | 0,0 | 384,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Модернизация котельной №3 пер. Больничный с установкой системы очистки дымовых газов | 2025 | 2026 | 5540,2 | 0,0 | 5540,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1740,2 | 3800,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 2028 | 2029 | 10928,2 | 374,8 | 10553,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4980,0 | 5948,2 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 2026 | 2027 | 7195,2 | 450,0 | 6745,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2855,2 | 4340 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Автоматизация параметров ГВС бойлерных № 1, 2, 3 | 2030 | 2030 | 3923,2 | 300,0 | 3623,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3923,2 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | | | 28892,9 | 1124,8 | 27768,1 | 0,0 | 384,6 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1740,2 | 6655,2 | 4340 | 4980,0 | 5948,2 | 3923,2 | 0,0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 2019 | 2019 | 2521,4 | 85,0 | 2436,4 | 0.0 | 2521,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 2019 | 2019 | 1780,0 | 0,0 | 1780,0 | 0.0 | 1780,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 2020 | 2023 | 19111,0 | 550,0 | 18561,0 | 0,0 | 0,0 | 3380,0 | 6216,0 | 6115,0 | 3400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 2023 | 2025 | 6345,0 | 125,0 | 6220,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 125 | 4332,0 | 1888,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 2020 | 2020 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | | | 29757,4 | 760 | 28997,4 | 0,0 | 4301,4 | 3380,0 | 6216,0 | 6115,0 | 3525,0 | 4332,0 | 1888,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | | | 59900,3 | 1884,8 | 58015,5 | 0 | 4686,0 | 5551,5 | 6216,0 | 6115,0 | 3525,0 | 4332,0 | 3628,2 | 6655,2 | 4340,0 | 4980,0 | 5948,2 | 3923,2 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | | Прибыль, направленная на инвестиции | | Средства, полученные за счет платы за подключение | | Прочие собственные средства | | Экономия расходов | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | Иные собственные средства | | Привлеченные средства на возвратной основе | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | Прочие источники финанси-рования |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
| 1 | 2 | 11.1 | | 11.2 | | 11.3 | | 11.4 | | 11.5.1 | | 11.5.2 | 11.6 | | 11.7 | | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | |  | |  | |  | |  | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | 539,0 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 183,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 201,1 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Модернизация котельной №3 пер. Больничный с установкой системы очистки дымовых газов | 5540,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 10928,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 7195,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Автоматизация параметров ГВС бойлерных № 1, 2, 3 | 3923,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | 28309,3 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 1202,8 | | 0,0 | | 0,0 | | 1318,6 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 849,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 930,9 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 14057,1 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 6345,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | 22454 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |
| ИТОГО по программе | | | 51494,4 | | 5955,3 | | 0,0 | | 2450,6 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |

Приложение № 3 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ОАО «СКЭК»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу   
по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа   
на 2021-2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

– Гражданский кодекс Российской Федерации;

– Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

– Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

– Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

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

– Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

– Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

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

1. **Экспертное заключение**

ОАО «СКЭК» (далее Предприятие) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа на 2021 – 2030 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 329 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»   
по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа   
на 2021 – 2030 годы» утверждена инвестиционная программа   
в размере 337 009,57 тыс. руб., в том числе 156 184,84 тыс. руб. из прибыли и 180 824,84 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 337 009 тыс. руб. (без НДС), в том числе 156 185 тыс. руб.   
из прибыли и 180 824 тыс. руб. из амортизации на весь срок инвестиционной программы.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) – [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, в соответствии с которым целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в Схеме теплоснабжения Полысаевского городского округа до 2030 года (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением администрации Полысаевского городского округа от 25.06.2024 № 710.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Ленинск-Кузнецкого муниципального округа.

Предлагаемые изменения в инвестиционную программу соответствуют действующему концессионному соглашению с учетом дополнительного соглашения № 2 от 18.10.2024.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными в полном объеме. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)  (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснажение | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Собственные средства | 337 009 | 337 009 | 0 | 9 343 | 12 885 | 24 812 | 31 599 | 39 144 | 42 606 | 50 324 | 57 430 | 68 866 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 180 824 | 180 824 | 0 | 0 | 1 168 | 3 008 | 7 144 | 13 464 | 23 250 | 32 609 | 44 415 | 55 766 | 3.1.1;3.2.1; 3.2.2;  3.2.8; 3.2.10; 4.1; 6.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 156 185 | 156 185 | 0 | 9 343 | 11 717 | 21 804 | 24 455 | 25 680 | 19 356 | 17 715 | 13 015 | 13 100 | 3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.9; 3.2.10; 4.1; 6.1 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2021-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения Полысаевского городского округа

на 2021 – 2030 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реали-зации | Год окон-чания реали-зации |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность  (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность  (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | Реконструкция тепловой сети диам. 400 мм протяженностью 730 м | - | тепловая сеть | г. Полысаево, ул. Космонавтов | 400 | 320 | 0,73 | надземная | 23,8 | 400 | 320 | 0,73 | надземная | 23,8 | 2027 | 2030 |
| 3.2 | | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | 42:38:0101001:5940 | котельная | г. Полысаево,  ул. Читинская, д.90. Котельные ППШ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2030 |
| 3.2.2 | | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | 42:38:0101001:5940 | котельная | г. Полысаево,  ул. Читинская, д.90. Котельные ППШ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| 3.2.3 | | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | 42:38:0101001:5940 | котельная | г. Полысаево,  ул. Читинская, д.90. Котельные ППШ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2026 |
| 3.2.4 | | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | 42:38:0101001:5940 | котельная | г. Полысаево,  ул. Читинская, д.90. Котельные ППШ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2027 |
| 3.2.5 | | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | 42:38:0101001:5940 | котельная | г. Полысаево,  ул. Читинская, д.90. Котельные ППШ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.6 | | Установка оборудования ХВО | 42:38:0101001:345 | котельная | г. Полысаево, ул.Покрышкина,4а. Котельная №29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.7 | | Установка узла учета тепловой энергии | 42:38:0101001:345 | котельная | г. Полысаево, ул.Покрышкина,4а. Котельная №29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.8 | | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | 42:38:0101001:1005 | котельная | г. Полысаево, ул.Покрышкина,12а. Котельная №28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2029 | 2029 |
| 3.2.9 | | Установка узла учета тепловой энергии | 42:38:0101001:1005 | котельная | г. Полысаево, ул.Покрышкина,12а. Котельная №28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 3.2.10 | | Замена технологического оборудования с увеличением мощности | 42:38:0101001:1006 | котельная | г. Полысаево, ул.Покрышкина,12а. Котельная №28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2026 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2х600) | **-** | котельная | Кемеровская обл.,  г. Полысаево,  ул. Карбышева, 14а. Котельная №32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2027 | 2027 |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - котельной ППШ (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | - | котельные | Полысаевский городской округ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
|
| Плановые расходы | | | Профинансировано к 2021 году | Финансирование по годам | | | | | | | | | | Остаток финансирования |
| Всего: | в том числе | |
| ПИР | СМР | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | Реконструкция тепловой сети диам. 400 мм протяженностью 730 м | 31 120 | 919 | 30 201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 860 | 6 017 | 2 546 | 18 697 | 0 |
| 3.2 | | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | 168 006 | 6 720 | 161 286 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 980 | 10 471 | 0 | 0 | 44 307 | 46 079 | 50 169 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | 19 051 | 762 | 18 289 | 0 | 0 | 0 | 12 052 | 6 999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | 8 283 | 328 | 7 955 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 940 | 2 343 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | 20 983 | 839 | 20 143 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 546 | 5 437 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5 | | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | 1 857 | 74 | 1 783 | 0 | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6 | | Установка оборудования ХВО | 1 083 | 43 | 1 040 | 0 | 0 | 1 083 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7 | | Установка узла учета тепловой энергии | 1 857 | 74 | 1 783 | 0 | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.8 | | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | 8 805 | 352 | 8 453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 805 | 0 | 0 |
| 3.2.9 | | Установка узла учета тепловой энергии | 1 857 | 74 | 1 783 | 0 | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10 | | Замена технологического оборудования с увеличением мощности | 21 255 | 250 | 21 005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 255 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | 284 157 | 10 435 | 273 722 | 0 | 0 | 6 654 | 12 052 | 23 979 | 16 411 | 39 144 | 9 296 | 50 324 | 57 430 | 68 866 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2х600) | 33 309 | 0 | 33 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 309 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4 | | | 33 309 | 0 | 33 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 309 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - котельной ППШ (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 19 543 | 0 | 19 543 | 0 | 0 | 2 689 | 833 | 833 | 15 188 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 19 543 | 0 | 19 543 | 0 | 0 | 2 689 | 833 | 833 | 15 188 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 337 009 | 10 435 | 326 574 | 0 | 0 | 9 343 | 12 885 | 24 812 | 31 599 | 39 144 | 42 606 | 50 324 | 57 430 | 68 866 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
|
| Амортизация | Прибыль, направленная на  инвестиции | Средства, полученные  за счет платы  за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | Прочие источники финанси-рования |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
| 1 | | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | Реконструкция тепловой сети диам. 400 мм протяженностью 730 м | 27 260 | 3 860 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | 96 725 | 71 281 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | 2 510 | 16 541 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода |  | 8 283 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | 0 | 20 983 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5 | | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6 | | Установка оборудования ХВО | 0 | 1 083 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7 | | Установка узла учета тепловой энергии | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.8 | | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | 8 805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.9 | | Установка узла учета тепловой энергии | 0 | 1 857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10 | | Установка узла учета тепловой энергии | 13 464 | 7 791 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | 148 764 | 135 392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2х600) | 23 250 | 10 059 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4 | | | 23 250 | 10 059 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - котельной ППШ (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 8 810 | 10 733 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | | 8 810 | 10 733 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | 180 824 | 156 185 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 4 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

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

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012   
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. № 459/пр»;

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

1. **Экспертное заключение**

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) (далее - Предприятие) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы.

Для «Западно-Сибирская ТЭЦ» - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2023 № 422 утверждена инвестиционная программа на 2024-2025 годы, в части отпуска теплоэнергии в размере 2 385 698,79 тыс. руб. Источниками инвестиционной программы предусмотрены амортизационные отчисления (541 834,85 тыс. руб.) и прибыль (1 843 863,94 тыс. руб.).

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью изменения мероприятий в части 2024 – 2028 гг.

В результате изменений инвестиционной программы предприятием предлагается к утверждению инвестиционная программа с финансированием в размере 2 444 950,76 тыс. руб. на весь срок программы, при этом финансирование из прибыли в размере 1 895 225,19 тыс. руб., из амортизации в размере 549 725,57 тыс. руб.

Полная инвестиционная программа содержится в приложении к данному экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, в соответствии с которым целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в Схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа до 2032 года (актуализация на 2025 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 11.09.2024 № 235тд.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Новокузнецкого городского округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными в полном объеме. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица1

Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Собственные средства | 2 444 950,76 | 133 812,55 | 304 375,87 | 720 203,65 | 737 783,47 | 548 775,22 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 549 725,57 | 88 463,87 | 111 764,23 | 125 969,01 | 111 764,23 | 111 764,23 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 1 895 225,19 | 45 348,68 | 192 611,64 | 594 234,64 | 626 019,24 | 437 010,98 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2024-2028 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения

на 2024 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
|
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1.1 | Модернизация КА-10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 2 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный, Котельный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 5 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 22 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 2 |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1.1 | Модернизация паропроводов КА-11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.3 | Модернизация трубопроводов высокого и низкого давления инв.№132393 (R )Замена узлов трубопроводов 8 шт. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.4 | Модернизация магистрали острого пара от К-11 в маш. зале | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.5 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.6 | Модернизация стационарного трубопровода низкого давления 2 очереди, инв. №132459 (R ). Система охлаждения выпара деаэраторов 6 ата 2 очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.7 | Модернизация паропровода на разморозку РРУ | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.8 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.9 | Модернизация расходомерного узла питательной воды ТГ-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.10 | Модернизация паропровода конденсата ПВД ТГ-3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация газопроводов доменного газа | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.3.1 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.4.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4.4 | Стенд для испытания электродвигателей | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4.5 | Модернизация пожарохозяйственного водопровода | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5 | Модернизация циркуляционных насосов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.2.7 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.7.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Электрический цеха | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.9.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.2 | Модернизация главного распределительные 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.3 | Модернизация разъеденителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.9 | Модернизация трансформатора 84Т | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9.10 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10 | Модернизация приборного парка, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.10.1 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.3 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.4 | МПУ-3 Феникс | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.5 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.6 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.7 | Концентратомер КН-2м | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.8 | Весы аналитические | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.9 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.10 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.11 | Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.12 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.13 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.14 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.15 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.16 | Стилоскоп стационарный СЛ-15 б/м | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.11.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций  8-х конвейеров | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12 | Погрузчик | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.13 | Модернизация береговой насосной станции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.14 | Модернизация приборов газового анализа водородной рампы генераторов ТГ 2, 3 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.15 | Модернизация АСУ ТП ХВО-1 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.4 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.5 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2 | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.6 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.8 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.9 | Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.10 | Система противопожарной защиты зданий | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех  Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.11 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 2 очереди | 42:30:04 10070:0013 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профи-нанси-ровано к 2024 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего: | в том числе: | |
|
| ПИР | СМР | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал, в том числе: | 2024 | 2028 | 1 660 000,00 | 109 640,47 | 1 550 359,53 | 0,00 | 34 744,00 | 117 440,47 | 537 032,53 | 606 000,00 | 364 783,00 | 0,00 |
| 1.4.1.1 | Модернизация КА-10 | 2024 | 2026 | 470 836,00 | 20 750,00 | 450 086,00 | 0,00 | 4 150,00 | 16 600,00 | 450 086,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 2024 | 2027 | 493 750,00 | 20 750,00 | 473 000,00 | 0,00 | 4 150,00 | 16 600,00 | 0,00 | 473 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 2024 | 2024 | 5 031,00 | 0,00 | 5 031,00 | 0,00 | 5 031,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 2028 | 2028 | 50 000,00 | 0,00 | 50 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 2024 | 2028 | 211 953,47 | 36 953,47 | 175 000,00 | 0,00 | 6 500,00 | 30 453,47 | 50 000,00 | 60 000,00 | 65 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 2025 | 2028 | 67 470,00 | 10 687,00 | 56 783,00 | 0,00 | 0,00 | 10 687,00 | 0,00 | 0,00 | 56 783,00 | 0,00 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 2025 | 2028 | 204 446,53 | 5 500,00 | 198 946,53 | 0,00 | 0,00 | 5 500,00 | 18 946,53 | 55 000,00 | 125 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 2024 | 2028 | 156 513,00 | 15 000,00 | 141 513,00 | 0,00 | 14 913,00 | 37 600,00 | 18 000,00 | 18 000,00 | 68 000,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | | | 1 660 000,00 | 109 640,47 | 1 550 359,53 | 0,00 | 34 744,00 | 117 440,47 | 537 032,53 | 606 000,00 | 364 783,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | 2024 | 2028 | 180 391,86 | 11 472,78 | 168 919,07 | 0,00 | 25 708,02 | 12 051,07 | 73 186,32 | 25 564,58 | 43 881,86 | 0,00 |
| 3.2.1.1 | Модернизация паропроводов КА-11 | 2024 | 2024 | 23 884,62 | 0,00 | 23 884,62 | 0,00 | 23 884,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 2026 | 2026 | 17 529,62 | 622,81 | 16 906,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 529,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Модернизация трубопроводов высокого и низкого давления инв.№132393 (R )Замена узлов трубопроводов 8 шт. | 2025 | 2025 | 5 995,98 | 0,00 | 5 995,98 | 0,00 | 0,00 | 2 997,99 | 2 997,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.4 | Модернизация магистрали острого пара от К-11 в маш. зале | 2026 | 2028 | 19 691,50 | 673,63 | 19 017,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 673,63 | 0,00 | 19 017,86 | 0,00 |
| 3.2.1.5 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 2027 | 2027 | 700,58 | 700,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 700,58 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.6 | Модернизация стационарного трубопровода низкого давления 2 очереди, инв. №132459 (R ). Система охлаждения выпара деаэраторов 6 ата 2 очереди | 2024 | 2025 | 7 053,12 | 1 823,40 | 5 229,72 | 0,00 | 1 823,40 | 5 229,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.7 | Модернизация паропровода на разморозку РРУ | 2025 | 2026 | 23 816,36 | 2 324,36 | 21 492,00 | 0,00 | 0,00 | 2 324,36 | 21 492,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.8 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 2026 | 2028 | 74 592,00 | 5 328,00 | 69 264,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24 864,00 | 24 864,00 | 24 864,00 | 0,00 |
| 3.2.1.9 | Модернизация расходомерного узла питательной воды ТГ-1 | 2025 | 2025 | 1 499,00 | 0,00 | 1 499,00 | 0,00 | 0,00 | 1 499,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.10 | Модернизация паропровода конденсата ПВД ТГ-3 | 2025 | 2025 | 5 629,08 | 0,00 | 5 629,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 629,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Модернизация газопроводов доменного газа | 2026 | 2028 | 28 975,57 | 1 697,29 | 27 278,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 697,29 | 14 208,00 | 13 070,28 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 2025 | 2025 | 157,68 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3.1 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 2025 | 2025 | 157,68 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 18 693,84 | 786,84 | 17 907,00 | 0,00 | 1 433,19 | 0,00 | 7 128,60 | 0,00 | 10 132,06 | 0,00 |
| 3.2.4.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 2028 | 2028 | 716,55 | 0,00 | 716,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 716,55 | 0,00 |
| 3.2.4.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 2028 | 2028 | 9 415,51 | 0,00 | 9 415,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 415,51 | 0,00 |
| 3.2.4.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 2024 | 2024 | 837,39 | 191,04 | 646,35 | 0,00 | 837,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.4 | Стенд для испытания электродвигателей | 2024 | 2025 | 4 722,22 | 595,80 | 4 126,42 | 0,00 | 595,80 | 0,00 | 4 126,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.5 | Модернизация пожарохозяйственного водопровода | 2025 | 2025 | 3 002,18 | 0,00 | 3 002,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 002,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация циркуляционных насосов | 2024 | 2027 | 26 540,30 | 0,00 | 26 540,30 | 0,00 | 255,50 | 0,00 | 13 142,40 | 13 142,40 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 2024 | 2028 | 122 466,61 | 20 836,79 | 101 629,82 | 0,00 | 38 621,65 | 0,00 | 33 779,52 | 34 312,32 | 15 753,12 | 0,00 |
| 3.2.7 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | 2026 | 2026 | 703,79 | 0,00 | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 2026 | 2026 | 703,79 | 0,00 | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 2025 | 2025 | 121 814,15 | 0,00 | 121 814,15 | 0,00 | 0,00 | 121 814,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 161 260,05 | 5 020,42 | 156 239,63 | 0,00 | 8 329,25 | 36 420,09 | 12 747,88 | 17 766,64 | 85 996,18 | 0,00 |
| 3.2.9.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 2024 | 2028 | 30 598,31 | 766,93 | 29 831,38 | 0,00 | 3 395,42 | 0,00 | 9 923,05 | 6 931,97 | 10 347,88 | 0,00 |
| 3.2.9.2 | Модернизация главного распределительные 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 2026 | 2028 | 3 435,83 | 1 052,21 | 2 383,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 100,66 | 1 144,69 | 1 190,48 | 0,00 |
| 3.2.9.3 | Модернизация разъеденителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт | 2025 | 2026 | 1 202,14 | 0,00 | 1 202,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 202,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 2025 | 2025 | 374,75 | 0,00 | 374,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 374,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 2025 | 2025 | 147,28 | 0,00 | 147,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 147,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 2024 | 2025 | 6 076,93 | 0,00 | 6 076,93 | 0,00 | 3 035,81 | 3 041,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 2028 | 2028 | 74 457,83 | 0,00 | 74 457,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 74 457,83 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | | | | 16 | 17 | | 18 | | 19 | 20 | 21 | | 22 | | 23 | | 24 | | 25 | 26 | | 27 |
| 3.2.9.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | | | | | 2027 | 2027 | | 9 689,99 | | 1 303,26 | 8 386,72 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 9 689,99 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.9 | Модернизация трансформатора 84Т | | | | | 2024 | 2025 | | 23 472,40 | | 1 898,02 | 21 574,39 | 0,00 | | 1 898,02 | | 21 574,39 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.9.10 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | | | | | 2025 | 2025 | | 11 804,59 | | 0,00 | 11 804,59 | 0,00 | | 0,00 | | 11 804,59 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация приборного парка, в том числе: | | | | | 2024 | 2028 | | 7 344,43 | | 0,00 | 7 344,43 | 0,00 | | 2 169,39 | | 374,75 | | 2 791,21 | | 310,91 | 1 698,17 | | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | | | | | 2024 | 2024 | | 203,57 | | 0,00 | 203,57 | 0,00 | | 203,57 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | | | | | 2024 | 2024 | | 204,57 | | 0,00 | 204,57 | 0,00 | | 204,57 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | | | | | 2024 | 2024 | | 541,63 | | 0,00 | 541,63 | 0,00 | | 541,63 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.4 | МПУ-3 Феникс | | | | | 2026 | 2026 | | 451,50 | | 0,00 | 451,50 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 451,50 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | | | | | 2026 | 2026 | | 1 245,35 | | 0,00 | 1 245,35 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 245,35 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | | | | | 2024 | 2024 | | 174,32 | | 0,00 | 174,32 | 0,00 | | 174,32 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.7 | Концентратомер КН-2м | | | | | 2027 | 2027 | | 141,72 | | 0,00 | 141,72 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 141,72 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.8 | Весы аналитические | | | | | 2024 | 2027 | | 121,70 | | 0,00 | 121,70 | 0,00 | | 43,66 | | 0,00 | | 0,00 | | 78,04 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.9 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | | | | | 2026 | 2026 | | 1 094,36 | | 0,00 | 1 094,36 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 094,36 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.10 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | | | | | 2028 | 2028 | | 1 250,33 | | 0,00 | 1 250,33 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 250,33 | | 0,00 |
| 3.2.10.11 | Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3 | | | | | 2028 | 2028 | | 447,84 | | 0,00 | 447,84 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 447,84 | | 0,00 |
| 3.2.10.12 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | | | | | 2024 | 2025 | | 38,68 | | 0,00 | 38,68 | 0,00 | | 38,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.13 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | | | | | 2025 | 2027 | | 91,15 | | 0,00 | 91,15 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 91,15 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.14 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | | | | | 2024 | 2024 | | 289,54 | | 0,00 | 289,54 | 0,00 | | 289,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.15 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | | | | | 2024 | 2024 | | 673,42 | | 0,00 | 673,42 | 0,00 | | 673,42 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.10.16 | Стилоскоп стационарный СЛ-15 б/м | | | | | 2025 | 2025 | | 374,75 | | 0,00 | 374,75 | 0,00 | | 0,00 | | 374,75 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | | | | | 2025 | 2026 | | 4 122,24 | | 0,00 | 4 122,24 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 374,75 | | 3 747,49 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | | | | | 2025 | 2025 | | 3 747,49 | | 0,00 | 3 747,49 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 747,49 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций  8-х конвейеров | | | | | 2025 | 2025 | | 374,75 | | 0,00 | 374,75 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 374,75 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.12 | Погрузчик | | | | | 2026 | 2026 | | 1 432,80 | | 0,00 | 1 432,80 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 432,80 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.13 | Модернизация береговой насосной станции | | | | | 2026 | 2026 | | 11 820,60 | | 1 074,60 | 10 746,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 11 820,60 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.14 | Модернизация приборов газового анализа водородной рампы генераторов ТГ 2, 3 | | | | | 2025 | 2025 | | 1 285,39 | | 0,00 | 1 285,39 | 0,00 | | 0,00 | | 1 285,39 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.15 | Модернизация АСУ ТП ХВО-1 | | | | | 2025 | 2025 | | 1 873,74 | | 1 873,74 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 873,74 | | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | 688 883,05 | | 42 920,14 | 645 962,91 | 0,00 | | 76 517,00 | | 171 945,44 | | 158 962,85 | | 109 052,34 | 172 405,41 | | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | | | | | 2024 | 2028 | | 96 067,72 | | 51,08 | 96 016,64 | 0,00 | | 22 551,56 | | 14 989,95 | | 24 208,27 | | 22 731,13 | 11 586,81 | | 0,00 |
| 6.1.1 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди | | | | | 2024 | 2024 | | 7 778,01 | | 0,00 | 7 778,01 | 0,00 | | 7 778,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | | | | | 2024 | 2024 | | 3 149,82 | | 0,00 | 3 149,82 | 0,00 | | 3 149,82 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | | | | | 2025 | 2025 | | 1 454,28 | | 0,00 | 1 454,28 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 454,28 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.4 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции | | | | | 2025 | 2025 | | 2 067,37 | | 0,00 | 2 067,37 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 067,37 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.5 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2 | | | | | 2026 | 2026 | | 5 737,63 | | 0,00 | 5 737,63 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 5 737,63 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.6 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса | | | | | 2025 | 2025 | | 2 778,17 | | 0,00 | 2 778,17 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 778,17 | | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | | | | | 2024 | 2027 | | 61 004,46 | | 0,00 | 61 004,46 | 0,00 | | 8 334,39 | | 14 989,95 | | 18 470,65 | | 19 209,47 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.8 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции | | | | | 2028 | 2028 | | 8 808,64 | | 0,00 | 8 808,64 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 8 808,64 | | 0,00 |
| 6.1.9 | Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди | | | | | 2024 | 2024 | | 254,05 | | 0,00 | 254,05 | 0,00 | | 254,05 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.10 | Система противопожарной защиты зданий | | | | | 2024 | 2025 | | 170,99 | | 51,08 | 119,91 | 0,00 | | 170,99 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6.1.11 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 2 очереди | | | | | 2024 | 2024 | | 2 864,30 | | 0,00 | 2 864,30 | 0,00 | | 2 864,30 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | 96 067,72 | | 51,08 | 96 016,64 | 0,00 | | 22 551,56 | | 14 989,95 | | 24 208,27 | | 22 731,13 | 11 586,81 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | | | | | | | | 1 660 000,00 | | 109 640,47 | 1 550 359,53 | 0,00 | | 34 744,00 | | 117 440,47 | | 537 032,53 | | 606 000,00 | 364 783,00 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | | | | | | | | 688 883,05 | | 42 920,14 | 645 962,91 | 0,00 | | 76 517,00 | | 171 945,44 | | 158 962,85 | | 109 052,34 | 172 405,41 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | | | | | | | | 96 067,72 | | 51,08 | 96 016,64 | 0,00 | | 22 551,56 | | 14 989,95 | | 24 208,27 | | 22 731,13 | 11 586,81 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | 2 444 950,76 | | 152 611,69 | 2 292 339,08 | 0,00 | | 133 812,55 | | 304 375,87 | | 720 203,65 | | 737 783,47 | 548 775,22 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | | | | | | | | 2 048 880,30 | | 132 599,99 | 1 946 799,20 | 0,00 | | 83 824,54 | | 210 052,00 | | 627 779,17 | | 671 288,17 | 455 936,42 | | 0,00 |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Амортизация](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1863) | [Прибыль, направленная на инвестиции](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1872) | [Средства, полученные за счет платы за подключение](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1881) | [Прочие собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1908) | | | [Экономия расходов](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1917) | | | | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | [Иные собственные средства](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1926) | | Привлеченные средства на возвратной основе | | [Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1971) | | | [Прочие источники финансирования](file:///C:\Users\ЛяпустинДС\AppData\Local\Microsoft\Windows\INetCache\Content.MSO\9E9990C3.xlsx#RANGE!Par1980) | | |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем | | | |
|
|
| 1 | 2 | 28 | 29 | 30 | 31 | | | 32 | | 33 | | | | 34 | | 35 | | 36 | | 37 | | | 38 | | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал, в том числе: | 0,00 | 1 660 000,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.1 | Модернизация КА-10 | 0,00 | 470 836,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 0,00 | 493 750,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 0,00 | 5 031,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 0,00 | 50 000,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 0,00 | 211 953,47 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 0,00 | 67 470,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 0,00 | 204 446,53 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 0,00 | 156 513,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 1 660 000,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Модернизация паропроводов высокого давления, в том числе: | 119 751,93 | 60 639,92 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.1 | Модернизация паропроводов КА-11 | 23 884,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 17 529,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.3 | Модернизация трубопроводов высокого и низкого давления инв.№132393 (R )Замена узлов трубопроводов 8 шт. | 5 995,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.4 | Модернизация магистрали острого пара от К-11 в маш. зале | 19 691,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.5 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 700,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.6 | Модернизация стационарного трубопровода низкого давления 2 очереди, инв. №132459 (R ). Система охлаждения выпара деаэраторов 6 ата 2 очереди | 7 053,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.7 | Модернизация паропровода на разморозку РРУ | 18 324,36 | 5 492,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.8 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 25 073,16 | 49 518,84 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.9 | Модернизация расходомерного узла питательной воды ТГ-1 | 1 499,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.1.10 | Модернизация паропровода конденсата ПВД ТГ-3 | 0,00 | 5 629,08 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.2 | Модернизация газопроводов доменного газа | 28 975,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.3 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.3.1 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.4 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 1 553,94 | 17 139,90 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.4.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 716,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 3.2.4.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 0,00 | 9 415,51 | 28 | 29 | | | 30 | | 31 | | | | 32 | | 33 | | 34 | | 35 | | | 36 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 3.2.4.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 837,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.4 | Стенд для испытания электродвигателей | 0,00 | 4 722,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.5 | Модернизация пожарохозяйственного водопровода | 0,00 | 3 002,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация циркуляционных насосов | 13 142,40 | 13 397,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 122 466,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 703,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 71 950,69 | 49 863,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 154 783,10 | 6 476,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 30 598,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.2 | Модернизация главного распределительные 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 0,00 | 3 435,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.3 | Модернизация разъеденителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт | 1 202,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 374,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 147,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 3 035,81 | 3 041,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 74 457,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 9 689,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.9 | Модернизация трансформатора 84Т | 23 472,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.10 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 11 804,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация приборного парка, в том числе: | 2 838,01 | 4 506,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 203,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 204,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 0,00 | 541,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.4 | МПУ-3 Феникс | 451,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 0,00 | 1 245,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 174,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.7 | Концентратомер КН-2м | 141,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.8 | Весы аналитические | 121,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.9 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 0,00 | 1 094,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.10 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 0,00 | 1 250,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.11 | Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3 | 447,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.12 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 38,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.13 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 91,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.14 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 289,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.15 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 673,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.16 | Стилоскоп стационарный СЛ-15 б/м | 0,00 | 374,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 0,00 | 4 122,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 0,00 | 3 747,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций  8-х конвейеров | 0,00 | 374,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Погрузчик | 0,00 | 1 432,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13 | Модернизация береговой насосной станции | 0,00 | 11 820,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.14 | Модернизация приборов газового анализа водородной рампы генераторов ТГ 2, 3 | 0,00 | 1 285,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.15 | Модернизация АСУ ТП ХВО-1 | 0,00 | 1 873,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| Всего по группе 3 | | 516 323,73 | 172 559,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе: | 6 541,29 | 89 526,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.1 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди | 1 711,93 | 6 066,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 0,00 | 3 149,82 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 0,00 | 1 454,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.4 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции | 0,00 | 2 067,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.5 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2 | 0,00 | 5 737,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.6 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса | 0,00 | 2 778,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 0,00 | 61 004,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.8 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции | 4 404,32 | 4 404,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.9 | Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди | 254,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.10 | Система противопожарной защиты зданий | 170,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.11 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 2 очереди | 0,00 | 2 864,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 6 541,29 | 89 526,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | 0,00 | 1 660 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | 516 323,73 | 172 559,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | 6 541,29 | 89 526,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 522 865,01 | 1 922 085,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | 259 037,78 | 1 789 842,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 5 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК», для корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском   
рынке Новокузнецкого городского округа, на 2025 год

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»

Сокращенное наименование организации – АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Юридический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Фактический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Директор по экономике и финансам Дивизиона Сибирь Цыплакова Юлия Алексеевна.

Западно-Сибирская ТЭЦ расположена в промышленной зоне Западно-Сибирского металлургического комбината (далее ЗСМК) города Новокузнецка. Ввод мощностей производился по очередям:

I очередь строительства – 1958 - 1969 годы,

II очередь строительства – 1972 - 1987 годы.

Установленная мощность ЗС ТЭЦ составляет:

электрическая -600,0 мВт,

тепловая - 1307,5 Гкал,

в т.ч. по турбоагрегатам 1021,5 Гкал/час, от РОУ- 286 Гкал/час.

Западно-Сибирская ТЭЦ выдает электрическую энергию в энергосистему Кемеровской области – Кузбасса, связь с которой осуществляется на напряжении 110 кВ через трансформаторы связи, также осуществляет энергоснабжение ЗСМК на генераторном напряжении 10,5 кВ.

ЗС ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией ЗСМК с его субабонентами в промышленном паре и горячей воде, жилой массив Заводского и Новоильинского районов города Новокузнецка в горячей воде на отопление и горячее водоснабжение. Горячее водоснабжение всех потребителей осуществляется по схеме открытого водоразбора с температурным графиком теплосети 150-70 °С со срезкой на 125 °С.

ЗС ТЭЦ сжигает Кузнецкие угли, совместно с буферными сбросами доменного и коксового газов. В моменты дефицита коксового газа на комбинате часть котлоагрегатов ЗС ТЭЦ переводится на коксо-доменно-природную или природно-доменную смесь.

В котельном цехе установлено 6 котлов БКЗ-210-140 на I очереди   
и 5 котлов ТП-87 на II очереди. Все котлы вертикально-водотрубные, радиационные с естественной циркуляцией, П-образной компоновки, имеют следующие характеристики:

БКЗ-210-140 ТП-87

1. Паропроизводительность, т/ч 210 420

2. Давление перегретого пара, кгс/см² 140 140

3. Температура перегретого пара, °С 550 545

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

В состав АО «ЕВРАЗ ЗСМК» входит три регулируемые узла теплоснабжения:

- Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

- Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

- Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет теплоснабжение потребителей Новокузнецкого городского округа в отношении прямых потребителей и прочих потребителей через сбытовую компанию ЕВРАЗ Холдинга ООО «КузнецкТеплоСбыт», а также оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ООО «ЭнергоТранзит».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

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

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

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

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» – металлургический комбинат в городе Новокузнецке Кемеровской области – Кузбасса. Один из крупных металлургических комбинатов СНГ, пятый по величине металлургический комбинат в России. Основные виды продукции: коксохимическая продукция, металлургическая продукция, прокатная продукция. В составе общей прибыли в форме 2 «Отчет о финансовых результатах» предприятия не выделен размер прибыли по регулируемому виду деятельности.

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

Материалы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Новокузнецкий городской округ) 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 в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42.

**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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2023 года.

**ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ТЭЦ – ФИЛИАЛ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее ЗС ТЭЦ) представила обосновывающие документы к расчету тарифов на производство, передачу тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год.

**Баланс тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, составляет   
3 244,238 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет 3 238,527 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год представлен в таблице 1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс ЗС ТЭЦ- филиала ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год** | | | | | | | | | | | | |  | | |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2024, в т.ч. | Объем тепловой энергии на 2025, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | в том числе | | | | | | | |
| **1 полугодие** 2025 | | | **2 полугодие** 2025 | | | | |
| всего, в т.ч. | **вода** | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | всего, в т.ч. | **вода** | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | |
| 1 | Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал. | 3 244,238 | 3 244,238 | 2 580,425 | 663,813 | 1 823,334 | 1 450,305 | 373,029 | 1 420,904 | 1 130,120 | 290,784 | |
| 2 | Хозяйственные нужды | тыс. Гкал. | 5,711 | 5,711 | 5,711 | 0,000 | 3,445 | 3,445 | 0,000 | 2,265 | 2,265 | 0,000 | |
| 3 | Отпуск в сеть всего (полезный отпуск) | тыс. Гкал. | 3 238,527 | 3 238,527 | 2 574,714 | 663,813 | 1 819,889 | 1 446,859 | 373,029 | 1 418,639 | 1 127,855 | 290,784 | |
| 3.1 | Отпуск на ЗСМК | тыс. Гкал. | 1 540,638 | 1 540,638 | 970,268 | 570,370 | 865,760 | 545,241 | 320,519 | 674,877 | 425,026 | 249,851 | |
| **3.2** | **Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.** | тыс. Гкал. | 1 697,890 | 1 697,890 | 1 604,447 | 93,443 | 954,128 | **901,618** | 52,510 | 743,762 | **702,829** | 40,933 | |
| 3.2.1 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | тыс. Гкал. | 1 438,539 | 1 438,539 | 1 438,539 | 0,000 | 808,386 | 808,386 | 0,000 | 630,153 | 630,153 | 0,000 | |
| 3.2.2 | Сторонние потребители по прямым договорам | тыс. Гкал. | 259,351 | 259,351 | 165,908 | 93,443 | 145,742 | 93,232 | 52,510 | 113,609 | 72,676 | 40,933 | |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений пункта 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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития России, 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.

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2025 году не изменяется по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2024 год и составляет 1 307,5 Гкал/ч. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Операционные расходы 2025 года на производство **тепловой энергии**   
= 377 044 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,058 × (1 + 0,75×0) = 394 923 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 2.

Операционные расходы 2025 года на производство **теплоносителя**   
= 48 852 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,058 × (1 + 0,75×0) = 51 169 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на производство теплоносителя приведен в таблице 3.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| 2024\* | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 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. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 377 044 | 394 923 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 377 044 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2023 № 548 «Об установлении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 – 2028 годы».

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| 2024\* | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 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. | - | - |
| 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. | 48 852 | 51 169 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 48 852 тыс. руб. утвержден постановлением Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 № 549 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы».

**Расчет неподконтрольных расходов**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
18 951 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 1 215 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

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

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год - (стр. 101 том 2.1) 3825701000 Вода техническая на сумму **17 925 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год - (стр. 101 том 2.1) 3825707000 Вода осветленная на сумму **30 540 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год - (стр. 101 том 2.1) 3825703100 Водоотвед.сточ.вод ч/з ЦВСиВО на сумму **10 012 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год - (стр. 101 том 2.1) 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму **25 935 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1) - 3825703100 Водоотвед.сточ.вод ч/з ЦВСиВО на сумму **385 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму **997 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

(17 925 + 30 540 + 10 012 + 25 935 + 385 + 997) × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,067 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) × 1,081 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2025/2024) = **17 575 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1) - 3825703100 Водоотвед.сточ.вод ч/з ЦВСиВО на сумму **385 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму **997 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

(385 + 997) × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,067 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) × 1,081 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2025/2024) = **995 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 1 376 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 220 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
498 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

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

Договоры аренды земельных участков, заключенные между Управлением по земельным ресурсам и землеустройству Администрации города Новокузнецка и ОАО «ЗСМК» (стр. 12 том 1.6).

Расчет арендной платы по земельным участкам, предоставленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды под объекты ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК», за 2023 год и на 2025 год на сумму **2 465 тыс. руб.** (стр. 11 том 1.6). Расчёт арендной платы выполнен на основании постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47 (стр. 129 том 1.6).

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили: 2 465 тыс. руб. × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **438 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 60 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 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 31.05.2023 № 881.

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

1) выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее - выбросы загрязняющих веществ);

2) сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - сбросы загрязняющих веществ);

3) хранение, захоронение отходов производства и потребления (далее - размещение отходов), в том числе складирование побочных продуктов производства, признанных отходами в соответствии с [пунктом 8 статьи 51.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471223&dst=1039) Федерального закона «Об охране окружающей среды», хранение вскрышных и вмещающих горных пород, признанных отходами производства и потребления в соответствии со [статьей 23.5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471078&dst=813) Закона Российской Федерации «О недрах», а также размещение побочных продуктов животноводства, признанных отходами в соответствии с [частью 6 статьи 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=421776&dst=100035) Федерального закона «О побочных продуктах животноводства и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Базовые ставки платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913).

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 780 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

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

Расчет суммы платы по объекту негативного воздействия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух котлоагрегатами ЗС ТЭЦ за 2025 год (стр. 2 том 1,6).

Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2025 год - выпуск № 1 в р. Черная речка (стр. 4 том 1.6).

Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2025 год - выпуск № 2 в оз. Узкое (стр. 5 том 1.6).

Расчет суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2025 год - Полигон ТПО (стр. 6 том 1.6).

Расчет суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2025 год - Шламохранилище (стр. 8 том 1.6).

Сводный расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду ЗС ТЭЦ за период 2023, 2025 годы (стр. 1 том 1.6) на сумму **4 394 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили: 4 394 тыс. руб. × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **780 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
440 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 25 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

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

Договор № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенный между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 3 том 1.7).

Расчет затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2023 - 2025 годах (стр. 1 том 1.7). Эксперты проверили представленный расчет и согласились   
с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** на страхование имущества и рисков на потребительский рынок составили **370 тыс. руб.** Экономически обоснованные расходы   
на **производство теплоносителя** на страхование имущества и рисков   
на потребительский рынок составили **13 тыс. руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12364955281000, в части Цеха топливоподачи ЗС ТЭЦ, на сумму **1 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12364955281000, в части Котельного цеха ЗС ТЭЦ, на сумму **4 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12364955281000, в части Турбинного цеха ЗС ТЭЦ, на сумму **8 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12364955281000, в части Электрического цеха ЗС ТЭЦ, на сумму **2 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12397094171000, в части Комплекса ГТС ЗС ТЭЦ, на сумму **3 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12190884176000, в части Лифтов котельного цеха ЗС ТЭЦ, на сумму **1 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12190884176000, в части **Химического** цеха ЗС ТЭЦ, на сумму **9 тыс. руб.** (стр. 44 том 1.7) – относится на теплоноситель.

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** на страхование имущества и гражданской ответственности на потребительский рынок составили: 370 + 1 + 4 + 8 + 2 + 3 + 1 = **389 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** на страхование имущества и гражданской ответственности на потребительский рынок составили: 13 + 9 = **22 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 51 тыс. руб. в части производства тепловой энергии,   
3 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 534 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 461 тыс. руб. в части производства теплоносителя.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество на 2025 год по ЗС ТЭЦ - филиалу АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на сумму **15 005 тыс. руб**., в части ЗС ТЭЦ всего, **1 476 тыс. руб**. в части химического цеха (стр. 1 том 4.7) (**таблица 4**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии составили:

(15 005 – (1 476 ÷ 2 [половина затрат химического цеха относится на химически обессоленную воду])) × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **2 534 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы на производство теплоносителя составили:

1 476 ÷ 2 [половина затрат химического цеха относится на химически очищенную воду] × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **461 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчёт налога на имущество за 2025 год по регулируемым видам деятельности ЗС ТЭЦ - филиалу АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местоположение | Наименование показателя | Налоговая ставка | 01.01.2025 | 02.01.2025 | 03.01.2025 | 04.01.2025 | 05.01.2025 | 06.01.2025 | 07.01.2025 | 08.01.2025 | 09.01.2025 | 10.01.2025 | 11.01.2025 | 12.01.2025 | 31.12.2025 | Сумма налога за год |
|  | Объекты, облагаемые по кадастровой стоимости | 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 199 175,62 |
| \* | Ост стоимость по ЗС ТЭЦ (2,2%) | 2,2 | 684 771 601,41 | 682 795 721,41 | 680 837 496,33 | 678 879 271,33 | 676 921 046,33 | 674 962 821,33 | 673 004 596,33 | 671 046 371,33 | 669 088 146,33 | 667 129 921,33 | 665 171 696,33 | 663 213 471,33 | 661 255 246,33 | 14 806 131,00 |
| 274??? | в т.ч. Ост стоимость по ХЦ (2,2%) | 2,2 | 68 074 480,18 | 67 907 200,18 | 67 739 920,18 | 67 572 640,18 | 67 405 360,18 | 67 238 080,18 | 67 070 800,18 | 66 903 520,18 | 66 736 240,18 | 66 568 960,18 | 66 401 680,18 | 66 234 400,18 | 66 067 120,18 | 1 475 557,60 |

**Налог на землю**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 403 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на землю, произведенный в соответствии с перечнем земельных участков ЗС ТЭЦ, находящихся в собственности, расположенных на землях города Новокузнецка, подлежащих земельному налогообложению на 2025 год на сумму 7 898 тыс. руб. (стр. 10 том 1.6). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии составили: 7 898 × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **1 403 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Водный налог**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 14 004 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 4 111 тыс. руб. на производство теплоносителя.

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

Договор водопользования от 28.11.2023, заключенный с Министерством природных ресурсов и экологии Кузбасса, действующий до 31.03.2029 без автопролонгации (стр. 81 том 1.7).

Форма № 2-ТП (водхоз) за 2023 год (стр. 3 том 4.8).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Тех. вода 1-го водоподъема ТЭЦ за 2023 год - 3205010800 Плата за водопользование (стр. 7 том 4.8).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Тех. вода 2-го водоподъема ТЭЦ за 2023 год - 3205010800 Плата за водопользование (стр. 10 том 4.8).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год - (стр. 101 том 2.1) - 3205010800 Плата за водопользование.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1) - 3831802100 Тех. вода 1-го водоподъема ТЭЦ.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Вода химочищенная ТЭЦ (стр. 60 том 2.1) - 3831802100 Тех. вода 1-го водоподъема ТЭЦ.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Вода химобессоленная ТЭЦ (стр. 68 том 2.1) - 3831802100 Тех. вода 1-го водоподъема ТЭЦ.

Расчет платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь за 2023 год по Договору водопользования (стр. 1 том 4.8).

Расчет платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь на 2025 год по Договору водопользования (стр. 2 том 4.8), в соответствии с которым экономически обоснованные расходы на **забор воды ЗС ТЭЦ** без учета объема на химически очищенную воду составили:

62 777,434 тыс. куб. м × 1 256 руб./тыс. куб. м (ставка платы по промышленной ставке) × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) ÷ 1 000 (приведение к тыс. руб.) = **14 004 тыс. руб.**

Расчет платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь на 2025 год по Договору водопользования (стр. 2 том 4.8), в соответствии с которым экономически обоснованные расходы на **забор воды** **для** приготовления **химически очищенной воды** составили:

(3 242,821 тыс. куб. м × 326 руб./тыс. куб. м (ставка платы по льготной ставке для потребителей «население») + 2 431,302 тыс. куб. м × 1 256 руб./тыс. куб. м (ставка платы по промышленной ставке)) ÷ 1 000 (приведение к тыс. руб.) = **4 111 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 21 282 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 2 885 тыс. руб. на производство теплоносителя.

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

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3).

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
**на производство тепловой энергии** составил:

70 470 тыс. руб. (расчетный ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **21 282 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
**на производство теплоносителя** составил:

9 554 тыс. руб. (расчетный ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **2 885 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 55 368 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 9 036 тыс. руб. на производство теплоносителя.

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

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии с указанием прав владения (стр. 107 том 1.2).

Оборотно-сальдовая ведомость движений объектов основных средств ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 9 месяцев 2024 года без учета и с учетом максимальных сроков полезного использования (стр. 3 том 4.9).

Расчет амортизационных отчислений по бухгалтерскому учету за 9 месяцев 2024 года по ЗС ТЭЦ, в части производства **тепловой энергии**, на сумму **55 368 тыс. руб.** (стр. 1 том 4.9) (**таблица 5**).

Расчет плановых амортизационных отчислений по максимальным срокам полезного использования за 2024 год по ЗС ТЭЦ, в части производства **тепловой энергии**, на сумму 123 456 тыс. руб. (стр. 2 том 4.9).

В связи с тем, что в бухгалтерском учете регулируемой организации сроки полезного использования по бухгалтерскому учету превышают максимальные сроки по постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в качестве экономически обоснованной величины принимается наименьшее значение амортизационных отчислений.

Расчет амортизационных отчислений по бухгалтерскому учету за 9 месяцев 2024 года по ЗС ТЭЦ, в части производства **химически очищенной воды**, на сумму **9 036 тыс. руб.** (стр. 1 том 4.9) (**таблица 5**).

Расчет плановых амортизационных отчислений по максимальным срокам полезного использования за 2024 год по ЗС ТЭЦ, в части производства **химически очищенной воды**, на сумму 1 256 тыс. руб. (стр. 2 том 4.9).

В связи с тем, что в бухгалтерском учете регулируемой организации сроки полезного использования по бухгалтерскому учету превышают максимальные сроки по постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в качестве экономически обоснованной величины принимается наименьшее значение амортизационных отчислений.

Эксперты признают указанные величины амортизационных отчислений экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год по ЗС ТЭЦ

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | ЗС ТЭЦ | Химический цех | **ХОЧ** | ЭЭ | **ТЭ** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4/2 | 6=(3-5)\*64,1% | 7=(3-5)\*35,9% |
| 1 | Амортизация Оборудования | 158 792,61 | 5 886,55 | 2 943,27 | 99 974,83 | 55 874,50 |
| 2 | Амортизация Машин | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Амортизация Зданий | 37 531,63 | 9 967,24 | 4 983,62 | 20 879,02 | 11 668,99 |
| 4 | Амортизация Сооружений | 48 322,19 | 5 851,38 | 2 925,69 | 29 121,13 | 16 275,38 |
| 5 | Амортизация на прочие виды деятельности | 3 393,99 | 106,06 |  | 1 414,33 | 790,45 |
|  | в т.ч. Уб прош лет себестоимость 2023 | 2 204,77 | 0,00 |  | 1 414,33 | 790,45 |
|  | в т.ч. Арендованное | 1 189,22 | 106,06 |  |  |  |
| 6 | Амортизация по капремонтам | 133 678,21 | 0,00 |  | 85 752,41 | 47 925,79 |
|  | Всего | 381 718,63 | 21 811,23 | 10 852,59 | 237 141,72 | 132 535,10 |
|  | В т.ч. На себестоимость | 244 646,43 | 21 705,17 | 10 852,59 | 149 974,98 | 83 818,86 |
|  | на потребительский рынок, в т.ч. |  |  |  |  |  |
|  | ТЭ | 49,54% |  |  |  | 41 525,94 |
|  | ХОЧ | 62,44% |  | 6 776,84 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | В пересчете на 12 месяцев |  |  | **9 035,78** |  | **55 367,92** |

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2025 составляет 25 % от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 52 410 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 149 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

157 229 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство тепловой энергии) ÷ 0,75 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,25 (25 % налог на прибыль) = **52 410 тыс. руб.** (на производство **тепловой энергии**),

378 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство теплоносителя) ÷ 0,75 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,25 (25 % налог на прибыль) = **126 тыс. руб.** (на производство **теплоносителя**).

Расходы в размере 23 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

В части производства тепловой энергии корректировка предложения предприятия отсутствует.

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расчет неподконтрольных расходов на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 6.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии   
на 2025 год (приложение 5.3 к Методическим указаниям)**

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 | 18 951 | 17 575 | -1 376 |
| 1.2 | Арендная плата | 498 | 438 | -60 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 19 161 | 19 110 | -51 |
| 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 | 780 | 780 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 440 | 389 | -51 |
| 1.4.3 | иные расходы | 17 941 | 17 941 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 21 282 | 21 282 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 55 368 | 55 368 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 115 260 | 113 773 | -1 487 |
| 2 | Налог на прибыль | 52 410 | 52 410 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 167 670 | 166 183 | -1 487 |

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

Расчет неподконтрольных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 7.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя   
на 2025 год (приложение 5.3 к Методическим указаниям)**

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 | 1 215 | 995 | -220 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 4 597 | 4 594 | -3 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 25 | 22 | -3 |
| 1.4.3 | иные расходы | 4 572 | 4 572 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 885 | 2 885 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 9 036 | 9 036 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |  | 0 |
|  | ИТОГО | 17 733 | 17 510 | -223 |
| 2 | Налог на прибыль | 149 | 126 | -23 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 17 882 | 17 636 | -246 |

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

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

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 854 134 тыс. руб.

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

Приложение 4.4 (стр. 3 том 1.1).

Приказ Минэнерго России от 21.07.2023 № 544 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024-2028 годы» (стр. 12 том 1.3).

Прогноз ТЭП (топливно-энергетических показателей) Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» к расчету тарифа на 2025 год (тепловой метод) (стр. 1 том 1.3).

Распределение топлива на отпущенную электроэнергию и отпущенную тепловую энергию Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» к расчету тарифов на 2025 год (стр. 2 том 1.3).

Баланс электрической энергии Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» к расчету тарифов на 2025 год (стр. 3 том 1.3).

Расчет полезного отпуска тепловой энергии Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» к расчету тарифов на 2025 год (стр. 5 том 1.3).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Газ коксовый Цех : 138 Отчётный период : 1 - 2 Месяц 2024 Год (стр. 15 том 1.3), в соответствии с которой экономически обоснованная **цена на коксовый газ** в 2025 году составит: 2 965,63 × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **3 137,64 руб./куб. м**.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Транспортировка коксового газа Цех : 256 Отчётный период : 1 - 2 Месяц 2024 Год (стр. 20 том 1.3) , в соответствии с которой экономически обоснованная **цена транспортировки коксового газа** в 2025 году составит: 89,84 × 1,041 (ИЦП транспорта, вкл. трубопроводный 2025/2024) = **93,52 руб./куб. м**.

Экономически обоснованная **цена коксового газа с транспортировкой** в 2025 году составит: 3 137,64 + 93,52 = **3 231,16 руб./куб. м.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Участок очистки доменного газа Цех : 256 Отчётный период : 1 - 2 Месяц 2024 Год (стр. 24 том 1.3), в соответствии с которой экономически обоснованная **цена доменного газа** в 2025 году составит: 332,63 × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **351,92 руб./куб. м**.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 06.07.98 № 700 АО «ЕВРАЗ ЗСМК» ведет раздельный учет затрат на базе программного обеспечения «SAP». Внутренним приказом от 13.05.2021 № 36-01/0006 (стр. 1 том 4.5) на предприятии утверждена Инструкция по учету готовой продукции, незавершенного производства и калькулирования себестоимости № 36-01/0006 (стр. 2 том 4.5), в соответствии с пунктом 3.4 которой **из себестоимости готовой продукции** (работ, услуг) **исключается стоимость попутных видов продукции** (которые не являются профильными для соответствующего подразделения), а **оценка стоимости технологических газов производится по цене альтернативного топлива** с учетом калорийности.

Коксовый и доменный газы являются попутной продукцией при производстве соответственно чугуна и кокса.

Фактические затраты на производство коксового, доменного газов собираются на отдельных счетах учета. При этом стоимость доменного газа снижает себестоимость чугуна, а стоимость коксового газа себестоимость кокса.

В соответствии с Учетной политикой предприятия (стр. 2 том 4.6) и Инструкцией по учету готовой продукции, незавершенного производства и калькулирования себестоимости № 36-01/0006 (стр. 2 том 4.5) расходы по транспортировке коксового и доменного газов учитываются отдельно от остальных видов продукции.

**Затраты на производство коксового, доменного газов** (в том числе их очистка) **и их транспортировки** **отсутствуют в стоимости основной продукции**, учитываются в качестве прямых затрат на топливо при производстве тепловой энергии и указаны в соответствующих калькуляциях. В соответствии с вышеизложенным, **задвоение затрат отсутствует**.

Договор № ДГЗС3001769 / 1223070 от 01.11.2011, заключенный с ООО «СибПром» на поставку Мазута топочного 100, действующий до 31.12.2013 без автопролонгации (стр. 28 том 1.3). Дополнительное соглашение № 1 от 10.10.2013 о продлении срока действия договора до 31.12.2014 с автопролонгацией (стр. 32 том 1.3). Паспорт на Мазут топочный 100 от 08.12.2020 (стр. 33 том 1.3).

В связи с тем, что к договору не приложена конкурсная документация эксперты провели анализ среднерыночных цен на топливо в Кемеровской области – Кузбассе на основании шаблона ЕИАС SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, в соответствии с которым плановая цена мазута в Кузбассе на 2025 год должна составить: 21 999,96 руб./т (цена мазута в Кузбассе в 2023 году) × 1,159 (ИЦП на нефтепродукты (2024/2023)) × 1,060 (ИЦП на нефтепродукты (2025/2024)) + 667,96 руб./т (цена транспортировки мазута в Кузбассе в 2023 году) × 1,230 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2024/2023)) × 1,043 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2025/2024)) **= 27 884,74 руб./т**.

На момент рассмотрения тарифной заявки цена мазута на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже в соответствии с территориальными биржевыми индексами на территории Урала и Сибири за 07.10.2024 составляла 27 357,50 руб./т. Цена мазута на 2025 год должна составить: 27 357,50 руб./т. × 1,060 (ИЦП на нефтепродукты (2025/2024) = **28 998,95 руб./т**.

По данным шаблона предприятия WARM.TOPL.Q4.2023.EIAS плановая цена мазута, с учетом доставки, для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в 2025 году должна составить: 17 146,32 руб./т. × 1,159 (ИЦП на нефтепродукты (2024/2023)) × 1,060 (ИЦП на нефтепродукты (2025/2024)) = **21 064,94 руб./т**.

Так как **21 064,94 руб./т** является наименьшей **ценой мазута**, она признается экспертами экономически обоснованной.

Договор № ДГЗС3-(трудно разобрать) от 01.03.2022, заключенный с АО «Русский уголь» на поставку угля, действующий до 31.01.2023 без автопролонгации (стр. 39 том 1.3).

Реестр счетов-фактур по поставщику АО «Русский уголь» за 2024 год (стр. 38 том 1.3).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 70084620 Шлам окомкованный.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 2115319 Промпродукт ОФ Распадская.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 2418018 Уголь для Зап.Сиб.Тэц.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 8001698 ШЛАМ\_ГОСТ Р 51586.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 8001694 ПРОМПРОДУКТ\_Р51586.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 5107680 Пыль коксовая ПК-1 'ПР1Г' КХП\КЦ\КОКС.

В связи с тем, что к договору не приложена конкурсная документация эксперты провели анализ среднерыночных цен на топливо в Кемеровской области – Кузбассе на основании шаблона ЕИАС SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT плановая цена угля в Кузбассе на 2025 год должна составить: 1 602,37 руб./т (цена угля в Кузбассе в 2023 году) × 1,014 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2024/2023) × 1,040 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2025/2024) + 495,00 руб./т (цена транспортировки угля в Кузбассе в 2023 году) × 1,230 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2024/2023)) × 1,043 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2025/2024)) = 2 324,83 руб./т, в том числе **1 689,80 руб./т** (цена **угля**), **635,03 руб./т** (цена **транспортировки**).

На момент рассмотрения тарифной заявки цена рядового необогащенного угля марки Д на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже в соответствии с территориальными биржевыми индексами на территории Кузбасса за октябрь 2024 года при калорийности 7000 ккал/кг составляла 2 362,50 руб./т. В пересчете на фактическую калорийность топлива цена 2025 года составит: 2 362,50 руб./т × 4 666 ккал/кг (калорийность натурального топлива по данным предприятия) ÷ 7 000 ккал (калорийность условного топлива) × 1,040 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2025/2024) = **1 637,92 руб./т** (цена **угля** без учета транспортировки).

По данным шаблона предприятия WARM.TOPL.Q4.2023.EIAS плановая цена угля, с учетом доставки, для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год должна составить: 1 354,61 руб./т (цена угля в 2023 году) × 1,014 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2024/2023) × 1,040 (ИЦП на уголь энергетический каменный 2025/2024) + 305,73 руб./т (цена транспортировки угля в 2023 году) × 1,230 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2024/2023)) × 1,043 (ИЦП на транспорт с исключением трубопроводного (2025/2024)) = 1 820,74 руб./т, в том числе **1 428,52 руб./т** (цена **угля**), **392,22 руб./т** (цена **транспортировки**).

Так как 1 820,74 руб./т является **наименьшей ценой угля**, она признается экспертами **экономически обоснованной**, в том числе **1 428,52 руб./т** (цена **угля**), **392,22 руб./т** (цена **транспортировки**).

Договор № 100022/05094Д от 20.09.2022, заключенный с ПАО «НК «Роснефть» на поставку природного газа, действующий до 31.12.2025 без автопролонгации (стр. 146 том 1.3).

Реестр счетов-фактур за природный газ с транспортировкой за 2023 годи и 2 месяца 2024 года, поставщик ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» (стр. 144 том 1.3).

Счета-фактуры и товарные накладные на газ горючий природный сухой отбензиненный, поставщик ПАО «НК «Роснефть» за январь, февраль 2024 года (стр. 205 том 1.3).

Договор № К1-22/5363/ДГЗС3-002269 от 01.11.2022, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск» (ГРО) на транспортировку природного газа, действующий до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 162 том 1.3). Протокол урегулирования разногласий от 01.12.2022 с указанием на автопролонгацию (стр. 189 том 1.3). Дополнительное соглашение № 10 от 01.09.2023 о продлении договора до 31.12.2025 (стр. 198 ом 1.3).

В соответствии с приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23   
«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся   
и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа   
от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации   
от 29 декабря 2000 г. № 1021» оптовые цены, используемые в качестве предельного **минимального уровня оптовых цен** на газ, руб./1000 куб. м   
(без НДС) с июля 2024 года для Кемеровской области - Кузбасса,   
с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/куб. м составили   
5 934,00 руб./тыс. куб. м.

Экономически обоснованная величина цены природного газа   
в 2025 году составила:

(5 934,00 руб./тыс. куб. м × 56,32 % (доля отпуска в 1 полугодии)   
+ 5 934,00 руб./тыс. куб. м. × 43,68 % (доля отпуска во 2 полугодии) × 1,213 (индекс регулируемых цен (тарифов) для оптовых цен на газ с 01.07.2025)  
= **6 486,12 руб./тыс. куб. м.**

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 770 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020 - 2024 годы» специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» специальная надбавка на 2024 год (не индексируем) составила **68,41 руб./тыс. куб. м**.

В соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22   
«Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа   
по газораспределительным сетям» тариф на услуги по транспортировке газа   
по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» тариф на услуги по транспортировке на территории Кемеровской области - Кузбасса, с объемом потребления газа от 500 до 1000 включительно млн. куб. м/год», на 2025 год составит:

157,76 руб./тыс. куб. м. (тариф первого полугодия) × 56,32 %   
(доля отпуска в первом полугодии) + 157,76 руб./тыс. куб. м. (тариф первого полугодия) × 43,68 % (доля отпуска во втором полугодии) × 1,113 (индекс регулируемых цен (тарифов) на транспортировку газа с 01.07.2025)  
= **165,55 руб./тыс. куб. м**.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Уч. по содерж.трубопр.природного газа Цех : 256 Отчётный период : 1 - 12 Месяц 2023 Год (стр. 138 том 1.3), в соответствии с которой плановая цена транспортировки газа по внутризаводским сетям на 2025 год составит:

14,94 руб./куб. м (фактическая цена транспортировки 2023 года) × 1,139 (ИЦП транспорта, вкл. трубопроводный 2024/2023) × 1,041 (ИЦП транспорта, вкл. трубопроводный 2025/2024) = **17,71 руб./куб. м**.

Экономически обоснованная **цена на газ** в 2025 году составила:

6 486,12 + 68,41 + 165,55 + 17,71 = **6 737,79 руб./тыс. куб. м**.

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 8, подготовленный в соответствии с приложением 4.4. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э:

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования  2024 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 3 240,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 510,93 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 310,78 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 9,59 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 200,16 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 61,70 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2 729,07 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 14,58 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,53 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 24,82 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,91 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 2 689,66 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3 244,24 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 5,71 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,18 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 3 238,53 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2 729,07 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 357,6 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 975,91 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3 244,24 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 168,1 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 545,36 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1 521,27 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 35,85 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1 521,27 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1 227,41 |
|  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 1,77 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 117,61 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 117,61 |
| 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 | 174,47 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 134,47 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 40,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 545,36 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 80,68 |
|  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,12 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 7,73 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 7,73 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 11,47 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 8,84 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 2,63 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,67 |
|  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,42 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,19 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 1,19 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,17 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  | 0,14 |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  | 0,57 |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 1 841,21 |
|  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 1,25 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 99,25 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 99,25 |
| 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 | 1 011,30 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 941,30 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 70,00 |
| 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 | 1 428,52 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 21 064,94 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6 737,79 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6 737,79 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 551,22 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 351,92 |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 3 231,16 |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 3 882 642,58 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 630 201,13 |
|  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 26 247,24 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 668 740,78 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 668 740,78 |
| 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. | 557 453,43 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 331 262,93 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 226 190,50 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1 391 879,10 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 1 391 879,10 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 942 894,41 |
|  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 9 409,31 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 239 735,26 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 239 735,26 |
| 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. | 199 840,12 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 118 753,64 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 81 086,48 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 392,22 |
|  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 722 158,24 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 722 158,24 |
|  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 258 884,75 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 258 884,75 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 258 884,75 |
|  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 4 604 800,82 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 352 359,37 |
|  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 26 247,24 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 668 740,78 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 668 740,78 |
| 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. | 557 453,43 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 331 262,93 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 226 190,50 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1 650 763,85 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 3 026,94 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2 731,24 |
|  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 14 837,15 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5 685,87 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 5 685,87 |
| 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 | 3 195,07 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 2 463,44 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 5 654,55 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 3 026,94 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1 820,74 |
|  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 21 064,94 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6 737,79 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6 737,79 |
| 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 | 551,22 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 351,92 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 3 231,16 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 509,73 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2023 год составила 1 650 764 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты рассчитали расходы предприятия на топливо на 2025 год, относимые на потребительский рынок:

1 650 764 тыс. руб. × 49,5425 % (процент отнесения расходов предприятия на потребительский рынок, в соответствии с полезным отпуском) = **817 830 тыс. руб.**

Расходы в размере 36 304 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 26 728 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 24 157 тыс. руб. на производство теплоносителя.

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

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии у ООО «Металлэнергофинанс» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 1 том 1.4).

Реестр счетов-фактур на транзит электроэнергии по сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 2 том 1.4).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 4 том 1.4). Счета-фактуры за январь - февраль 2024 года на электроэнергию (стр. 117 том 1.4).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 3201301100 Энергозатраты (от сторонних) транзит эл.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 3201301000 Приобретение электроэнергии.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Вода химобессоленная ТЭЦ за 2023 год - электроэнергия (стр. 68 том 2.1).

В соответствии с представленными фактическими калькуляциями средневзвешенная цена электрической энергии в 2023 году составила 2,88729 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2025 году при этом составила: 2,88729 руб./кВтч × 1,051 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = **3,33193 руб./кВтч**.

Фактический объем потребления электроэнергии станцией в 2023 году составил 43 772,021 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2025 году при этом составил:

43 772,021 тыс. кВтч × 35,8488 % (коэффициент отнесения затрат на тепло по условному топливу) × 49,5425 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **7 744,082 тыс. кВтч**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии на производство **тепловой энергии** при этом составили:

3,33193 руб./кВтч × 7 744,082 тыс. кВтч = **25 903 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Вода химочищенная ТЭЦ за 2023 год - электроэнергия (стр. 60 том 2.1), в соответствии с которой, объем потребления электрической энергии **химическим** цехом в 2023 году составил   
6 893,486 тыс. кВтч по цене 4 059,43 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2024 году при этом составили: 4 059,43 руб./кВтч. × 1,051 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = **4,68457 руб./кВтч**.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2024 году при этом составил:

6 893,486 тыс. кВтч × 62,4445 % (доля затрат, относящаяся   
на потребительский рынок) = **4 304,603 тыс. кВтч**.

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии на производство **теплоносителя** при этом составили:

4,68457 руб./кВтч × 4 304,603 тыс. кВтч = **20 165 тыс. руб.**

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 825 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 3 992 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 9.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя на производство тепловой энергии на 2025 год (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 854 134 | 817 830 | -36 304 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 26 728 | 25 903 | -825 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 880 862 | 843 733 | -37 129 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на производство **теплоносителя** приведен в таблице 10.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство теплоносителя на 2025 год**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 24 157 | 20 165 | -3 992 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 24 157 | 20 165 | -3 992 |

**Нормативная прибыль**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 157 229 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 448 тыс. руб. на производство теплоносителя.

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

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9, стр. 6 том 1.8).

Договоры на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых (стр. 139 том 2.9, стр. 136 том 1.8).

Расчет социальных расходов из прибыли за 2023 год по видам деятельности ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 1 том 1.8).

Экономически обоснованные расходы на **производство тепловой энергии** при этом составили:

13 035 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли станции) × 100 человек (приходящаяся на тепло на потребительский рынок) ÷ 591 человек (среднесписочная численность станции) × 1,080 (ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **2 520 тыс. руб**.

Экономически обоснованный размер **инвестиционной программы**, представленной предприятием на 2025 год, составляет 210 052 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли при этом составят:

210 052 тыс. руб. (размер инвестиционной программы) – 55 368 тыс. руб. (размер амортизационных отчислений) = **154 684 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер нормативной прибыли на **производство тепловой энергии** на 2025 год при это составит: 2 520 + 154 684 = **157 229 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы на **производство теплоносителя** при этом составили:

13 035 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли станции) × 15 человек (приходящаяся на производство теплоносителя на потребительский рынок) ÷ 591 человек (среднесписочная численность станции) × 1,080 (ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **378 тыс. руб**.

Эксперты признают получившиеся величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 70 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

В части производства тепловой энергии корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 25 713 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 4 365 тыс. руб. на производство теплоносителя.

При установлении долгосрочных тарифов на 2024 – 2028 годы экспертами была рассчитана величина расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год в размере 25 435 тыс. руб. на производство тепловой энергии, 4 318 тыс. руб. на производство теплоносителя.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, расчетная предпринимательская прибыль включается   
в состав валовой выручки регулируемой организации на весь срок долгосрочного периода регулирования в течение которого не корректируется (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

В связи с вышеуказанным, экономически обоснованный размер расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год составляет **25 435 тыс. руб.** на производство **тепловой энергии**, **4 318 тыс. руб.** на производство **теплоносителя**.

Эксперты признают указанные величины затрат экономически обоснованными и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 278 тыс. руб. в части производства тепловой энергии, 47 тыс. руб. в части производства теплоносителя, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) 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 производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2023 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):



Операционные расходы 2020 года на производство **тепловой энергии**   
= 177 027 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 181 215 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **тепловой энергии**   
= 181 215 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 191 423 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **тепловой энергии**   
= 191 423 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 215 661 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **тепловой энергии**   
= 215 661 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,059 × (1 + 0,75×0) = 226 102 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 11.

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 177 027 | 181 215 | 191 423 | 215 661 | 226 102 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Операционные расходы 2020 года на производство **теплоносителя**   
= 31 342 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = 32 084 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года на производство **теплоносителя**   
= 32 084 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = 33 891 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года на производство **теплоносителя**   
= 33 891 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = 38 182 тыс. руб.

Операционные расходы 2023 года на производство **теплоносителя**   
= 38 182 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,059 × (1 + 0,75×0) = 40 030 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 12.

**Расчет операционных расходов на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 | 1307,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 31 342 | 32 084 | 33 891 | 38 182 | 40 030 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются ФАКТИЧЕСКИМИ КАЛЬКУЛЯЦИЯМИ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год и ФАКТИЧЕСКИМИ КАЛЬКУЛЯЦИЯМИ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1).

Расходы на арендную плату подтверждаются расчетом арендной платы по земельным участкам, предоставленным ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды под объекты ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК», за 2023 год и на 2025 год (стр. 11 том 2.8). Расчёт арендной платы выполнен на основании постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47.

Расходы на 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 подтверждаются расчетом суммы платы по объекту негативного воздействия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух котлоагрегатами ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 2 том 2.8), расчетом суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2023 год - выпуск № 1 в р. Черная речка (стр. 4 том 2.8), расчетом суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты за 2023 год - выпуск № 2 в оз. Узкое (стр. 5 том 2.8), расчетом суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2023 год - Полигон ТПО (стр. 6 том 2.8), расчетом суммы платы при размещении отходов производства и потребления ЗС ТЭЦ за 2023 год - Шламохранилище (стр. 8 том 2.8), вводным расчетом платы за негативное воздействие на окружающую среду ЗС ТЭЦ за период 2023, 2025 годы (стр. 1 том 2.8).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договором № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенным между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующим до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 126 том 2.8), расчетом затрат на страхование имущества ЗС ТЭЦ в 2023 - 2025 годах (стр. 121 том 2.8).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество организаций за 2023 год (стр. 1 том 2.10), расчетом налога на имущество за 2023 год по ЗС ТЭЦ - филиалу АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 161 том 2.8).

Расходы на уплату налога на землю подтверждаются перечнем земельных участков ЗС ТЭЦ, находящихся в собственности, расположенных на землях г. Новокузнецка, подлежащих земельному налогообложению за 2023 год с расчетом расходов на уплату налога на землю (стр. 10 том 2.8).

Расходы на уплату водного налога подтверждаются договором водопользования № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2018-01182/00 от 19.01.2018, заключенным с Департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области, действующим до 31.12.2022 без автопролонгации (стр. 173 том 2.8), расчетом платы за воду, планируемую к забору береговой насосной станцией ЗС ТЭЦ из р. Томь на 2024 год по Договору водопользования (стр. 172 том 2.8), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1) - 3205010800 Плата за водопользование, ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1).

Величина амортизационных отчислений подтверждается ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : ЗС ТЭЦ без химцеха за 2023 год (стр. 101 том 2.1), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Химический цех ЗС ТЭЦ за 2023 год (стр. 108 том 2.1).

Налог на прибыль рассчитан экспертами исходя из экономически обоснованной фактической прибыли.

Расчет неподконтрольных расходов на производство **тепловой энергии** приведен в таблице 13.

**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 | 15 141 |
| 1.2 | Арендная плата | 381 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 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. | 14 786 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 057 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 274 |
| 1.4.3 | иные расходы | 13 455 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 29 661 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 41 696 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 101 665 |
| 2 | Налог на прибыль | 57 477 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 159 142 |

Расчет неподконтрольных расходов на производство **теплоносителя** приведен в таблице 14.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство  
теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 935 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 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. | 1 817 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 11 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 807 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 701 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 720 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 11 173 |
| 2 | Налог на прибыль | 88 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 11 261 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства **тепловой энергии** представлен   
в таблице 15.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 686 165 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 19 147 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 705 312 |

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства **теплоносителя** представлен   
в таблице 16.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 28 110 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 28 110 |

Расходы из прибыли подтверждаются Коллективным договором   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9), расчетом социальных расходов из прибыли за 2023 год по видам деятельности ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 1 том 2.9).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство **тепловой энергии**   
за 2023 год представлен в таблице 17.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 226 102 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 159 142 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 705 312 |
| 4 | Прибыль | 229 907 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 15 060 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -107 051 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -6 724 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 1 221 748 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство **теплоносителя**   
за 2023 год представлен в таблице 18.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 40 030 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 261 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 28 110 |
| 4 | Прибыль | 353 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 673 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 3 362 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 86 789 |

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.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 221 748 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 137 659 |
| 3 | Полезный отпуск за 2023 год | тыс. Гкал | 1 542,777 |
| 4 | Тариф с 1 января 2023 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280, от 17.12.2021 № 776, от 25.11.2022 № 658) | руб./Гкал | 737,41 |
| 5 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 84 089 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство тепловой энергии**, составляет 84 089 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,080 (2024/2023)   
и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, и составляет: 84 089 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,080   
(ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **96 083 тыс. руб.**

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на производство тепловой энергии:

на 2019 год: -117 607 тыс. руб. (протокол Правления № 71 от 27.11.2018);

на 2020 год: 33 815 тыс. руб. (протокол Правления № 77 от 31.10.2019);

на 2021 год: -24 121 тыс. руб. (протокол Правления № 68 от 27.10.2020);

на 2022 год: 84 420 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 85 от 25.11.2022);

на 2024 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 79 от 14.12.2023).

Сумма экономически обоснованных расходов, исключенных из НВВ предприятия за период 2019 – 2024 годы составила:

(-117 607) + 33 815 + (-24 121) + 84 420 = **-23 493 тыс. руб.**

Предлагается включить указанную сумму экономически обоснованных расходов в необходимую валовую выручку 2025 года с противоположным знаком.

В связи с этим, величина корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составила: 96 083 + 23 493 = **119 576 тыс. руб.**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 86 789 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 77 653 |
| 3 | Полезный отпуск за 2023 год | тыс. куб. м | 5 538,765 |
| 4 | Тариф с 1 января 2023 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 375, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 281, от 17.12.2021 № 777, от 25.11.2022 № 659) | руб./куб. м | 14,02 |
| 5 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 9 136 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов **на производство теплоносителя**, составляет 9 136 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,080 (2024/2023)   
и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, и составляет: 9 136 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,080   
(ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **10 439 тыс. руб.**

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на производство теплоносителя:

на 2019 год: -25 475 тыс. руб. (протокол Правления № 71 от 27.11.2018);

на 2020 год: -44 712 тыс. руб. (протокол Правления № 77 от 31.10.2019);

на 2021 год: -15 021 тыс. руб. (протокол Правления № 68 от 27.10.2020);

на 2022 год: -12 042 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 85 от 25.11.2022);

на 2024 год: -13 959 тыс. руб. (протокол Правления № 79 от 14.12.2023).

Сумма экономически обоснованных расходов, исключенных из НВВ предприятия за период 2019 – 2024 годы составила:

(-25 475) + (-44 712) + (-15 021) + (-12 042) + (-13 959) =   
**-111 209 тыс. руб.**

Предлагается включить указанную сумму экономически обоснованных расходов в необходимую валовую выручку 2025 года с противоположным знаком.

В связи с этим, величина корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составила: 10 439 + 111 209 = **121 648 тыс. руб.**

**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В соответствии с п. 53 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается   
по формуле:

 (тыс. руб.), (23)

где:

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

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, за исключением платы за подключение к системе теплоснабжения, заемных средств, расходы на погашение и (или) обслуживание которых не учтены при установлении тарифов, а также средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб.;

(в редакции [приказа](consultantplus://offline/ref=54FE8B95E87122B18B31E5928D332496FE9A14DDA0100F12858C150B2A3A9C0F90310A14E24FF8B3zEm0D) ФАС России от 18.07.2018 № 1005/18)

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

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

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

 (тыс. руб.), (24)

где:

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

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

Расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, произведенный на основании **данных 2023**, года выглядит следующим образом:

= 1 542,777 тыс. Гкал ÷ 1 608,192 тыс. Гкал × 282 411 тыс. руб.   
= 270 923 тыс. руб.

= 282 411 тыс. руб. × (269 397 тыс. руб. ÷ 270 923 тыс. руб. – 1)   
= **–1 591 тыс. руб.**

В связи с изменениями, внесенными в Основы ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.04.2022 № 582, а также положениями пункта 5.1.2. Методических указаний, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году при регулировании на 2024 год полученный размер корректировки не применяется, а **учитывается** при регулировании **на 2025 год** в размере –**5 970 тыс. руб**.

Совокупный размер корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, учитываемый при регулировании на 2025 год составляет:

–1 591 + (–5 970) = **–7 561 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к учету в НВВ предприятия **на 2025 год**.

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

**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 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 394 923 | 394 923 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 167 670 | 166 183 | -1 487 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 880 862 | 843 733 | -37 129 |
| 4 | Прибыль | 157 229 | 157 229 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 25 713 | 25 435 | -278 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 119 576 | 119 576 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -5 970 | -7 561 | -1 591 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 740 003 | 1 699 518 | -40 485 |

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

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя на 2025 год**

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2025 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 51 169 | 51 169 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 17 882 | 17 636 | -246 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 24 157 | 20 165 | -3 992 |
| 4 | Прибыль | 448 | 378 | -70 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 365 | 4 318 | -47 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 121 648 | 121 648 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -122 653 | -122 653 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 219 669 | 92 661 | -127 008 |

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.

**Тарифы на производство тепловой энергии и теплоносителя   
ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Тарифы на производство тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 901,618 | 974,02 | 0,00% | 878 194 |
| июль - декабрь | 702,829 | 1 168,60 | 19,98% | 821 324 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 604,447 | 1 059,25 | 8,75% | 1 699 518 |

Тарифы на производство теплоносителя, реализуемого   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 2 756,269 | 15,78 | 0,00% | 43 494 |
| июль - декабрь | 2 789,119 | 17,63 | 11,72% | 49 167 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 5 545,388 | 16,71 | 5,89% | 92 661 |

**Тарифы на реализацию тепловой энергии   
Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
через тепловые сети Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Тарифы на производство тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2025 год** | Тариф | Рост |
| руб./Гкал | % |
| январь - июнь | 1 068,58 | 0,00% |
| июль - декабрь | 1 273,58 | 19,18% |

**Тарифы на горячую воду Западно-Сибирская ТЭЦ   
– филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском   
рынке Новокузнецкого городского округа**

Предприятие Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению   
на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** горячего водоснабжения.

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

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

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

Компонент на тепловую энергию для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 года № 548 «Об установлении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024-2028 годы».

Компонент на теплоноситель для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 549 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024-2028 годы».

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2025 год для ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа 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 |
| ЗС ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2025 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 113,32 | 105,67 | 120,04 | 112,55 | 94,43 | 88,06 | 100,03 | 93,79 | 17,63 | 1 273,58 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 12 032 | | 12 603 | | 571 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 232 703 | | 243 738 | | 11 035 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 67 280 | | 70 470 | | 3 190 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 44 971 | | 47 103 | | 2 132 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 20 058 | | 21 009 | | 951 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 377 044 | | 394 923 | | 17 879 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 11 911 | | 17 575 | | 5 664 | |
| 1.2 | Арендная плата | 411 | | 438 | | 27 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 17 860 | | 19 110 | | 1 250 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 2 204 | | 780 | | -1 424 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 463 | | 389 | | -74 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 15 193 | | 17 941 | | 2 748 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 20 319 | | 21 282 | | 963 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 43 825 | | 55 368 | | 11 543 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 94 326 | | 113 773 | | 19 447 | |
| 2 | Налог на прибыль | 10 548 | | 52 410 | | 41 862 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 104 874 | | 166 183 | | 61 309 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 744 047 | | 817 830 | | 73 783 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 22 728 | | 25 903 | | 3 175 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 766 775 | | 843 733 | | 76 958 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 377 044 | | 394 923 | | 17 879 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 104 874 | | 166 183 | | 61 309 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 766 775 | | 843 733 | | 76 958 | |
| 4 | Прибыль | 42 191 | | 157 229 | | 115 038 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 24 705 | | 25 435 | | 730 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 33 843 | | 119 576 | | 85 733 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | -7 561 | | -7 561 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 349 432 | | 1 699 518 | | 350 086 | |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**Расходы на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 13 458 | | 14 096 | | 638 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 21 937 | | 22 978 | | 1 041 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9 121 | | 9 554 | | 433 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 913 | | 3 051 | | 138 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 423 | | 1 490 | | 67 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 48 852 | | 51 169 | | 2 317 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 869 | | 995 | | 126 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 980 | | 4 594 | | 614 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 17 | | 22 | | 5 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 963 | | 4 572 | | 609 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 755 | | 2 885 | | 130 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 093 | | 9 036 | | 4 943 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | |  | | 0 | |
|  | ИТОГО | 11 697 | | 17 510 | | 5 813 | |
| 2 | Налог на прибыль | 77 | | 126 | | 49 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 774 | | 17 636 | | 5 862 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 22 886 | | 20 165 | | -2 721 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 22 886 | | 20 165 | | -2 721 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 48 852 | | 51 169 | | 2 317 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 774 | | 17 636 | | 5 862 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 886 | | 20 165 | | -2 721 | |
| 4 | Прибыль | 306 | | 378 | | 72 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 172 | | 4 318 | | 146 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 8 638 | | 121 648 | | 113 010 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -13 959 | | -122 653 | | -108 694 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 82 669 | | 92 661 | | 9 993 | |

**Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее ЦТГС) представлены обосновывающие документы к расчету тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год.

**Баланс тепловой энергии**

Отпуск тепловой энергии от Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждается ФАС России, также в схеме теплоснабжения   
Новокузнецкого городского округа данный источник тепловой энергии не отражен.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предложений предприятия. В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования). Баланс тепловой энергии Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год представлен в таблице 27.

**Баланс тепловой энергии Цеха теплогазоснабжения -   
филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм*.* | Объем потребления теплоэнергии на 2025 год | Объем потребления теплоэнергии на 2025 год | в том числе | |
| **1 полугодие** 2025 | **2 полугодие** 2025 |
| 1 | Получено тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1 136,175 | 1 136,175 | 638,473 | 497,702 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 1 046,885 | 1 046,885 | 588,297 | 458,589 |
| 2.1 | ЗСМК | тыс. Гкал. | 880,978 | 880,978 | 495,065 | 385,913 |
| 2.2 | **Сторонние потребители** | тыс. Гкал. | 165,908 | 165,908 | **93,232** | **72,676** |
| 3 | Потери тепловой энергии | тыс. Гкал. | 89,290 | 89,290 | 50,176 | 39,114 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений пункта 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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития России, 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.

Предприятие не представило в составе обосновывающих материалов расчет условных единиц на 2024 – 2025 годы. В связи с этим эксперты признают количество условных единиц неизменными в течении долгосрочного периода регулирования. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Операционные расходы 2025 года на услуги по передаче тепловой энергии = 4 363 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,058 × (1 + 0,75×0)   
= 4 570 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 28.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| 2024\* | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 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. | - | - |
| 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. | 4 363 | 4 570 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 377 044 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2023 № 548 «Об установлении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 – 2028 годы».

**Расчет неподконтрольных расходов**

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

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

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

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825703100 Водоотвед.сточ.вод ч/з ЦВСиВО на сумму **210 тыс. руб**.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная) на сумму **495 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

(210 + 495) × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,067 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) × 1,081 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2025/2024) = **44 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825601200 Теплоэнергия на отопление для цехов на суму **1 397 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

1 397 × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) × 1,051 (ИЦП на обеспечение паром и кондиционирование воздуха 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение паром и кондиционирование воздуха 2025/2024) = **87 тыс. руб.**

**Общие** экономически обоснованные **расходы** по данной статье при этом составили: 44 + 87 = **131 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 14 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на обязательное страхование**

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

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

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

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

Договор № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенный между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 3 том 1.7).

Расчет затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2023-2025 годах (стр. 2 том 1.7). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на страхование имущества и рисков на потребительский рынок составили **5 тыс. руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ALFX12360975312000, в части ОПО Площадка газового хозяйства на ЦТГС, на сумму **4 тыс. руб**. (стр. 42 том 1.7).

Экономически обоснованные расходы на страхование имущества и гражданской ответственности на потребительский рынок составили:   
5 + 4 = **9 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 3 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

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

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

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество на 2025 год по ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на сумму **587 тыс. руб**. (стр. 4 том 4.7) (**таблица 29**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии составили:

587 × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **32 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 54 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Расчет налога на имущество на 2025 год по Цеху теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местоположение | Наименование показателя | Налоговая ставка | 01.01.2025 | 01.02.2025 | 01.03.2025 | 01.04.2025 | 01.05.2025 | 01.06.2025 | 01.07.2025 | 01.08.2025 | 01.09.2025 | 01.10.2025 | 01.11.2025 | 01.12.2025 | 31.12.2025 | Сумма налога за год |
| 256-01 | Ост стоимость участка по содержанию тепловых сетей | 2,2 | 79 876 268,31 | 32 072 342,58 | 31 834 025,58 | 31 596 979,58 | 19 851 658,05 | 19 656 309,05 | 19 460 960,05 | 19 265 611,05 | 19 070 262,05 | 18 874 913,05 | 18 679 564,05 | 18 334 156,70 | 18 141 351,70 | 586 747,45 |
|  | в т.ч. Участок передачи Т/Э | 2,2 | 29 394 466,74 | 11 802 622,07 | 11 714 921,41 | 11 627 688,49 | 7 305 410,16 | 7 233 521,73 | 7 161 633,30 | 7 089 744,87 | 7 017 856,43 | 6 945 968,00 | 6 874 079,57 | 6 746 969,67 | 6 676 017,43 | 215 923,06 |

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 426 тыс. руб.

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

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3).

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
составил:

1 410 тыс. руб. (расчетный ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **426 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 413 тыс. руб.

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

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии с указанием прав владения (стр. 107 том 1.2).

Оборотно-сальдовая ведомость движений объектов основных средств цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 9 месяцев 2024 года без учета и с учетом максимальных сроков полезного использования (стр. 29 том 4.9).

Расчет амортизационных отчислений по бухгалтерскому учету за 9 месяцев 2024 года по **цеху теплогазоснабжения** на сумму **413 тыс. руб.** (стр. 27 том 4.9) (**таблица 30**).

Расчет плановых амортизационных отчислений по максимальным срокам полезного использования за 2024 год по **цеху теплогазоснабжения** на сумму 1 256 тыс. руб. (стр. 28 том 4.9).

В связи с тем, что в бухгалтерском учете регулируемой организации сроки полезного использования по бухгалтерскому учету превышают максимальные сроки по постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в качестве экономически обоснованной величины принимается наименьшее значение амортизационных отчислений.

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год по цеху теплогазоснабжения

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местоположение | Класс оценки | Заказ | Наименование МВЗ | Сумма амортизации за год | Сумма амортизации за год на услугу по передаче тепловой энергии по сетям ЦТГС | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=5\*0,368 | 7 |
| 256-01 | 11000000 | KZ09256-01 | Аморт. Зданий | 45 | 17 |  |
| 256-01 | 12000000;12100000;12020000 | KZ09256-01 | Аморт. Сооружений | 5 046 | 1 857 |  |
| 256-01 | 14000000 | KZ09256-01 | АмортОборудования | 673 | 248 |  |
| 256-01 | 15000000 | KZ09256-01 | АмортМашин | 0 | 0 |  |
| 256-00 | 14000000, 15000000, 16000000 | KZ09256-00 | Аморт.об.общецех.наз | 6 | 2 | величина амортизационных отчислений  рассчитана с учётом % общецеховых  расходов согласно БУ (21,6%) |
| ИТОГО: |  |  |  | 5 770 | 2 123 |  |
|  | в т.ч. на потребительский рынок |  |  |  | 310 |  |
| В пересчете на 12 месяцев |  |  |  |  | **413** |  |

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2025 составляет 25 % от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

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

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

44 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство тепловой энергии) ÷ 0,75 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,25 (25 % налог на прибыль) = **15 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 31.

**Реестр неподконтрольных расходов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год   
(приложение 5.3 к Методическим указаниям)**

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 | 145 | 131 | -14 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 98 | 41 | -57 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 12 | 9 | -3 |
| 1.4.3 | иные расходы | 86 | 32 | -54 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 426 | 426 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 413 | 413 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 082 | 1 011 | -71 |
| 2 | Налог на прибыль | 15 | 15 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 097 | 1 026 | -71 |

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

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

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 81 тыс. руб.

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

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии у ООО «Металлэнергофинанс» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 1 том 1.4).

Реестр счетов-фактур на транзит электроэнергии по сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 2 том 1.4).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 4 том 1.4). Счета-фактуры за январь - февраль 2024 года на электроэнергию (стр. 117 том 1.4).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3804601000 Электроэнергия (сводная), в соответствии с которой цена электрической энергии в 2023 году составила 2,52179 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2025 году при этом составила: 2,52179 руб./кВтч × 1,051 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = **2,91014 руб./кВтч**.

Фактический объем потребления электроэнергии Цехом теплогазоснабжения в 2023 году составил 507,896 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2025 году при этом составит:

507,896 тыс. кВтч × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **27,293 тыс. кВтч.**

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии при этом составили:

2,91014 руб./кВтч × 27,293 тыс. кВтч = **79 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 2 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
22 675 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) в размере 15,979 тыс. Гкал на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

8,979 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 974,02 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 7,000 тыс. Гкал (объем 2 полугодия)   
× 1 168,60 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия) = **16 926 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2025 год.

Расходы в размере 5 749 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на пар**

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

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

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825601300 Теплоэнергия (пар) на технологию, в соответствии с которой цена пара в 2023 году составила 814,97 руб./Гкал.

Экономически обоснованная **цена пара** в 2025 году при этом составила: 814,97 руб./Гкал × 1,051 (ИЦП на обеспечение паром 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение паром 2025/2024) = **940,47 руб./** **Гкал**.

Фактический объем потребления пара Цехом теплогазоснабжения в 2023 году составил 0,374 тыс. Гкал.

Экономически обоснованный **объем пара** на потребительский рынок в 2025 году при этом составит:

0,374 тыс. Гкал × 36,8000 % (доля затрат, относящаяся на тепловую энергию) × 14,6023 % (доля затрат, относящаяся на потребительский рынок) = **0,020 тыс. Гкал.**

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение **пара** при этом составили:

940,47 руб./ Гкал × 0,020 тыс. Гкал = **19 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 6 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 790 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери теплоносителя приняты на уровне потерь теплоносителя, учтенных при регулировании на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) в размере 49,645 тыс. куб. м на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

27,898 тыс. куб. м (объем 1 полугодия) × 15,78 руб./куб. м (плановый тариф 1 полугодия) + 21,747 тыс. куб. м (объем 2 полугодия)   
× 17,63 руб./куб. м (плановый тариф 2 полугодия) = **824 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 966 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 32.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 81 | 79 | -2 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 22 675 | 16 926 | -5 749 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 25 | 19 | -6 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 790 | 824 | -966 |
| 6 | ИТОГО | 24 571 | 17 848 | -6 723 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

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

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

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9, стр. 6 том 1.8).

Договоры на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых (стр. 139 том 2.9, стр. 136 том 1.8).

Расчет социальных расходов из прибыли по цеху Теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2023 год (стр. 1 том 1.8).

На основании представленного расчета эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору:

2 357 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли по ЦТГС) ÷ 122 человека (работники ЦТГС всего) × 2 человека (относящихся к передаче тепловой энергии) × 1,080 (ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **44 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 279 тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2024 – 2028 годы экспертами была рассчитана величина расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год в размере 272 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, расчетная предпринимательская прибыль включается   
в состав валовой выручки регулируемой организации на весь срок долгосрочного периода регулирования в течение которого не корректируется (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

В связи с вышеуказанным, экономически обоснованный размер расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год составляет **272 тыс. руб.**

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 7 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) 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 производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2023 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2020 года = 2 375 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,034 × (1 + 0,75×0) = 2 431 тыс. руб.

Операционные расходы 2021 года = 2 431 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,067 × (1 + 0,75×0) = 2 568 тыс. руб.

Операционные расходы 2022 года = 2 568 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,138 × (1 + 0,75×0) = 2 893 тыс. руб.

Операционные расходы 2023 года = 2 893 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%)   
× 1,138 × (1 + 0,75×0) = 3 033 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 33.

**Расчет операционных расходов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 375 | 2 431 | 2 568 | 2 893 | 3 033 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825703100 Водоотвед.сточ.вод ч/з ЦВСиВО, ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ: Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825702100 Хоз.-питьевая вода (сводная), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ: Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1) - 3825601200 Теплоэнергия на отопление для цехов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договором № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенным между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующим до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 126 том 2.8), расчетом затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2023-2025 годах (стр. 2 том 1.7).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество организаций за 2023 год (стр. 1 том 2.10), расчетом налога на имущество за 2023 год по ЦТГС (256) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 165 том 2.8).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1).

Величина амортизационных отчислений подтверждается ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ: Цех 256 (ЦТГС) за 2023 год (стр. 91 том 2.1).

Налог на прибыль рассчитан экспертами исходя из экономически обоснованной фактической прибыли.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 34.

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 140 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 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. | 123 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 5 |
| 1.4.3 | иные расходы | 118 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 458 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 507 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 1 228 |
| 2 | Налог на прибыль | 10 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 1 238 |

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 представлен в таблице 35.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 102 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 11 193 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на пар | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 11 295 |

Расходы из прибыли подтверждаются Коллективным договором   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9), расчетом социальных расходов из прибыли по цеху Теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2023 год (стр. 2 том 2.9).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2023 год представлен в таблице 36.

**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 | 3 033 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 238 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 11 295 |
| 4 | Прибыль | 39 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 194 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -376 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 15 422 |

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.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 15 422 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 14 562 |
| 3 | Полезный отпуск за 2023 год | тыс. Гкал | 168,780 |
| 4 | Тариф с 1 января 2023 года постановлением РЭК Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, РЭК Кузбасса от 27.10.2020 № 280, от 17.12.2021 № 776, от 25.11.2022 № 658) | руб./Гкал | 86,28 |
| 5 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 860 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 860 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,080 (2024/2023)   
и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, и составляет: 860 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,080   
(ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **983 тыс. руб.**

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» были произведены следующие корректировки НВВ предприятия на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя:

на 2019 год: -4 237 тыс. руб. (протокол Правления № 71 от 27.11.2018);

на 2020 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 77 от 31.10.2019);

на 2021 год: -4 431 тыс. руб. (протокол Правления № 68 от 27.10.2020);

на 2022 год: 8 668 тыс. руб. (протокол Правления № 86 от 17.12.2021);

на 2023 год: 0 тыс. руб. (протокол Правления № 85 от 25.11.2022);

на 2024 год: -10 632 тыс. руб. (протокол Правления № 79 от 14.12.2023).

Сумма экономически обоснованных расходов, исключенных из НВВ предприятия за период 2019 – 2024 годы составила:

(-4 237) + (-4 431) + 8 668 + (-10 632) = **-10 632 тыс. руб.**

Предлагается включить указанную сумму экономически обоснованных расходов в необходимую валовую выручку 2025 года с противоположным знаком. В связи с этим, величина корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составила: 983 + 10 632 = **11 615 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2025 год**

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче   
тепловой энергии, теплоносителя методом индексации   
установленных тарифов на 2025 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 570 | 4 570 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 097 | 1 026 | -71 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 24 571 | 17 848 | -6 723 |
| 4 | Прибыль | 44 | 44 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 279 | 272 | -7 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 11 615 | 11 615 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -18 930 | -18 930 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 42 176 | 16 445 | -25 731 |

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.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 93,232 | 94,56 | 0,00% | 8 816 |
| июль - декабрь | 72,676 | 104,98 | 11,02% | 7 629 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 165,908 | 99,12 | 4,83% | 16 445 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 462 | | 484 | | 22 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 346 | | 1 410 | | 64 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 739 | | 774 | | 35 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 816 | | 1 902 | | 86 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 4 363 | | 4 570 | | 207 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 111 | | 131 | | 20 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 75 | | 41 | | -34 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 6 | | 9 | | 3 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 69 | | 32 | | -37 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 406 | | 426 | | 20 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 238 | | 413 | | 175 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 830 | | 1 011 | | 181 | |
| 2 | Налог на прибыль | 10 | | 15 | | 5 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 840 | | 1 026 | | 186 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 77 | | 79 | | 2 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 13 439 | | 16 926 | | 3 487 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 16 | | 19 | | 3 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 734 | | 824 | | 90 | |
| 6 | ИТОГО | 14 266 | | 17 848 | | 3 582 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 363 | | 4 570 | | 207 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 840 | | 1 026 | | 186 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 14 266 | | 17 848 | | 3 582 | |
| 4 | Прибыль | 41 | | 44 | | 3 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 264 | | 272 | | 8 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 5 774 | | 11 615 | | 5 841 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 632 | | -18 930 | | -8 298 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 14 916 | | 16 445 | | 1 529 | |

**Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее ЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК») представлены обосновывающие документы к расчету тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год.

**Баланс тепловой энергии**

Энергетический цех АО «ЕВРАЗ ЗСМК» передает тепловую энергию   
от ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ), с целью   
ее дальнейшего использования для собственных нужд, а также для   
ее дальнейшей передаче потребителям Новокузнецкого городского округа.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс). Общий полезный отпуск тепловой энергии ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» принят в соответствии его заявкой предприятия для формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2025 год. Объем отпускаемой тепловой энергии в виде горячей воды составит   
1 136,730 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования), в размере 12,224 тыс. Гкал для сторонних потребителей. Баланс тепловой энергии Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год представлен в таблице 40.

**Баланс Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем потребления теплоэнергии на 2025 год | в том числе | |
| **1 полугодие** 2025 года | **2 полугодие** 2025 года |
| 1 | Получено тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1 136,730 | 657,137 | 479,593 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 1 109,520 | 641,407 | 468,113 |
| 2.1 | ЕВРАЗ ЗСМК | тыс. Гкал. | 176,350 | 101,947 | 74,403 |
| 2.2 | **Сторонние потребители** | тыс. Гкал. | 933,170 | **539,460** | **393,710** |
| 3 | Потери тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 27,210 | 15,730 | 11,480 |
| 3.1. | ЕВРАЗ ЗСМК | тыс. Гкал. | 14,986 | 8,663 | 6,323 |
| 3.2 | Сторонние потребители | тыс. Гкал. | 12,224 | 7,067 | 5,157 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений пункта 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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития России, 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.

Предприятие не представило в составе обосновывающих материалов расчет условных единиц на 2023 – 2025 годы. В связи с этим эксперты признают количество условных единиц неизменными в течении долгосрочного периода регулирования. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Операционные расходы 2024 года на услуги по передаче тепловой энергии = 10 161 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,072 × (1 + 0,75×0)   
= 10 785 тыс. руб.

Операционные расходы 2025 года на услуги по передаче тепловой энергии = 10 785 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,058 × (1 + 0,75×0)   
= 11 296 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 41.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2023\* | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,060 | 1,072 | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 161 | 10 785 | 11 296 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 10 161 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 662 «Об установлении АО «ЕВРАЗ ЗСМК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергией в контуре теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», реализуемой на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2023 - 2025 годы».

**Расчет неподконтрольных расходов**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 654 тыс. руб.

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

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831916300 Канализ.промливневая ЭЦ на сумму **573 тыс. руб**.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831916200 Услуга водоотведения сточных вод ЭЦ на сумму **36 тыс. руб**.

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831912000 Вода питьевая 3 в/п на сумму **17 тыс. руб**.

Экономически обоснованный расходы по данной статье при этом составили:

(573 + 36 + 17) × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети)   
× 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 84,1057 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) × 1,067 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2024/2023) × 1,081 (ИЦП на водоснабжение и водоотведение 2025/2024) = **352 тыс. руб.**

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 99 том 2.1) - 9100386 Приобретение теплоэнергии на суму **4 096 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы при этом составили:

4 096 × × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети)   
× 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 84,1057 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) × 1,051 (ИЦП на обеспечение паром и кондиционирование воздуха 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение паром и кондиционирование воздуха 2025/2024) = **2 302 тыс. руб.**

**Общие** экономически обоснованные **расходы** по данной статье при этом составили: 352 + 2 302 = **2 654 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на обязательное страхование**

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

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

Договор № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенный между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующий до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 3 том 1.7).

Расчет затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2023-2025 годах (стр. 2 том 1.7). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью. Экономически обоснованные расходы на страхование имущества и рисков на потребительский рынок составили **72 тыс. руб.**

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на имущество**

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

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

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество на 2025 год по Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на сумму **42 тыс. руб**., приходящуюся на участок сетей теплоснабжения (стр. 80 том 4.7) (**таблица 42**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии составили:

42 × × 84,1057 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) = **35 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчёт налога на имущество на 2025 год по Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местоположение | Наименование тарифа | Налоговая ставка | 01.01.2025 | 01.02.2025 | 01.03.2025 | 01.04.2025 | 01.05.2025 | 01.06.2025 | 01.07.2025 | 01.08.2025 | 01.09.2025 | 01.10.2025 | 01.11.2025 | 01.12.2025 | 31.12.2025 | Сумма налога  за год |
| 319-102 | ЭЦ Участок сетей теплоснабжения | 2,20 | 2 077 416,48 | 2 047 908,48 | 2 018 400,48 | 1 988 892,48 | 1 959 384,48 | 1 929 876,48 | 1 900 368,48 | 1 870 860,48 | 1 841 352,48 | 1 811 844,48 | 1 782 336,48 | 1 752 828,48 | 1 723 320,48 | 41 808,11 |

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 2 033 тыс. руб.

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

Предприятие представило уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3).

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды   
составил:

6 731 тыс. руб. (расчетный ФОТ на производство тепловой энергии) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **2 033 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 258 тыс. руб.

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

Сведения об имущественных объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК», участвующих в производстве и передаче тепловой энергии с указанием прав владения (стр. 107 том 1.2).

Перечень недвижимого имущества участка обслуживания тепловых сетей энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» с указанием документов о праве собственности (стр. 111 том 1.2).

Оборотно-сальдовая ведомость движений объектов основных средств энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 9 месяцев 2024 года без учета и с учетом максимальных сроков полезного использования (стр. 42 том 4.9).

Расчет амортизационных отчислений по бухгалтерскому учету за 9 месяцев 2024 года по **энергетическому цеху** на сумму **1 258 тыс. руб.** (стр. 40 том 4.9) (**таблица 43**).

Расчет плановых амортизационных отчислений по максимальным срокам полезного использования за 2024 год по **энергетическому цеху** на сумму 1 424 тыс. руб. (стр. 41 том 4.9).

В связи с тем, что в бухгалтерском учете регулируемой организации сроки полезного использования по бухгалтерскому учету превышают максимальные сроки по постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в качестве экономически обоснованной величины принимается наименьшее значение амортизационных отчислений.

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год по энергетическому цеху

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местоположение | Название | Класс оценки | Заказ | Наименование МВЗ | Сумма амортизации за 9 мес. 2024 года | Сумма амортизации прогноз на 12 мес. 2024 года | в т.ч. на тепловые и паровые сети | | в т.ч. на потребительский рынок |
| тепловые сети | паровые сети | тепловые сети |
| 0,1210 | 0,0190 | 0,8472 |
| 319-10 | Площадка для обслуживания прибора учета тепловой | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 13 | 17 | 17 |  | 15 |
| 319-10 | Площадка для обслуживания прибора учета тепловой | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 7 | 9 | 9 |  | 8 |
| 319-10 | ВОДОВОД ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 36 | 48 | 48 |  | 40 |
| 319-10 | ПАРОПРОВОД НА ШИРПОТРЕБ | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 270 | 360 |  | 360 |  |
| 319-10 | ПАРОПРОВОД 2 ПОД МАРТЕНОВСКОЙ ПЛОЩАДКОЙ | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 157 | 210 |  | 210 |  |
| 319-10 | Площадка под узел учета тепла на ст. Кислородная | 11000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 3 | 4 | 4 |  | 4 |
| 319-10 | ТЕПЛОПРОВОД МАГИСТРАЛЬНЫЙ ОТ ПИКОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ | 11000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 230 | 306 | 306 |  | 260 |
| 319-10 | ПАРОПРОВОД НА ШИРПОТРЕБ | 12000000 | KZ09319-10 | Сооружения | 310 | 413 |  | 413 |  |
| 319-10 | Узел учета с ЦТЭЦ на ПРП н.1 | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 22 | 29 |  | 29 |  |
| 319-10 | Узел учета с ЦТЭЦ на ПРП н.2 | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 19 | 25 |  | 25 |  |
| 319-10 | Узел учета с ЦТЭЦ на ПРП н.3 | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 67 | 90 |  | 90 |  |
| 319-10 | Узел учета с ЦТЭЦ на ПРП н.4 | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 67 | 90 |  | 90 |  |
| 319-10 | Узел учета тепло в горячей воде ст. Западная | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 154 | 206 | 206 |  | 174 |
| 319-10 | Узел учета тепло в горячей воде ст. Западная | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 154 | 206 | 206 |  | 174 |
| 319-10 | Узел учета тепло в горячей воде ст. Кислородная | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 154 | 206 | 206 |  | 174 |
| 319-10 | Узел учета тепло в горячей воде ст. Кислородная | 14000000 | KZ09319-10 | МашиныИоборудование | 154 | 206 | 206 |  | 174 |
| 319-00 | ЗДАНИЕ МОДЕЛЬНОГО УЧАСТКА | 11000000 | KZ09319-00 | Здания | 199 | 265 | 32 | 5 | 27 |
| 319-00 | Ограждение по периметру промплощадки ПРП с западно | 12000000 | KZ09319-00 | Сооружения | 314 | 419 | 51 | 8 | 43 |
| 319-00 | Ограждение территории технологической будки №1 | 12000000 | KZ09319-00 | Сооружения | 47 | 62 | 8 | 1 | 6 |
| 319-00 | Ограждения территории ООО «Эр Ликид - Кузбасс» | 12000000 | KZ09319-00 | Сооружения | 166 | 221 | 27 | 4 | 23 |
| 319-00 | Распределительная подстанция 6 кВ, РП-505 | 12000000 | KZ09319-00 | Сооружения | 885 | 1 180 | 143 | 22 | 121 |
| 319-00 | Автостоянка автотранспорта | 12000000 | KZ09319-00 | Сооружения | 8 | 11 | 1 | 0 | 1 |
| 319-00 | Система видеонаблюдения на УПВ иХО | 14000000 | KZ09319-00 | МашиныИоборудование | 83 | 110 | 13 | 2 | 11 |
| 319-00 | Система охранной сигнализации на УПВ иХО | 14000000 | KZ09319-00 | МашиныИоборудование | 16 | 21 | 3 | 0 | 2 |
| ИТОГО: |  | | | | 3 534 | 4 712 | 1 485 | 1 258 | **1 258** |

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2025 составляет 25 % от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 90 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

259 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство тепловой энергии) ÷ 0,75 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,25 (25 % налог на прибыль) = **86 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 4 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 44.

**Реестр неподконтрольных расходов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год   
(приложение 5.3 к Методическим указаниям)**

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 | 2 654 | 2 654 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 107 | 107 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 72 | 72 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 35 | 35 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 033 | 2 033 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 258 | 1 258 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 6 052 | 6 052 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 90 | 86 | -4 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 142 | 6 138 | -4 |

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

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

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 263 тыс. руб.

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

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии у ООО «Металлэнергофинанс» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 1 том 1.4).

Реестр счетов-фактур на транзит электроэнергии по сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» и ПАО «Россети Сибири» за 2023 год и январь - февраль 2024 года (стр. 2 том 1.4).

Договор энергоснабжения № 2340/3255023 от 01.01.2013, заключенный с Гарантирующим поставщиком ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией (стр. 4 том 1.4). Счета-фактуры за январь - февраль 2024 года на электроэнергию (стр. 117 том 1.4).

ФАКТИЧЕСКАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3804601000 Электроэнергия (сводная), в соответствии с которой цена электрической энергии в 2023 году составила 2,24916 руб./кВтч.

Экономически обоснованная **цена электроэнергии** в 2025 году при этом составила: 2,24916 руб./кВтч × 1,051 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2024/2023) × 1,098 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2025/2024) = **2,59553 руб./кВтч**.

Фактический объем потребления электроэнергии Энергетическим цехом в 2023 году составил 160,594 тыс. кВтч.

Экономически обоснованный **объем электрической энергии**   
на потребительский рынок в 2025 году при этом составит:

160,594 тыс. кВтч × 82,8579 % (доля отнесения затрат на тепловые сети) × 69,8793 % (доля отнесения затрат на сети горячей воды) × 84,1057 % (доля отнесения затрат на потребительский рынок) = **78,205 тыс. кВтч.**

Экономически обоснованные **расходы** на приобретение электрической энергии при этом составили:

2,59553 руб./кВтч × 78,205 тыс. кВтч = **203 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 60 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
21 494 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования) в размере 12,224 тыс. Гкал на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

6,603 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 1 518,29 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 5,621 тыс. Гкал (объем 2 полугодия)   
× 1 832,21 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия) = **20 324 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия   
на 2025 год.

Расходы в размере 1 170 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 230 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери теплоносителя приняты на уровне потерь теплоносителя, учтенных при регулировании на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования) в размере 44,812 тыс. куб. м на потребительский рынок.

Экономически обоснованные расходы при этом составят:

22,273 тыс. куб. м (объем 1 полугодия) × 23,30 руб./куб. м (плановый тариф 1 полугодия) + 22,539 тыс. куб. м (объем 2 полугодия)   
× 27,84 руб./куб. м (плановый тариф 2 полугодия) = **1 146 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 84 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 45.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 263 | 203 | -60 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 21 494 | 20 324 | -1 170 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 230 | 1 146 | -84 |
| 6 | ИТОГО | 22 987 | 21 673 | -1 314 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

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

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

Коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9, стр. 6 том 1.8).

Договоры на оказание услуг по организации отдыха и оздоровления для детей и взрослых (стр. 139 том 2.9, стр. 136 том 1.8).

Расчет социальных расходов из прибыли по Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2023 год (стр. 1 том 1.8).

На основании представленного расчета эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору:

4 485 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли по Энергетическому цеху) ÷ 198 человек (работники Энергетического цеха всего) × 10 человек (относящихся к передаче тепловой энергии) × 1,080 (ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **259 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 10 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 741 тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов на 2023 – 2025 годы экспертами была рассчитана величина расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год в размере 675 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, расчетная предпринимательская прибыль включается   
в состав валовой выручки регулируемой организации на весь срок долгосрочного периода регулирования в течение которого не корректируется (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

В связи с вышеуказанным, экономически обоснованный размер расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год составляет **675 тыс. руб.**

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 66 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

Так как 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, **фактические операционные расходы** за 2023 год принимаются в размере базового уровня долгосрочного периода регулирования.

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).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831916300 Канализ.промливневая ЭЦ, ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831916200 Услуга водоотведения сточных вод ЭЦ, ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1) - 3831912000 Вода питьевая 3 в/п.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются договором № 452-153689/23 от 01.11.2023, заключенным между СПАО «Ингосстрах» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на страхование имущества предприятий, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков), действующим до 30.04.2025 без автопролонгации (стр. 126 том 2.8), расчетом затрат на страхование имущества Цеха теплоснабжения, Энергетического цеха в 2023-2025 годах (стр. 2 том 1.7).

Расходы на уплату налога на имущество подтверждаются налоговой декларацией по налогу на имущество организаций за 2023 год (стр. 1 том 2.10), расчетом налога на имущество за 2023 год по Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 169 том 2.8).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается уведомлением о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями [с января 2024 года - 0,2 %] (стр. 556 том 2.3), ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Цех 256 Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1).

Величина амортизационных отчислений подтверждается ФАКТИЧЕСКОЙ КАЛЬКУЛЯЦИЕЙ СЕБЕСТОИМОСТИ : Энергетический цех (319) за 2023 год (стр. 97 том 2.1).

Налог на прибыль рассчитан экспертами исходя из экономически обоснованной фактической прибыли.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 46.

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 307 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 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. | 108 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 60 |
| 1.4.3 | иные расходы | 48 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 583 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 209 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 4 207 |
| 2 | Налог на прибыль | 57 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 4 264 |

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 представлен в таблице 47.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 53 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 19 689 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на пар | 992 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 20 734 |

Расходы из прибыли подтверждаются Коллективным договором   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы, включенный Министерством труда и занятости населения Кузбасса в Единый реестр коллективных договоров и соглашений Кемеровской области – Кузбасса 17.02.2023 под № 229 (стр. 9 том 2.9), расчетом социальных расходов из прибыли по Энергетическому цеху АО «ЕВРАЗ ЗСМК» за 2023 год (стр. 3 том 2.9).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2023 год представлен в таблице 48.

**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 | 10 161 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 264 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 20 734 |
| 4 | Прибыль | 227 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 634 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 +  стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 36 020 |

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.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (дельта НВВ) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 36 020 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 35 115 |
| 3 | Полезный отпуск за 2023 год | тыс. Гкал | 997,020 |
| 4 | Тариф с 1 января 2023 года постановлением РЭК Кузбасса от 25.11.2022 № 662 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 02.02.2023 № 7) | руб./Гкал | 35,22 |
| 5 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 905 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 905 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,080 (2024/2023)   
и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, и составляет: 905 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,080   
(ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **1 034 тыс. руб.**

При регулировании тарифов на 2019 – 2023 годы в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» была произведена следующая корректировка НВВ предприятия на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя:

на 2024 год: -6 470 тыс. руб. (протокол Правления № 79 от 14.12.2023).

Предлагается включить указанную сумму экономически обоснованных расходов в необходимую валовую выручку 2025 года с противоположным знаком.

В связи с этим, величина корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составила: 1 034 + 6 470 = **7 504 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации   
установленных тарифов на 2025 год**

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче   
тепловой энергии, теплоносителя методом индексации   
установленных тарифов на 2025 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 296 | 11 296 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 142 | 6 138 | -4 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 987 | 21 673 | -1 314 |
| 4 | Прибыль | 269 | 259 | -10 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 741 | 675 | -66 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7 504 | 7 504 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 48 939 | 47 545 | -1 394 |

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.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 539,460 | 38,60 | 0,00% | 20 823 |
| июль - декабрь | 393,710 | 67,87 | 75,83% | 26 722 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 933,170 | 50,95 | 31,99% | 47 545 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
Энергетического цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 801 | | 839 | | 38 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 6 427 | | 6 731 | | 304 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 180 | | 3 331 | | 151 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 377 | | 395 | | 18 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 10 785 | | 11 296 | | 511 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 277 | | 2 654 | | 2 377 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 146 | | 107 | | -39 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 105 | | 72 | | -33 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 41 | | 35 | | -6 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 941 | | 2 033 | | 92 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 121 | | 1 258 | | 137 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 3 485 | | 6 052 | | 2 567 | |
| 2 | Налог на прибыль | 48 | | 86 | | 38 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 3 533 | | 6 138 | | 2 605 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 62 | | 203 | | 141 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 20 928 | | 20 324 | | -604 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 981 | | 1 146 | | 165 | |
| 6 | ИТОГО | 21 971 | | 21 673 | | -298 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 785 | | 11 296 | | 511 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 533 | | 6 138 | | 2 605 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 971 | | 21 673 | | -298 | |
| 4 | Прибыль | 191 | | 259 | | 68 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 656 | | 675 | | 19 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 3 652 | | 0 | | -3 652 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 7 504 | | 7 504 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -6 470 | | 0 | | 6 470 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 34 318 | | 47 545 | | 13 227 | |

Приложение № 6 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию   
на коллекторах источника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 737,41 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 974,02 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 974,02 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 1 168,60 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 1 089,17 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 1 200,77 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 1 200,77 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 1 370,41 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 1 370,41 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 1 425,73 | x | | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | x | | 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 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

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

Приложение № 7 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию   
для конечных потребителей Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 823,69 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 1 068,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 1 068,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 1 273,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 1 190,03 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 1 308,96 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 1 308,96 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 1 484,86 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 1 484,86 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 1 548,10 | x | | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 988,43 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 1 282,30 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 1 282,30 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 1 528,30 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 1 428,04 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 1 570,75 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 1 570,75 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 1 781,83 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 1 781,83 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 1 857,72 | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

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

Приложение № 8 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на теплоноситель, реализуемый от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 14,02 | x |
| с 01.07.2024 | 15,78 | x |
| с 01.01.2025 | 15,78 | x |
| с 01.07.2025 | 17,63 | x |
| с 01.01.2026 | 16,52 | x |
| с 01.07.2026 | 17,26 | x |
| с 01.01.2027 | 17,26 | x |
| с 01.07.2027 | 17,76 | x |
| с 01.01.2028 | 17,76 | x |
| с 01.07.2028 | 18,26 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2024 | 14,02 | x |
| с 01.07.2024 | 15,78 | x |
| с 01.01.2025 | 15,78 | x |
| с 01.07.2025 | 17,63 | x |
| с 01.01.2026 | 16,52 | x |
| с 01.07.2026 | 17,26 | x |
| с 01.01.2027 | 17,26 | x |
| с 01.07.2027 | 17,76 | x |
| с 01.01.2028 | 17,76 | x |
| с 01.07.2028 | 18,26 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.01.2024 | | 16,82 | | x |
| с 01.07.2024 | | 18,94 | | x |
| с 01.01.2025 | | 18,94 | | x |
| с 01.07.2025 | | 21,16 | | x |
| с 01.01.2026 | | 19,82 | | x |
| с 01.07.2026 | | 20,71 | | x |
| с 01.01.2027 | | 20,71 | | x |
| с 01.07.2027 | | 21,31 | | x |
| с 01.01.2028 | | 21,31 | | x |
| с 01.07.2028 | | 21,91 | | x |

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

Приложение № 9 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2024 | 76,43 | 71,48 | 80,77 | 75,94 | 63,69 | 59,57 | 67,31 | 63,28 | 14,02 | 823,69 | х | х |
| с 01.07.2024 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 96,26 | 89,84 | 101,90 | 95,62 | 80,22 | 74,87 | 84,92 | 79,68 | 15,78 | 1 068,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 113,32 | 105,67 | 120,04 | 112,55 | 94,43 | 88,06 | 100,03 | 93,79 | 17,63 | 1 273,58 | х | х |
| с 01.01.2026 | 105,94 | 98,80 | 112,21 | 105,22 | 88,28 | 82,33 | 93,51 | 87,68 | 16,52 | 1 190,03 | х | х |
| с 01.07.2026 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.01.2027 | 115,43 | 107,58 | 122,34 | 114,65 | 96,19 | 89,65 | 101,95 | 95,54 | 17,26 | 1 308,96 | х | х |
| с 01.07.2027 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.01.2028 | 128,76 | 119,84 | 136,60 | 127,86 | 107,30 | 99,87 | 113,83 | 106,55 | 17,76 | 1 484,86 | х | х |
| с 01.07.2028 | 133,93 | 124,64 | 142,10 | 133,01 | 111,61 | 103,87 | 118,42 | 110,84 | 18,26 | 1 548,10 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 549.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 548.

».

Приложение № 10 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Тариф АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на услуги по передаче тепловой энергии  
 в контуре теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», реализуемой   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2023 | 35,22 | x |
| с 01.01.2024 | 35,22 | x |
| с 01.07.2024 | 38,60 | x |
| с 01.01.2025 | 38,60 | x |
| с 01.07.2025 | 67,87 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

».

Приложение № 11 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «КузнецкТеплоСбыт»   
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию   
и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке   
Новокузнецкого городского округа, на 2025 год

**Общая характеристика предприятия**

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

Сокращенное наименование организации – ООО «КузнецкТеплоСбыт».

Юридический адрес: 654006 г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, 2Б.

Фактический адрес: 654006 г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, 2Б.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Исполнительный директор Тураев Данил Владимирович.

В соответствии с договором теплоснабжения (в горячей воде) № 3255001 от 01.01.2013, заключенным с ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 2 том 2.4), и договором поставки тепловой энергии (в горячей воде) № 269КТС18 от 01.12.2018, заключенным с МП «ГУЖКХ» (стр. 39 том 2.4), ООО «КузнецкТеплоСбыт» приобретает у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и МП «ГУЖКХ» тепловую энергию, и реализует её потребителям.

В соответствии с учетной политикой (стр. 2 том 2.1), на предприятии ведется раздельный учет затрат.

ООО «КузнецкТеплоСбыт» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 7 том 1.2).

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт» подлежат государственному регулированию.

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

Долгосрочные параметры регулирования, необходимые для расчета плановых операционных расходов на 2025 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 659 «Об установлении ООО «КузнецкТеплоСбыт» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы», для определения фактических расходов 2023 года утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 609 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «КузнецкТеплоСбыт» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019-2023 годы».

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

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Материалы ООО «КузнецкТеплоСбыт» (Новокузнецкий городской округ) по расчету тарифов на 2025 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате шаблона ЕИАС DOCS.FORM.6.42.

**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   
ООО «КузнецкТеплоСбыт» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2023 года.

**Анализ расходов ООО «КузнецкТеплоСбыт»**

**Баланс тепловой энергии**

ООО «КузнецкТеплоСбыт» приобретает тепловую энергию у ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и МП «ГУЖКХ» с целью ее дальнейшей реализации потребителям Новокузнецкого городского округа.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – сводный прогнозный баланс). Таким образом, общий полезный отпуск тепловой энергии ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Объемы отпускаемой тепловой энергии для ООО «КузнецкТеплоСбыт» приняты на уровне согласованных с ЗС ТЭЦ – филиалом АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
в размере 1 438,539 тыс. Гкал и с МП «ГУЖКХ» в размере 64,838 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Объем потребления теплоэнергии на 2025 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2025 г. | 2 полугодие 2025 г. |
| 1 | Получено тепловой энергии | 1 503,377 | 843,891 | 659,485 |
| 1.1 | ЗС ТЭЦ | 1 438,539 | 805,363 | 633,176 |
| 1.2 | МП "ГУЖКХ", в т.ч. | 64,838 | 38,528 | 26,309 |
| 1.2.1 | *Отпуск с кол-ов газовой котельной №1 МП "ГУЖКХ", Гкал* | 48,317 | 28,271 | 20,046 |
| 1.2.2 | *Отпуск с кол-ов газовой котельной №2 МП "ГУЖКХ", Гкал* | 16,521 | 10,258 | 6,263 |
| 2.1 | Вход в сети АО "Кузбассэнерго" | 1 503,377 | 843,891 | 659,485 |
| 2.2 | нормативные потери тепловой энергии по сетям АО "Кузбассэнерго" | 126,871 | 65,473 | 61,398 |
| 2.3 | потери в сетях ООО "ЭнергоТранзит" (западный тепловывод) | 32,349 | 18,454 | 13,895 |
| 2.4 | отпуск тепловой энергии на объекты, присоединенные к сетям иных теплосетевых организаций, Гкал | 35,919 | 19,201 | 16,718 |
| 2 | Выход из сетей АО "Кузбассэнерго" (2.1-2.2-2.3-2.4), в т.ч.: | 1 308,238 | 740,764 | 567,474 |
| 4 | отпуск тепловой энергии на объекты, присоединенные к сетям иных теплосетевых организаций, Гкал | 104,914 | 53,632 | 51,282 |
| 5 | нормативные потери в сетях ООО "НТК" | 4,833 | 2,547 | 2,286 |
| 6 | нормативные потери в сетях ООО "ЭнергоТранзит" | 123,691 | 65,190 | 58,501 |
| 7 | Выход из сетей ООО "ЭнергоТранзит" конечным потребителям | 1 131,380 | 649,339 | 482,041 |
| 8 | Выход из сетей ООО "НТК" конечным потребителям | 217,602 | 120,937 | 96,665 |
| 9 | Полезный отпуск тепловой энергии (1-2.2-3.2-5-6) | 1 247,982 | 710,681 | 537,300 |
| 9.1 | бюджетные учреждения | 123,532 | 71,762 | 51,769 |
| 9.2 | население | 1 014,781 | 574,328 | 440,453 |
| 9.3 | прочие потребители | 109,669 | 64,591 | 45,078 |
| 10 | Потери тепловой энергии (справочно) | 255,395 | 133,210 | 122,185 |
| 10.1 | сети ООО "ЭнергоТранзит" | 123,691 | 65,190 | 58,501 |
| 10.2 | сети АО "Кузбассэнерго" | 126,871 | 65,473 | 61,398 |
| 10.3 | сети ООО "НТК" | 4,833 | 2,547 | 2,286 |
| 11 | Потери ХОВ (справочно) | 681,089 | 328,207 | 352,881 |
| 11.1 | сети ООО "ЭнергоТранзит" | 170,367 | 82,585 | 87,782 |
| 11.2 | сети АО "Кузбассэнерго" | 501,138 | 240,977 | 260,161 |
| 11.3 | сети ООО "НТК" | 9,584 | 4,646 | 4,938 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений пункта 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 регулируемой организации, установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития России, 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.

Так как сбытовая организация не располагает имуществом, которое участвует в производстве, передаче тепловой энергии, теплоносителя, индекс изменения количества активов (ИКА) применяется на нулевом уровне.

Операционные расходы 2025 года = 66 701 тыс. руб. (операционные расходы 2024 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,058 × (1 + 0,75×0) = 69 864 тыс. руб.

Расчет и распределение операционных расходов представлено в таблицах 2, 3.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | 2025 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 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. | - | - |
| 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. | 66 701 | 69 864 |

**Распределение операционных расходов по статьям**

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 | 1 459 | 1 459 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 37 433 | 37 433 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 746 | 2 746 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 25 301 | 25 301 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 200 | 200 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 132 | 132 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 2 537 | 2 537 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 56 | 56 | 0 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 69 864 | 69 864 | 0 |

**Расчет неподконтрольных расходов**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 584 679 тыс. руб.

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

Договор № МТСК-16/156 от 14.11.2016, заключенный с АО «Межрегиональная теплосетевая компания» на оказание услуг по передаче тепловой энергии и поставки тепловой энергии, теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя, возникающих в тепловых сетях и энергетическом оборудовании), действующий до 31.12.2017 с автопролонгацией (стр. 2 том 2.5). Дополнительное соглашение № 12 от 30.01.2024 из содержания которого следует, что второй стороной договора стал Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» (стр. 330 том 2.5).

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 608 экономически обоснованные расходы по представленному договору составят:

740,764 тыс. Гкал (объем передачи 1 полугодия) × 457,03 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 567,474 тыс. Гкал (объем передачи   
2 полугодия) × 483,99 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия)   
= **613 203 тыс. руб.**

Договор № 270КТС17/СГ-183-17 от 24.11.2017, заключенный с ООО «СибЭнерго» на оказание услуг по передаче тепловой энергии и поставки тепловой энергии, теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя, возникающих в тепловых сетях и энергетическом оборудовании), действующий до 31.12.2018 с автопролонгацией (стр. 446 том 2.5). Соглашение о перемене лиц в обязательстве по договору, заключенному с ООО «СибЭнерго», на ООО «ЭнергоТранзит» (стр. 530 том 2.5).

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2021 № 388 экономически обоснованные расходы по представленному договору составят:

649,339 тыс. Гкал (объем передачи 1 полугодия) × 597,75 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 482,041 тыс. Гкал (объем передачи   
2 полугодия) × 636,61 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия)   
= **695 015 тыс. руб.**

Договор № 165КТС14 от 01.01.2015, заключенный с ООО «НТК» на оказание услуг по передаче тепловой энергии и поставки тепловой энергии, теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя, возникающих в тепловых сетях и энергетическом оборудовании), действующий до 31.12.2015 без автопролонгации (стр. 361 том 2.5). Дополнительные соглашения о продлении сроков договора от 01.01.2016, 01.01.2017, 27.11.2017 (стр. 382 том 2.5).

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 28.11.2023 № 395 экономически обоснованные расходы по представленному договору составят:

120,937 тыс. Гкал (объем передачи 1 полугодия) × 729,95 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 96,665 тыс. Гкал (объем передачи 2 полугодия) × 810,25 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия) = **166 601 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье при этом составят:

613 203 + 695 015 + 166 601 = **1 474 819 тыс. руб**.

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 109 860 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на обязательное страхование**

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

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

Страховой полис ОСАГО от 10.08.2023 на автомобиль HYUNDAI ELANTRA г.н. Х772КВ142 на сумму **5 тыс. руб.** (стр. 11 том 2.6).

Страховой полис ОСАГО от 10.08.2023 на автомобиль RENAULT DUSTER г.н. Н914КО142 на сумму **4 тыс. руб.** (стр. 12 том 2.6).

Страховой полис ОСАГО от 11.12.2023 на автомобиль RENAULT DUSTER г.н. Х545КХ142 на сумму **4 тыс. руб.** (стр. 13 том 2.6).

Страховой полис ОСАГО от 11.12.2023 на автомобиль KIA OPTIMA г.н. Н411КУ142 на сумму **5 тыс. руб.** (стр. 14 том 2.6).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте - Площадка трубопроводов ООО «КузнецкТеплоСбыт» главного корпуса 2 очереди Турбинного цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на сумму **9 тыс. руб.** (стр. 24 том 2.6).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составят:

5 + 4 + 4 + 5 + 9 = **27 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 38 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

**Транспортный налог**

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

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

Паспорта транспортных средств на автомобили (стр. 15 том 2.6).

Расчет авансового платежа по транспортному налогу на сумму **7 тыс. руб.** (стр. 25 том 2.6) (**таблица 4**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расчет авансового платежа по транспортному налогу

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Транспортное средство | Мощность, л.с. | Ставка налога, руб./л.с. | Исчисленная сумма авансового платежа, руб. |
| Автомобиль легковой Renault Duster | 114 | 14 | 1 596 |
| Автомобиль легковой Renault Duster | 114 | 14 | 1 596 |
| Автомобиль легковой Hyundai Elantra | 128 | 14 | 1 792 |
| Автомобиль легковой Kia Optima | 150 | 14 | 2 100 |
| Итого: |  |  | 7 084 |

**Уплата государственной пошлины**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
8 214 тыс. руб.

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

Карточка счета 76.98.00.00.01 за 2023 год в разрезе уплаты госпошлины (стр. 84 том 2.7).

Отчет по проводкам 51,76.02.10.00.01 за 2023 год в разрезе возврата госпошлины (стр. 84 том 2.7).

Расчет расходов на уплату госпошлины ООО «КузнецкТеплоСбыт» 2025 год, подготовленный в связи с вступлением в силу изменений в статью 333.19 Налогового кодекса Российской Федерации, на сумму **8 214 тыс. руб.** (стр. 83 том 2.7) (**таблица 5**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расходы на уплату госпошлины ООО «КузнецкТеплоСбыт» 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | **Показатель** | **Расчет** | Размер госпошлины | **2023** | **2025** |
| Количество обращений | |
| 1 | Государственная пошлина за рассмотрение заявления |  | 200 ≤ 399 | 4 683 |  |
| 2 | Государственная пошлина за рассмотрение заявления |  | 400 ≤ | 1 248 |  |
| 3 | Государственная пошлина за рассмотрение заявления |  | 2 000 |  | 4 683 |
| 4 | Государственная пошлина за рассмотрение заявления |  | 4 000 |  | 1 248 |
| 5 | Количество обращений в соответствии со сч. 76 за 2023 год | = 1 + 2 + 3 + 4 |  | 5 931 | 5 931 |
| 6 | Средневзвешенная величина государственной пошлины, в соответствии со сч. 76 за 2023 год | = 7 / 5 |  | 396 |  |
| 7 | **Сумма государственной пошлины за рассмотрение заявлений в год, в соответствии со сч. 76 за 2023 год** | **= 4683 \* 2000 + 1248 \* 4000** | **руб.** | **2 348 953** | **14 358 000** |
| 8 | Возврат госпошлины по сч. 51 за 2023 год | = 7 \* 9 |  | 1 005 186 | 6 144 210 |
| 9 | Доля возврата госпошлины | = 8 / 7 |  | 43% | 43% |
| 10 | **Сумма государственной пошлины за рассмотрение заявлений в год** | **= 7 - 8** | **руб.** | **1 343 767** | **8 213 790** |

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со статьями 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со статьей 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 % (стр. 1 том 2.6)).

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
11 305 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер отчислений на социальные нужды составил:

37 433 тыс. руб. (фонд оплаты труда) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **11 305 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Согласно пункту 4 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее по тексту статьи 266 НК РФ), «сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше   
90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней   
- не увеличивает сумму создаваемого резерва.

Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей».

Согласно пункту 3 статьи 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям:

- невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств   
и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях;

- у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги гражданина, признанного банкротом, по которым   
он освобождается от дальнейшего исполнения требований кредиторов (считаются погашенными) в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

При расчете расходов по данной статье эксперты считают,   
что фактическая дебиторская задолженность в расходах по сомнительным долгам (неподконтрольные расходы НВВ) включает в себя безнадежную к взысканию задолженность, учитываемую на забалансовом счете 04.

Если же дебиторская задолженность не погашена в срок, но признается реальной к взысканию (пока в отношении такой задолженности проводится претензионная работа в досудебном порядке, предъявляется в судебные органы исковое заявление с требованием о взыскание с контрагента причитающейся суммы), она отвечает условиям признания ее активом, поскольку ожидается поступление денежных средств в погашении данной задолженности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 42 388 тыс. руб.

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

Приложение 4.3. Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2025 год (стр. 5 том 0.1). Дополнительно указана информация за 2024 год (базовый период), в соответствии с которой плановый объем полезного отпуска на категорию потребителей «Население» на 2024 год составил 1 011,009 тыс. Гкал.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 47 Основ ценообразования, внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе 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.

Применив тарифы, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 659, эксперты рассчитали **максимальный размер резерва** по сомнительным долгам:

(574,378 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 1 988,28 руб./Гкал (тариф 1 полугодия) + 436,631 тыс. Гкал (объем 2 полугодия) × 2 238,47 руб./Гкал (тариф 2 полугодия)) × 2 % (максимальный размер резерва) = **42 388 тыс. руб**.

Постановления об окончании исполнительного производства и возвращении исполнительных документов взыскателю (стр. 193 том 2.8).

Актуализированный реестр документов для создания резерва по сомнительной дебиторской задолженности потребителей - физических лиц (население) за реализованную тепловую энергию ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 01.10.2024, создаваемый в связи с невозможностью взыскания, на сумму **42 358 тыс. руб.** (стр. 1 том 2.8).

В связи с тем, что **размер безвозвратных долгов**, подтвержденный постановлениями об окончании и возвращении исполнительных документов взыскателю, **меньше** **максимального размера резерва** по сомнительным долгам, **эксперты признают** экономически обоснованным размером резерва **данные** актуализированного **реестра** документов для создания резерва по сомнительной дебиторской задолженности потребителей - физических лиц на сумму **42 358 тыс. руб.** и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 30 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 702 тыс. руб.

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

Инвентарная карточка на теплофикационный вывод в главном корпусе 2 очереди турбинного цеха (стр. 7 том 2.6).

Инвентарная карточка на автомобиль KIA OPTIMA 2.0 150 л.с. 2018 г.в. гос. номер Н411КУ142 (стр. 9 том 2.6).

Расчет амортизационных отчислений ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2025 год на сумму **1 702 тыс. руб.** (стр. 6 том 2.6) (**таблица 6**). Эксперты проверили представленный расчет и согласились с его правильностью.

Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 7.

Расчет амортизационных отчислений ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Первоначальная стоимость, руб. | Дата ввода в эксплуатацию | Амортизационная группа по инвентарным карточкам | Максимальный срок полезного использования в соответствии с группой из инвентарной карточки | Дата расчета | Прошло | Осталось на 01.01.2025 | Осталось на 31.12.2025 | Годовая сумма амортизации, руб. | Остаточная стоимость на 01.01.2025 | Остаточная стоимость на 31.12.2025 |
| 1 | Теплофикационный вывод в главном корпусе 2 очереди турбинного цеха | 40 000 000,00 | 29.12.2023 | 8 | 300 | 01.01.2025 | 12 | 288 | 276 | 1 600 000 | 38 400 000 | 36 800 000 |
| 2 | Автомобиль Кия Оптима | 511 998,00 | 01.02.2021 | 3 | 60 | 01.01.2025 | 47 | 13 | 1 | 102 400 | 110 933 | 8 533 |
|  | Основные средства |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 702 400 | 38 510 933 | 36 808 533 |

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

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 | 1 584 679 | 1 474 819 | -109 860 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 286 | 8 248 | -38 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 65 | 27 | -38 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 221 | 8 221 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 11 305 | 11 305 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 42 388 | 42 358 | -30 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 702 | 1 702 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 648 360 | 1 538 432 | -109 928 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 648 360 | 1 538 432 | -109 928 |

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

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 412 674 тыс. руб.

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

Договор теплоснабжения (в горячей воде) № 3255001 от 01.01.2013, заключенный с ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК», действующий до 31.12.2013 с автопролонгацией (стр. 2 том 2.4).

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2023 № 548 экономически обоснованные расходы по представленному договору составят:

680,031 тыс. Гкал (объем 1 полугодия) × 974,02 руб./Гкал (плановый тариф 1 полугодия) + 514,128 тыс. Гкал (объем 2 полугодия) × 1 168,60 руб./Гкал (плановый тариф 2 полугодия) = **1 263 174 тыс. руб.**

Договор поставки тепловой энергии (в горячей воде) № 269КТС18 от 01.12.2018, заключенный с МП «ГУЖКХ», действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 39 том 2.4).

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 05.10.2021 № 390 экономически обоснованные расходы по представленному договору составят:

30,650 тыс. Гкал (объем передачи 1 полугодия) × 1 544,27 руб./Гкал (тариф 1 полугодия) + 23,172 тыс. Гкал (объем передачи 2 полугодия)   
× 1 694,11 руб./Гкал (тариф 2 полугодия) = **86 588 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составят:

1 263 174 + 86 588 = **1 349 762 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 62 912 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя приведен в таблице 8.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на сжатый воздух | 1 412 674 | 1 349 762 | -62 912 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 1 412 674 | 1 349 762 | -62 912 |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 218 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, расчетная предпринимательская прибыль включается   
в состав валовой выручки регулируемой организации на весь срок долгосрочного периода регулирования в течение которого не корректируется (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

При расчете необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования на 2024 - 2028 годы расчетная предпринимательская прибыль была рассчитана на каждый год долгосрочного периода регулирования   
и указана в протоколе заседания Правления РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 80   
в размере **4 114 тыс. руб.** на 2025 год.

Указанная величина расчетной предпринимательской прибыли признается экспертами экономически обоснованной и предлагается   
к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 104 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

Операционные расходы за 2023 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Так как сбытовая организация не располагает имуществом, которое участвует в производстве, передаче тепловой энергии, теплоносителя, индекс изменения количества активов (ИКА) применяется на нулевом уровне.

Операционные расходы 2020 года = 46 475 тыс. руб. (операционные расходы 2019 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,034 × (1 + 0,75×0) = **47 575 тыс. руб.**

Операционные расходы 2021 года = 47 575 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,067 × (1 + 0,75×0) = **50 254 тыс. руб.**

Операционные расходы 2022 года = 50 254 тыс. руб. (операционные расходы 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,138 × (1 + 0,75×0) = **56 618 тыс. руб.**

Операционные расходы 2023 года = 56 618 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,059 × (1 + 0,75×0) = **59 359 тыс. руб.**

Данные указанного расчета приведены в таблице 9.

**Расчет операционных расходов на реализацию тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2019\* | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,034 | 1,067 | 1,138 | 1,059 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 46 475 | 47 575 | 50 254 | 56 618 | 59 359 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2023 год в разрезе услуг промышленного характера - услуги по передаче тепловой энергии (стр. 87 том 2.1).

Расходы по арендной плате подтверждаются расчетом арендной платы по договорам аренды за 2023 год (стр. 82 том 2.7).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2023 год в разрезе ОСАГО (стр. 88 том 2.1), страховым полисом обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте - Площадка трубопроводов ООО «КузнецкТеплоСбыт» главного корпуса 2 очереди Турбинного цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2023 - 2024 годы (стр. 24 том 2.6).

Расходы на уплату государственной пошлины подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91 за 2023 год в разрезе уплаты госпошлины (стр. 91 том 2.1).

Отчисления на социальные нужды подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2023 год в разрезе обязательного страхования от несчастных случаев на производстве (стр. 88 том 2.1), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2023 год в разрезе отчислений по страховым взносам (единый тариф) (стр. 88 том 2.1), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2023 год в разрезе резерва на оплату отпусков в части отчислений по страховым взносам (стр. 88 том 2.1).

Расходы по сомнительным долгам остаются на утвержденном уровне, так как были рассчитаны на основе безвозвратных долгов, подтвержденных постановлениями об окончании и возвращении исполнительных документов взыскателю.

Размер амортизационных отчислений подтверждается ведомостью амортизации за 2023 год (стр. 5 том 2.6).

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 10.

**Реестр неподконтрольных расходов на реализацию тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2023 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 166 339 |
| 1.2 | Арендная плата | 1 951 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 628 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 58 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 570 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 717 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 31 420 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 595 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 1 213 650 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 213 650 |

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 представлен в таблице 11.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2023 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 911 838 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 911 838 |

Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2023 год представлен в таблице 12.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов   
на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2023 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 59 359 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 213 650 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 911 838 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 365 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 86 081 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -93 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 45 382 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 2 319 582 |

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.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2 319 582 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 2 343 949 |
| 3 | Полезный отпуск за 2023 год | тыс. Гкал | 1 178,883 |
| 4 | Тариф с 1 января 2023 года постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 609 (в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 19.12.2019 № 669, РЭК Кузбасса от 15.12.2020 № 575, от 17.12.2021 № 809, от 25.11.2022 № 665) | руб./Гкал | 1 988,28 |
| 5 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -24 367 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет -24 367 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,080 (2024/2023)   
и 1,058 (2025/2024), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, и составляет: -24 367 тыс. руб. (дельта НВВ) × 1,080   
(ИПЦ 2024/2023) × 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = **-27 843 тыс. руб.**

Эксперты признают полученную корректировку экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Расходы в размере 27 843 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2025 год,   
как экономически необоснованные.

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

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 69 864 | 69 864 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 648 360 | 1 538 432 | -109 928 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 412 674 | 1 349 762 | -62 912 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 218 | 4 114 | -104 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 3 942 | -27 843 | -31 785 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 139 058 | 2 934 329 | -204 729 |

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

**Расчет тарифов на тепловую энергию   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», реализуемую на потребительском   
рынке Новокузнецкого городского округа**

**Расчет тарифов на тепловую энергию   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», реализуемую на потребительском   
рынке Новокузнецкого городского округа**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 710,681 | 2 238,47 | 0,0% | 1 590 838 |
| июль - декабрь | 537,300 | 2 500,45 | 11,7% | 1 343 491 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 247,981 | 2 351,26 | 5,0% | 2 934 329 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 843,891 | 1 002,23 | 0,0% | 845 773 |
| июль - декабрь | 659,485 | 1 186,78 | 18,4% | 782 664 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 1 503,376 | 1 083,19 | 8,1% | 1 628 437 |

**Тарифы на горячую воду ООО «КузнецкТеплоСбыт»,   
реализуемую на потребительском рынке   
Новокузнецкого городского округа**

Предприятие ООО «КузнецкТеплоСбыт» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новокузнецкого городского округа в **открытой системе** теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

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

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

Компонент на тепловую энергию для ООО «КузнецкТеплоСбыт» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 659 «Об установлении ООО «КузнецкТеплоСбыт» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы».

Компонент на теплоноситель для ООО «КузнецкТеплоСбыт» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 549 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2024 - 2028 годы».

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2025 год для ООО «КузнецкТеплоСбыт» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «КузнецкТеплоСбыт»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа 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 |
| ООО «Кузнецк-ТеплоСбыт» | с 01.01.2025 | 180,91 | 167,48 | 192,73 | 179,57 | 150,76 | 139,57 | 160,61 | 149,64 | 15,78 | 2 238,47 | х | х |
| с 01.07.2025 | 202,09 | 187,08 | 215,29 | 200,59 | 168,41 | 155,90 | 179,41 | 167,16 | 17,63 | 2 500,45 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования**

**Расходы реализацию тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 393 | | 1 459 | | 66 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 35 738 | | 37 433 | | 1 695 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 622 | | 2 746 | | 124 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 24 156 | | 25 301 | | 1 145 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 191 | | 200 | | 9 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 126 | | 132 | | 6 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 2 422 | | 2 537 | | 115 | |
| 10 | Другие расходы | 53 | | 56 | | 3 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 66 701 | | 69 864 | | 3 163 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 363 112 | | 1 474 819 | | 111 707 | |
| 1.2 | Арендная плата | 1 917 | | 0 | | -1 917 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 667 | | 8 248 | | 5 581 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 56 | | 27 | | -29 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 611 | | 8 221 | | 5 610 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 793 | | 11 305 | | 512 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 40 062 | | 42 358 | | 2 296 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 375 | | 1 702 | | 1 327 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 1 418 926 | | 1 538 432 | | 119 506 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 418 926 | | 1 538 432 | | 119 506 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 075 934 | | 1 349 762 | | 273 828 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 1 075 934 | | 1 349 762 | | 273 828 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2024 | | Предложение экспертов  на 2025 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 66 701 | | 69 864 | | 3 163 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 418 926 | | 1 538 432 | | 119 506 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 075 934 | | 1 349 762 | | 273 828 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 123 | | 4 114 | | -9 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 24 580 | | -27 843 | | -52 423 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 590 264 | | 2 934 329 | | 344 065 | |

Приложение № 12 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «КузнецкТеплоСбыт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| ООО «Кузнецк-Тепло-Сбыт» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 1 988,28 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 2 238,47 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 2 238,47 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 2 500,45 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 2 131,77 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 2 308,91 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 2 287,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 2 287,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 2 287,58 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 2 477,98 | x | | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 2 385,94 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 2 686,16 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 2 686,16 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 3 000,54 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 2 558,12 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 2 770,69 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 2 745,10 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 2 745,10 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 2 745,10 | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 2 973,58 | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

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

Приложение № 13 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «КузнецкТеплоСбыт» на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| ООО «Кузнецк-Тепло-Сбыт» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | 770,90 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | | 1 002,23 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | | 1 002,23 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | | 1 186,78 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | | 1 100,45 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | | 1 166,48 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | | 1 166,48 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | | 1 236,47 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | | 1 236,47 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | | 1 310,66 | x | | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2024 | | x | | 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 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2026 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2027 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2028 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

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

Приложение № 14 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «КузнецкТеплоСбыт» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
(горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |  | |  | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | | 13 | 14 |
| ООО «Кузнецк-ТеплоСбыт» | с 01.01.2024 | 160,69 | 148,76 | 171,19 | 159,50 | 133,91 | 123,97 | 142,66 | 132,92 | 14,02 | | 1 988,28 | | х | х |
| с 01.07.2024 | 180,91 | 167,48 | 192,73 | 179,57 | 150,76 | 139,57 | 160,61 | 149,64 | 15,78 | | 2 238,47 | | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 180,91 | 167,48 | 192,73 | 179,57 | 150,76 | 139,57 | 160,61 | 149,64 | 15,78 | 2 238,47 | х | х |
| с 01.07.2025 | 202,09 | 187,08 | 215,29 | 200,59 | 168,41 | 155,90 | 179,41 | 167,16 | 17,63 | 2 500,45 | х | х |
| с 01.01.2026 | 174,08 | 161,29 | 185,34 | 172,80 | 145,07 | 134,41 | 154,45 | 144,00 | 16,52 | 2 131,77 | х | х |
| с 01.07.2026 | 187,79 | 173,93 | 199,98 | 186,40 | 156,49 | 144,94 | 166,65 | 155,33 | 17,26 | 2 308,91 | х | х |
| с 01.01.2027 | 186,24 | 172,51 | 198,32 | 184,87 | 155,20 | 143,76 | 165,27 | 154,06 | 17,26 | 2 287,58 | х | х |
| с 01.07.2027 | 186,84 | 173,11 | 198,92 | 185,47 | 155,70 | 144,26 | 165,77 | 154,56 | 17,76 | 2 287,58 | х | х |
| с 01.01.2028 | 186,84 | 173,11 | 198,92 | 185,47 | 155,70 | 144,26 | 165,77 | 154,56 | 17,76 | 2 287,58 | х | х |
| с 01.07.2028 | 201,22 | 186,35 | 214,31 | 199,73 | 167,68 | 155,29 | 178,59 | 166,44 | 18,26 | 2 477,98 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2023 № 549.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «КузнецкТеплоСбыт» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 659.

».