Приложение № 1 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Гурьевск - Сталь» утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Гурьевск - Сталь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2024 год.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

ООО «Гурьевск-Сталь» имеет в своем составе участок котельных и тепловых сетей, в который входят следующие объекты теплоснабжения: котельная № 1, котельная № 2, участок тепло водоснабжения с бойлерной   
№ 1, бойлерной № 2. На 01.03.2022 года на балансе участка котельных и тепловых сетей числится 7 паровых котлов, общей производительностью   
123 т/час, 10 пароводяных и 20 водоводяных подогревателей. Котельная №1 имеет химводоподготовку с Na- катионированием и деаэрацией.   
Котельная №2 находится в работе один месяц в летний период во время остановки на ремонт котельной №1.

Температурный график работы 125/70, 95/70, 65 (на нужды горячего водоснабжения). Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения, закрытая на нужды отопления и открытая для горячего водоснабжения и технологические нужды предприятия. Прокладка трубопроводов произведена как в надземном, так и в подземном исполнении. Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 11 914 м.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. №

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 5478,84 | 5478,84 | 5478,84 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 251,38 | 251,38 | 251,38 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 2179 | 2179 | 2179 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | 26,87 | 26,87 | 26,87 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 3,827 | 3,827 | 3,827 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 2249,49 | 2249,49 | 2249,49 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | 77,81 | 77,81 | 77,81 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 42,72 | 42,72 | 42,72 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ),  ИНН 4202050643 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 5 478,840 | 3,827 | 0,000 |

Приложение № 2 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных предприятия на 2024 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных предприятия.

Краткая техническая характеристика ЭСО

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерная поселка шахты «Березовская»

- Обогатительная фабрика «Северная»

- Калориферная установка ВДК

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании.

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская»

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде Объем поставки тепловой энергии составляет 50 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2019 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2014-2019 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

В результате анализа представленных расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии экспертная группа предлагает к утверждению:

- Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 2260,466 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 996,7 Гкал (1,91% от отпуска тепловой энергии на сторону).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | 4261,93 | 4261,93 | 4286,01 | 4287,79 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 4261,93 | 4261,93 | 4286,01 | 4287,79 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | 215,48 | 215,48 | 216,97 | 216,97 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 215,48 | 215,48 | 215,48 | 216,97 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | 1977,86% | 1977,86% | 1975,37% | 1976,19 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1977,86% | 1977,86% | 1989,03% | 1976,19 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | 0, 24 | 0, 24 | 0, 24 | 0,23 |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|      *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|      *вода* | 0, 24 | 0, 24 | 0, 24 | 0,23 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | 2,53 | 2,53 | 2,59 | 2,587 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 2,53 | 2,53 | 2,59 | 2,587 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | 1360,78 | 1360,78 | 1391,52 | 1391,52 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1360,78 | 1360,78 | 1391,52 | 1391,52 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 117,13 | 117,47 | 117,15 | 106,19 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* |  |  |  |  |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | 117,13 | 117,47 | 117,15 | 106,19 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 40,84 | 40,93 | 40,84 | 39,55 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 2,16% | 2,16% | 2,21% | 2,44% |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 1,55% | 2,16% | 2,16% | 2,44% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | теплоноситель - пар | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | |
| 4287,786 | 2,587 | | 0,000 | |
| в том числе на потребительский рынок | | | | |
| 2260,466 | 0,967 | | 0,000 | |

Приложение № 3 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (Киселевский городской округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (Киселевский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 96,173 Гкал/ч и 1 ЦТП. Производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

Технические характеристики оборудования отопительных   
котельных ООО «КОТК» (г. Киселевск)

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** | | | | |
| **Котельная №15а** | | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** | | | | |
| **Котельная № 9** | | | | |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
| **Котельная № 10** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
| **Участок № 3** | | | | |
| **Котельная № 2** | | | | |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
| **Котельная № 5** | | | | |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
| **Котельная № 8** | | | | |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
| **Котельная № 30** | | | | |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** | | | | |
| **Котельная № 36** | | | | |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
| **Котельная № 37** | | | | |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** | | | | |
| **Котельная № 46а** | | | | |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
| **Котельная № 1** | | | | |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
| **Котельная № 38** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **ВСЕГО:** | **68** | **6458,4** | **90,52** |  |

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95/70ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней.

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении   
составляет 84 986,5 м

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2024 год;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

- Потери теплоносителя – 318 280,91 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 126,39 Гкал (32,27% от общего отпуска предприятия).

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 21224,3 | 21224,3 | 21224,3 | 20096,99 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1128,34 | 1128,34 | 1128,34 | 1065,95 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1881,03 | 1881,03 | 1881,03 | 1885,36 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,2278 | 0,2278 | 0,2278 | 0,2244 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 15,15 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 8796,10 | 8796,10 | 8796,10 | 8492,79 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 145,61 | 145,61 | 145,61 | 133,41 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 71,32 | 71,32 | 71,32 | 60,11 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,78 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,36 |
| 3 | **Электрическая энергия** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 762,078 | 762,078 | 762,078 | 843,164 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Увеличение потерь тепловой энергии в 2024 году обусловлено увеличением материальной характеристики трубопроводов организации

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ),  ИНН 4211023156 | теплоноситель - пар | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | | |
| 20 096,99 | 15,152 | | 11,36% | 843,160 | |

Приложение № 4 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2022 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Калтан, с районами Постоянный, Шушталеп, Малышев Лог и пос. Малиновка.

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Калтан, районов Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ №1,2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70. Продолжительность отопительного   
периода 5808 часов и в летний период 2592 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется   
от ЦТП–3 по температурному графику 95/70, продолжительность отопительного периода составляет 5808 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2592 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется   
от БУ №3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70 и котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей от БУ №3 только в отопительный период составляет 5808 часов. Тепловые сети от котельной школы 29 работают только в отопительный период 5808 часов.

До ЦТП-3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному графику 150/70. Данная сеть полностью принадлежит МКП ОГО «Теплоэнерго», в связи с этим потери на донном участке не учитываются в балансе предприятия. Однако участок от сетей ЮК ГРЭС до ЦТП 3 находится на балансе МКП «Теплосеть» КГО, в связи с этим потери на данном участке сети приняты к расчету.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется от котельных Садовая, Угольная, Больницы, д/сад №10 по температурному графику 95/70. Продолжительность отопительного периода составляет 5808 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2592 часов. Система теплоснабжения от котельных Садовая, Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей р-на Малышев Лог осуществляется от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5808 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения от котельного р-на Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной школы № 29 – двухтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей с. Сарбала осуществляется от котельной школы №8 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5808 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения двухтрубная закрытая.

Подача тепловой энергии на р-н Постоянный осуществляется через ЦТП-3.

Отпускаемая потребителям тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует 8 котельных:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| р-н Малышев лог | котельная пос. Малышев лог, пер. Покрышкина № 9/1 | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 2016 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,93 №2 | 2020 | 0,80 |
| котельная школы № 29, ул. Спортивная 16/1 | Водогр. | КВр-0,25к №1 | 2016 | 0,216 |
| Водогр. | КВр-0,25к №2 | 2016 | 0,216 |
| п. Малиновка | котельная Садовая, ул. Садовая, № 45 | Водогр. | КВм-2,5 №1 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №2 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №3 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №4 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-1,86 №5 | 2014 | 1,60 |
| Водогр. | КВм-1,86 №6 | 2013 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №7 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №8 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-106-011м №9 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-106-011м №10 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №11 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №12 | 2011 | 1,60 |
| кот. Угольная, ул. Угольная, № 2/1 | Водогр. | Сибирь-10 №1 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-10 №2 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-8 №3 | 2001 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №4 | 2001 | 0,85 |
| кот. Больницы, п. Малиновка, ул. 60 лет Октября , 1/3 | Водогр. | Сибирь-8 №1 | 2008 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №2 | 2007 | 0,85 |
| котельная детского сада № 10, ул. Советская № 44/1 | Водогр. | КВр-100К №1 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №2 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №3 | 2008 | 0,086 |
| с.Сарбала | котельная школы с. Сарбала, ул. Советская 11а | Водогр. | Гейзер №1 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №2 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №3 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №4 | 2007 | 0,15 |
| Всего | | | | | 31,08 |

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- экспертное заключение ОАО «АЭЭ» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

- Потери теплоносителя – 50 614,55 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 48,327 тыс. Гкал (22,77% от общего отпуска предприятия).

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 149518,31 | 149518,31 | 149518,31 | 50614,55 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 11724,60 | 11724,60 | 11724,60 | 2309,66 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1275,25 | 1275,25 | 1275,25 | 2191,43 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 15,18 | 15,18 | 15,18 | 26,09 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 68,98 | 68,98 | 68,98 | 48,327 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 25617,80 | 25617,80 | 25617,80 | 15440,87 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 212,28 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 79,56 | 79,56 | 79,56 | 51,80 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 3,13 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 22,34 | 22,34 | 22,34 | 22,77 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

\*\* Увеличение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год обусловлено увеличением доли полезного отпуска на р-н Постоянный на 2,5%.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| МКП «Теплосеть» КГО, (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | теплоноситель - пар | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | | |
| 50 614,546 | 48,327 | | 22,765 | - | |

Приложение № 5 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **регулируемых организаций на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | |
| 1 | ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ), ИНН 4202050643 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 5 478,840 | 3,827 | | 0,000 | |
| 2 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 4 287,786 | 2,587 | | 0,000 | |
| в том числе на потребительский рынок | | | | |
| 2 260,466 | 0,967 | | 0,000 | |
| 3 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ),  ИНН 4211023156 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 20 096,99 | | 15,152 | | 843,160 |
| 4 | МКП «Теплосеть» КГО, (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 50 614,546 | | 48,327 | | 0,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Гурьевск - Сталь», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

ООО «Гурьевск-Сталь» имеет в своем составе участок котельных и тепловых сетей, в который входят следующие объекты теплоснабжения: котельная № 1, котельная № 2, участок тепло водоснабжения с бойлерной № 1, бойлерной № 2.   
На 01.03.2022 года на балансе участка котельных и тепловых сетей числится 7 паровых котлов, общей производительностью 123 т/час, 10 пароводяных   
и 20 водоводяных подогревателей. Котельная №1 имеет химводоподготовку   
с Na- катионированием и деаэрацией.

Котельная №2 находится в работе один месяц в летний период во время остановки на ремонт котельной №1.

Температурный график работы 125/70, 95/70, 65 (на нужды горячего водоснабжения). Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения, закрытая на нужды отопления и открытая для горячего водоснабжения и технологические нужды предприятия. Прокладка трубопроводов произведена как в надземном, так и в подземном исполнении. Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 11 914 м.

Основной видом топлива на котельной №1 являются кузнецкие угли рядовых марок ДР. Доставка топлива осуществляется железнодорожным и автомобильным транспортом в течение 3 суток. На котельной №2 основным видом топлива является мазут марки М-100.

Структура и качество сжигаемого угля и мазута определены по сертификатам качества.

Угольные склады участка промышленных котельных вмещают 8 600 тонн угля.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива.

Согласно предложению предприятия удельный расход топлива составляет:

* Каменный уголь 182,7 кг. у.т. /Гкал
* Дизельное топливо 177 кг. у.т. /Гкал

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** | |
| 1 | 2 | 4 | 6 | 7 | |
| **По видам топлива** | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 77838,15 | 130 922,45 | 130 922,45 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | 180,49 | 180,02 | 180,02 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1075,40 | 1 834,53 | 1 834,53 | |
| % | \* | 1,44 | 1,40 | 1,40 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 76762,75 | 129 087,92 | 129 087,92 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | 183,49 | 182,6 | 182,6 | |
| **Мазут** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 1073,68 | 1073,68 | 1073,68 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | 172,77 | 172,77 | 172,77 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 30,08 | 30,08 | 30,08 | |
| % | \* | 2,96 | 2,80 | 2,80 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 1043,6 | 1 043,60 | 1 043,60 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | 178,04 | 177,7 | 177,7 | |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ), ИНН 4202050643 | Бурый уголь |
| 182,6 |
| Мазут |
| 177,7 |

Приложение № 7 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»   
(г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2024 год.

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной   
производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность   
котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерная поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно - бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и АО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 50 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный   
график 135/70, расход теплоносителя – 200 м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин АО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

• Водогрейные котлы КВТС-20 – 4 шт.

• Дымосос ДН-17 – 4 шт.

• Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4 шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2020 году были проведены режимно-наладочные испытания.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ   
за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок определения нормативов удельного расхода топлива).

Расчеты предприятия имеют отклонения от требований, предъявляемых Порядком определения нормативов удельного расхода топлива.

В расчетах предприятия присутствуют следующие отклонения от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива:

Предприятие производит расчет на основании режимных карт составленных по результатам испытаний, проведенных в декабре 2020 года. Эксперты отмечают, что карты не утверждены главным инженером предприятия. Согласно пп.1 п. 45 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива индивидуальные нормативы определяются на основании нормативных характеристик котлоагрегатов, при этом согласно пп. 3 п. 45 нормативные характеристики составляются для котлоагрегата, находящегося в **технически исправном и отлаженном** состоянии и **работающего в соответствии с режимными картами**.

Для котла КВТС-20 значение потерь с уходящими газами (q2) должно составлять 10-11 % при номинальной нагрузке, согласно сводной таблице результатов режимно-наладочных испытаний водогрейного котла № 1 q2 котла составляет 18,7-26,3 % в зависимости от нагрузки на котел. Превышение фактических потерь тепла в 2 раза от нормативных говорит от том что котел находится в **технически не исправном и не отлаженном** состоянии.

Экспертами проанализирован фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть за 2021 – 2022 годы (период с декабря 2020 года, время проведения режимно-наладочных испытаний). Удельный расход топлива в 2021 году составил 191,1 кг у.т./Гкал, в 2022 году – 191,12 кг у.т./Гкал, при расчетном значении, предлагаемом предприятием, 197,99 кг у.т./Гкал, это говорит о том, что котлы **не работают в соответствии с режимными картами.**

Также экспертами отмечается, что согласно режимных карт средняя температура холодного воздуха перед калориферами, в момент проведения испытаний (декабрь 2020 года), составляла минус 31 0С, что не является характерной температурой для котельной. В котельной перевод забора воздуха на наружный производят при снижении температуры наружного воздуха ниже минус 20 0С, в остальное же время воздух забирается из котельного зала с температурой 20-40 0С. В режимных картах приведен КПД котла брутто, приведенный к расчетной температуре воздуха перед калориферами 30 0С, по мнению экспертов именно под данному КПД следует производить расчет.

Экспертами проведен поверочный расчет, результаты которого приведены в таблице 1, вместе с динамикой основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 129224,42 | 129224,42 | 106802,39 | 106802,39 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,02 | 184,02 | 185,82 | 185,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 4785,17 | 2987,14 | 2987,14 |
| % | 3,70 | 3,70 | 2,80 | 2,80 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 124439,25 | 124439,25 | 103815,25 | 103815,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,1 | 191,1 | 191,2 | 191,2 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»  (г. Березовский) | Каменный уголь |
| 191,2 |

Приложение № 8 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным *МКП ММО «Ресурс»* *Мариинский муниципальный округ,* для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных МКП ММО «Ресурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
**МКП ММО «Ресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждойкотельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие эксплуатирует 14 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |  |  |  |  |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 33,915 | 31,915 | 31,108 | 31,146 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 33,023 | 31,023 | 30,216 | 30,218 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,52 | 218,62 | 237,22 | 238,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,892/  2,63 | 0,891/  2,79 | 0,892/  2,79 | 0,928/  2,98 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,42 | 224,90 | 244,23 | 246,02 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь\** | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 18,653 | 20,519 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 17,995 | 19,771 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  | 249,79 | 249,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  | 0,658/  3,53 | 0,747/  3,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 258,90 | 258,70 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 33,915 | 31,915 | 12,455 | 10,628 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 33,023 | 31,023 | 12,221 | 10,447 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,52 | 218,62 | 218,71 | 218,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,892/  2,63 | 0,891/  2,79 | 0,234/  1,88 | 0,181/  1,70 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,42 | 224,90 | 222,90 | 222,50 |

\*- в 2022 году предприятие перевело 12 котельных на бурый уголь, в 2023 на бурый уголь переведена еще

одна котельная.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | |
| - | 222,50 |
| Бурый уголь | |
| - | 258,70 |

Приложение № 9 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию

от котельных ООО «КОТК» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 96,173 Гкал/ч и 1 ЦТП. Производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

Технические характеристики оборудования отопительных   
котельных ООО «КОТК» (г. Киселевск)

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** | | | | |
| **Котельная №15а** | | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** | | | | |
| **Котельная № 9** | | | | |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
| **Котельная № 10** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
| **Участок № 3** | | | | |
| **Котельная № 2** | | | | |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
| **Котельная № 5** | | | | |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
| **Котельная № 8** | | | | |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
| **Котельная № 30** | | | | |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** | | | | |
| **Котельная № 36** | | | | |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
| **Котельная № 37** | | | | |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** | | | | |
| **Котельная № 46а** | | | | |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
| **Котельная № 1** | | | | |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
| **Котельная № 38** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **ВСЕГО:** | **68** | **6458,4** | **90,52** |  |

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95/70ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2024 год;

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 217,95 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлены следующие замечания:

* При расчете тепловой энергии на технологические нужды ХВО применяется удельный расход воды на собственные нужды ХВО, исходной воды на 1 т химически очищенной воды в размере 0,9 т., однако, специалисты РЭК выявили, что в установках, используемых для ХВО отсутствует расход тепловой энергии на подогрев, в связи с этим специалисты РЭК Кузбасса предлагают исключить расход тепловой энергии на ХВО.
* Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. №323 (далее Порядок), выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии. При расчете НУР на 2024 год предприятием занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.
* Так как предприятием не представлен договор аренды   
  на котельную № 49 на 2024 год, в связи с этим из расчетов исключена   
  котельная № 49.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен просчёт норматива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 147491,71 | 144850,28 | 139321,27 | 135266,56 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 204,48 | 204,74 | 209,58 | 209,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4641,22 | 4375,64 | 4037,88 | 3627,12 |
| % | 3,15 | 3,02 | 2,90 | 2,68 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142850,49 | 140474,63 | 135283,39 | 131813,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,12 | 211,12 | 215,84 | 215,60 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 147491,71 | 144850,28 | 139321,27 | 135266,56 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 204,48 | 204,74 | 209,58 | 209,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4641,22 | 4375,64 | 4037,88 | 3627,12 |
| % | 3,15 | 3,02 | 2,90 | 2,68 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142850,49 | 140474,63 | 135283,39 | 131813,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,12 | 211,12 | 215,84 | 215,60 |

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 4,72 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельных № 15а, 8, 46а

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг. у.т./кВт\*ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ), ИНН 4211023156 | – | 215,6 |

Приложение № 10 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «ТЕПЛО» Топкинского муниципального округа для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МКП «ТЕПЛО» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось МКП «ТЕПЛО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной МКП «ТЕПЛО».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельные г. Топки производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

В МКП «ТЕПЛО» администрацией Топкинского муниципального округа в лице КУМИ передано в оперативное управление 10 котельных в г. Топки (с 01.08.2023г- передана газовая котельная №10):

4 котельные, работающие на каменном угле (кот № 4,11,12, котельная по ул. Алма- Атинская, 31 (бывшая ДРСУ) и 6 котельных, работающих на природном газе (кот № 2, 3, 6, 8, 10 ул. Заводская, 11). На котельных установлены водогрейные котлы типа: ТТ-100; КВ 4-115, КВГМ 4,65-115, КВр-1,25-95, КВ-0,63, а также паровые котлы типа: ДКВР 10/13; ДЕ 16/14. На котельной №2 котлы ДКВР 6,5/13 переведены в водогрейный режим. Всего котлов на котельных г. Топки- 32 шт.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г. составит 243 суток. В летний период котельные г. Топки работают 109 суток на горячее водоснабжение.

Холодная вода на котельные № 4, 6, 11, 12, котельную по ул. А-Атинская, 31 и Заводская, 11 поступает из скважин. Котельные №2,3,8,10 (газовые) – работают на технической воде.

Для умягчения исходной воды на котельных № 2, 4, 6, 8,10 ул. Заводская, 11 применяются установки Na- катионирования.

На котельных №.2, №8 для дегазации питательной воды имеются деаэрационные установки атмосферного типа.

Природный газ на котельные № 2,3,6,8,10, ул. Заводская, 11 подается по газопроводу от ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово».

Резервным топливом на котельных № 2, 8, 10, ул. Заводская, 11 является дизельное топливо.

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 95/70оС (газовые котельные), 75/60оС (угольные котельные).

Система теплоснабжения МКП «ТЕПЛО» - открытая, 2-х трубная.

Также с 17.09.2018 г. в МКП «ТЕПЛО» передана тепловая сеть 3- го участка на праве оперативного управления протяженностью 2914 м (от котельной ООО «Топкинский цемент»)

Котельные Топкинского муниципального округа (сельские территории) производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей округа.

В сельских поселениях находятся 17 котельных, работающие на каменном угле (в т.ч. 1 котельная в Топкинской роще.) Все котлы - 46 шт., установленные на котельных- водогрейные.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г составит 243 суток. В летний период котельные сельских территорий не работают, кроме котельной в Топкинской роще.

Холодная вода на котельные сельских территорий поступает из скважин.

Для умягчения исходной воды на котельной с. Топки применяются установки Na- катионирования, в остальных котельных сельских территорий установлен АСДР «Комплексон-6»

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения - открытая, 2-х трубная

Протяженность тепловых сетей сельских поселений( без Топкинской рощи)- 12,949 км. в 2- труб исч.

На участке в Топкинской роще расположена электрокотельная( резервный вид топлива), предназначенная для централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «Санатория-профилактория Энергетик» и ГУ «Губернаторской спец.общеобразовательной школы»

В эл. котельной установлено 6 водогрейных котлов: КЭВ -250- 3 шт (отопление), Эдисон-250-1 шт (отопление), Эдисон- 100- 2 шт. (горячая вода)

Установленная мощность эл.котельной- 1,03 Гкал/час.

С сентября 2017 г. в соседнем отдельно стоящем здании находится в работе угольная котельная. С сентября 2017 г и по настоящее время работает котельная на угле. В данной котельной установлено 3 водогрейных котла КВр-0,63 К теплопроизводительностью 0,63 МВт (0,54 Гкал/час). Установленная мощность угольной котельной в Топкинской роще 1,62 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,622 Гкал/час.

В котельной на угле находятся только котлы и склад угля. Вся насосная группа, ХВП, душевые сетки расположены в здании электрокотельной. соответственно в расход тепловой энергии на собственные нужды котельной входит теплоснабжение двух помещений.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г. составит 243 суток. В летний период котельная в Топкинской роще работает 109 суток на горячее водоснабжение. Остановка котельной на плановый ремонт -14 дней

Холодная вода на котельную поступает из скважин. Для умягчения исходной воды на котельной применяются установки АСДР «Комплексон-6». В тепловую сеть и сеть горячего водоснабжения вода поступает умягченная.

Тепловая сеть от источника тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения в Топкинской роще –четырехтрубная.

Протяженность тепловых сетей в Топкинской роще- 0,564 км в 2- труб. исч.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Топкинский муниципальный округ г. Топки по видам топлива | | | | |
| газ | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 136473,97 | 136955,4 | 141527,52 | 178153,73 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 159,46 | 159,44 | 159,32 | 157,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4463,06 | 4464,42 | 4500,54 | 5148,90 |
| % | 3,27 | 3,26 | 3,18 | 2,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 132011 | 132491 | 137027 | 173005 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 164,87 | 164,83 | 164,58 | 162,84 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 10359,46 | 10356,65 | 10393,34 | 10357,21 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 223,22 | 221,62 | 221,61 | 221,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 539,54 | 537,43 | 538,13 | 537,99 |
| % | 5,21 | 5,19 | 5,18 | 5,19 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 9820 | 9819 | 9855 | 9819 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 235,56 | 233,84 | 233,79 | 233,83 |

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Топкинский муниципальный округ сельские территории (всего) | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 37030,94 | 36085,08 | 36012,51 | 36013,56 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 222,90 | 222,76 | 222,74 | 222,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1347,94 | 1346,03 | 1337,33 | 1337,31 |
| % | 3,64 | 3,73 | 3,71 | 3,71 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 35682,99 | 34739,06 | 34675,19 | 34676,24 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 231,38 | 231,46 | 231,39 | 231,40 |
| в т.ч. Топкинский муниципальный округ регулируемый вид деятельности | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 34997,44 | 34330,99 | 34258,38 | 34259,43 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 223,21 | 222,99 | 222,94 | 222,94 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1244,48 | 1244,56 | 1235,82 | 1235,81 |
| % | 3,56 | 3,63 | 3,61 | 3,61 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 33752,97 | 33086,43 | 33022,56 | 33023,62 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 231,51 | 231,45 | 231,35 | 231,35 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «ТЕПЛО» Топкинский муниципальный округ г. Топки  ИНН 4230032501 | Топкинский муниципальный округ г. Топки | | |
| Каменный уголь | - | 233,8 |
| Газ | - | 162,8 |
| Топкинский муниципальный округ сельские территории всего | | |
| Каменный уголь | - | 231,4 |
| в т.ч. Топкинский муниципальный округ регулируемый вид деятельности | | |
| Каменный уголь | - | 231, 4 |
| Топкинский муниципальный округ не регулируемый вид деятельности (котельная Топкинская роща) | | |
| Каменный уголь | - | 232,3 |

Приложение № 11 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Юргинские котельные»(г. Юрга)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников, Гкал/час | Присоединенная нагрузка, Гкал/час | Кол-во потребителей | |
| население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,5056 | 80 | 10 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4728 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1919 | 83 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2794 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,6308 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,8780 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,7064 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4426 | 126 | 3 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,5342 | 77 | 5 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,3384 | 0 | 1 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с АО «СУЭК-Кузбасс» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 9 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Расчеты предприятия имеют отклонения от требований, предъявляемых Порядком определения нормативов удельного расхода топлива.

В расчетах предприятия присутствуют следующие отклонения от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива:

Предприятие производит расчет на основании режимных карт составленных по результатам испытаний. Согласно пп.1 п. 45 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива индивидуальные нормативы определяются на основании нормативных характеристик котлоагрегатов, при этом согласно пп. 3 п. 45 нормативные характеристики составляются для котлоагрегата, находящегося в **технически исправном и отлаженном** состоянии и работающего в соответствии с режимными картами.

В режимных картах котлов указано, что «режимная карта составлена по результатам теплотехнических испытаний, проведенных в I квартале 2023 года для **существующего состояния оборудования**».

Согласно паспортам котлов ТС-КВ-0,45 КПД данных котлов составляет 78%, а согласно режимных карт КПД составляет порядка 59-62 %, что говорит о неисправности котлов.

Таким образом, .вести расчет с использованием режимных карт не представляется возможным, так как котлы находятся в неисправном и не отлаженном состоянии, что противоречит пп. 3 п. 45 Порядка определения нормативов.

Экспертами проведен поверочный расчет, результаты которого приведены в таблице 2, вместе с динамикой основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17926,42 | 17731,17 | 17709 | 17675 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,63 | 216,57 | 216,78 | 216,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 593,12 | 591,67 | 591,57 | 580 |
| % | 3,31 | 3,34 | 3,34 | 3,28 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17333,30 | 17139,50 | 17117 | 17095 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,04 | 224,04 | 224,3 | 224,2 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17926,42 | 17731,17 | 17709 | 17675 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,63 | 216,57 | 216,78 | 216,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 593,12 | 591,67 | 591,57 | 580 |
| % | 3,31 | 3,34 | 3,34 | 3,28 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17333,30 | 17139,50 | 17117 | 17095 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,04 | 224,04 | 224,3 | 224,2 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Юргинские котельные» ИНН 4230032075  (Юргинский городской округ) | - | 224,2 |

Приложение № 12 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Енисей» г. Бийск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
по узлу теплоснабжения п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Енисей» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной   
ООО «Енисей».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Предприятию на праве аренды принадлежит котельная. В котельной установлено 4 котла КВ-В-7,56-115. Год ввода котельной в эксплуатацию 2014. Котельная работает круглый год с перерывом на 14 дней для регламентных работ.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Расчеты предприятия имеют отклонения от требований, предъявляемых Порядком определения нормативов удельного расхода топлива.

В расчетах предприятия присутствуют следующие отклонения от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива:

Предприятие производит расчет на основании режимных. Экспертами отмечается отсутствие информации о дате проведения испытаний и составления режимных карт, что не позволяет сделать вывод от том действующие они или нет. Согласно пп.1 п. 45 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива индивидуальные нормативы определяются на основании нормативных характеристик котлоагрегатов, при этом согласно пп. 3 п. 45 нормативные характеристики составляются для котлоагрегата, находящегося в **технически исправном и отлаженном** состоянии и **работающего в соответствии с режимными картами**.

Для котла КВ-В-7,65-115 значение потерь с уходящими газами (q2) должно составлять 10-11 % при номинальной нагрузке, согласно сводной ведомости результатов режимно-наладочных испытаний водогрейного котла № 1 q2 котла составляет 19,6-21,2 % в зависимости от нагрузки на котел. Превышение фактических потерь тепла в 2 раза от нормативных говорит от том что котел находится в **технически не исправном и не отлаженном** состоянии.

Экспертами проанализирован фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть за 2021 – 2022 годы. Удельный расход топлива в 2021 году составил 184,6 кг у.т./Гкал, в 2022 году – 185,2 кг у.т./Гкал, при расчетном значении, предлагаемом предприятием, 198,2 кг у.т./Гкал, это говорит о том, что котлы **не работают в соответствии с режимными картами.**

Экспертами проведен поверочный расчет, результаты которого приведены в таблице 1, вместе с динамикой основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | Значения показателей | | | |
| 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 45625,48 | 45625,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал |  |  | 176,16 | 176,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 1640,48 | 1640,48 |
| % |  |  | 3,60 | 3,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 43985,00 | 43985,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 182,7 | 182,7 |

\*- ранее для предприятия нормативы не утверждались, так как предприятие работало по долгосрочным параметрам регулирования, выданным для заключения договора аренды. В долгосрочных параметрах регулирования учтен удельный расход на уровне 181 кг у.т./Гкал. Увеличение норматива вызвано старением оборудования и применением в расчете коэффициента старения.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Енисей»  ИНН 5405024680  пгт. Белогорск,  Кемеровская область | - | 182,7 |

Приложение № 13 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год

В связи с тем, что ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ)(далее – Предприятие) не обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год, специалисты РЭК Кузбасса предлагают самостоятельно рассчитать вышеуказанный норматив.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатацию введены в 2020 году. Котельные работают в течение всего года. Автоматическая угольная блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА и КМТ-1200 ЗПрА с номинальной тепло производительностью 900 кВт и 1200 кВт предназначены для покрытия тепловых нагрузок на нужды системы теплоснабжения. Котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к II категории.

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС. В качестве основного топлива используется бурый уголь.

**Расчет нормативов**

Специалисты РЭК Кузбасса на основании данных 2022 года произвели расчет норматива удельного расхода топлива в соответствии с требованиями, предъявляемыми Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16.03.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 2 715,7 | 2 715,7 | 2 715,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | 180,29 | 218,6 | 218,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | \* | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 2 714 | 2 714 | 2 714 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | 180,28 | 218,7 | 218,7 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения. Удельный расход топлива на 2023 год принят согласно режимных карт на котлы.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Мир тепла» ИНН 4246022837 (Анжеро-Судженский городской округ) | Бурый уголь |
| 218,7 |

Приложение № 14 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельные ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения 23-х жилых домов. Все котельные работают на природном газе. Режим работы 8424 часа.

В эксплуатации предприятия находятся 14 котельных:

Котельная по ул. Альпийская, 4 мощностью 0,134 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 2 мощностью 0,241 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 6 мощностью 0,206 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2/2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 5 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 7 мощностью 0,860 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 8 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 4 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 1 мощностью 0,722 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 8 мощностью 0,355 Гкал/ч.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива.

Проанализировав представленные расчеты, специалисты РЭК Кузбасса выявили, что в расходы на собственные нужды котельной предприятием включены потери тепловой энергии котлоагрегатами, что противоречит п. 51 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированного в Минюсте РФ за № 13512 от 16.03.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

В связи с этим, специалисты РЭК Кузбасса, скорректировали расчёт норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2021** | | **2022** | | **2023** | **2024** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | 8 113,98 | 8943,32 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 156,95 | 156,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | 36,16 | 40,7 |
| % | \* | \* | \* | \* | 0,45 | 0,46 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | 8077,82 | 8902,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 157,66 | 157,55 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», (Кемеровский городской округ), ИНН 4205277956 | Природный газ |
| 157,6 |

Приложение № 15 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Калтан, с районами Постояннный, Шушталеп, Малышев Лог и пос. Малиновка.

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Калтан, районов Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ №1,2 ЮК ГРЭС   
по температурному графику 105/70. Продолжительность отопительного   
периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется   
от ЦТП–3 по температурному графику 95/70, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется   
от БУ №3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70 и котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей от БУ №3 только в отопительный период составляет 5880 часов. Тепловые сети от котельной школы 29 работают только в отопительный период 5880 часов.

До ЦТП-3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается   
по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному графику 150/70. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселки Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску на г. Осинники и потребителям района Постоянный. В материалах предприятия прилагается расчет полезного отпуска на 2022 год по указанным населенным пунктам. Соответственно доля полезного отпуска на р-н Постоянный составляет 14%.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется от котельных Садовая, Угольная, Больницы, д/сад №10 по температурному графику 95/70. Продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения от котельных Садовая, Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая. Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется   
от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной школы № 29 – двухтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей с. Сарбала осуществляется от котельной школы №8 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения двухтрубная закрытая.

Подача тепловой энергии на р-н Постоянный осуществляется через ЦТП-3.

Отпускаемая потребителям тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам,   
т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует 7 котельных суммарной установленной мощьностью 25,06 Гкал/час:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| р-н Малышев лог | котельная пос. Малышев лог, пер. Покрышкина № 9/1 | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 2016 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,93 №2 | 2020 | 0,80 |
| котельная школы № 29, ул. Спортивная 16/1 | Водогр. | КВр-0,25к №1 | 2016 | 0,216 |
| Водогр. | КВр-0,25к №2 | 2016 | 0,216 |
| п. Малиновка | котельная Садовая, ул. Садовая, № 45 | Водогр. | КВм-2,5 №1 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №2 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №3 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №4 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-1,86 №5 | 2014 | 1,60 |
| Водогр. | КВм-1,86 №6 | 2013 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №7 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №8 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-106-011м №9 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-106-011м №10 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №11 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №12 | 2011 | 1,60 |
| кот. Угольная, ул. Угольная, № 2/1 | Водогр. | Сибирь-10 №1 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-10 №2 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-8 №3 | 2001 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №4 | 2001 | 0,85 |
| кот. Больницы, п. Малиновка, ул. 60 лет Октября , 1/3 | Водогр. | Сибирь-8 №1 | 2008 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №2 | 2007 | 0,85 |
| котельная детского сада № 10, ул. Советская № 44/1 | Водогр. | КВр-100К №1 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №2 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №3 | 2008 | 0,086 |
| с.Сарбала | котельная школы с. Сарбала, ул. Советская 11а | Водогр. | Гейзер №1 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №2 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №3 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №4 | 2007 | 0,15 |
| Всего | | | | | 31,08 |

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 40371,08 | 39549,42 | 36183,85 | 40858,49 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,18 | 221,14 | 252,41 | 252,33 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 974,68 | 968,05 | 948,0 | 986,7 |
| % | 2,41 | 2,45 | 2,62 | 2,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 39396,39 | 38581,37 | 35235,9 | 39871,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,65 | 226,69 | 259,20 | 258,57 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 40371,08 | 39549,42 | 36183,85 | 40858,49 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,18 | 221,14 | 252,41 | 252,33 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 974,68 | 968,05 | 948,0 | 986,7 |
| % | 2,41 | 2,45 | 2,62 | 2,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 39396,39 | 38581,37 | 35235,9 | 39871,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,65 | 226,69 | 259,20 | 258,57 |

\* Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 32,51 кг.у.т./Гкал обусловлен проведением режимно-наладочных испытаний на котельной Садовая.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом   
от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «Теплосеть» КГО, (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | - | 258,6 |

Приложение № 16 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на 2024 год

В связи с тем, что ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий муниципальный район)(далее – Предприятие) не обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год, специалисты РЭК Кузбасса самостоятельно выполнили расчет вышеуказанного норматива, на основании данных представленных в 2022 году.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск»   
(МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель»,   
ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час, присоединенная   
нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения, открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад, открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из-под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно- наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

**Расчет нормативов**

Специалисты РЭК Кузбасса на основании данных 2022 года произвели расчет норматива удельного расхода топлива в соответствии с требованиями, предъявляемыми Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16.03.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 181478,28 | 209172,43 | 197093,07 | 197093,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,60 | 174,59 | 174,47 | 174,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4042,07 | 4744,76 | 4337,55 | 4337,55 |
| % | 2,23 | 2,27 | 2,20 | 2,20 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 177436,21 | 204427,67 | 192755,52 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,58 | 178,64 | 178,40 | 178,40 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 181478,28 | 209172,43 | 197093,07 | 197093,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,60 | 174,59 | 174,47 | 174,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4042,07 | 4744,76 | 4337,55 | 4337,55 |
| % | 2,23 | 2,27 | 2,20 | 2,20 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 177436,21 | 204427,67 | 192755,52 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,58 | 178,64 | 178,40 | 178,40 |

\*Увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска, что привело к снижению нагрузки на котлы.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)  ИНН 4238013194 | - | 178,4 |

Приложение № 17 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг. у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ),  ИНН 4202050643 | Каменный уголь | 182,6 |
| Мазут | 177,7 |
| 2 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 191,2 |
| 3 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 222,50 |
| Бурый уголь | 258,70 |
| 4 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ), ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 215,6 |
| 5 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа г. Топки | Каменный уголь | 233,8 |
| Природный газ | 162,8 |
| 6 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа сельские территории | Каменный уголь | 231,4 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7 | ООО «Юргинские котельные»  (Юргинский городской округ), ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 224,2 |
| 8 | ООО «Енисей» (пгт. Белогорск),  ИНН 5405024680 | Каменный уголь | 182,7 |
| 9 | ООО «Мир тепла»  (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246022837 | Бурый уголь | 218,7 |
| 10 | ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», (Кемеровский городской округ),  ИНН 4205277956 | Газ | 157,6 |
| 11 | МКП «Теплосеть» КГО,  (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 258,6 |
| 12 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,4 |

Приложение № 18 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Краткая техническая характеристика ЭСО:

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность   
котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерная поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и АО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 50 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин АО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4 шт.
* Дымосос ДН-17 – 4 шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4 шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2020 году были проведены режимно-наладочные испытания.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

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

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»  (г. Березовский) | Каменный уголь | 0,865 | 3,364 | 2,498 |

Приложение № 19 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» Мариинский муниципальный округ, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных   
МКП ММО «Ресурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие эксплуатирует 14 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельных на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | 0,881 | | 0,761 | | 0,120 |
| Бурый уголь | 2,907 | | 2,479 | | 0,428 |

Приложение № 20 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 96,173 Гкал/ч и 1 ЦТП. Производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

Технические характеристики оборудования отопительных котельных   
ООО «КОТК» (г. Киселевск)

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** | | | | |
| **Котельная №15а** | | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** | | | | |
| **Котельная № 9** | | | | |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
| **Котельная № 10** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
| **Участок № 3** | | | | |
| **Котельная № 2** | | | | |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
| **Котельная № 5** | | | | |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
| **Котельная № 8** | | | | |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
| **Котельная № 30** | | | | |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** | | | | |
| **Котельная № 36** | | | | |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
| **Котельная № 37** | | | | |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** | | | | |
| **Котельная № 46а** | | | | |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
| **Котельная № 1** | | | | |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
| **Котельная № 38** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **ВСЕГО:** | **68** | **6458,4** | **90,52** |  |

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95/70ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2024 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2024 год;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377. Однако учитывая корректировку норматива удельного расхода топлива, специалисты скорректировали норматив создания запасов топлива.

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2024 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 9,874 | 8,528 | 1,346 |

Приложение № 21 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «ТЕПЛО» Топкинский муниципальный округ для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «ТЕПЛО» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МКП «ТЕПЛО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «ТЕПЛО».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельные г. Топки производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

В МКП «ТЕПЛО» администрацией Топкинского муниципального округа в лице КУМИ передано в оперативное управление 10 котельных в г. Топки (с 01.08.2023г- передана газовая котельная №10):

4 котельные, работающие на каменном угле (кот № 4,11,12, котельная по ул. Алма- Атинская, 31 (бывшая ДРСУ) и 6 котельных, работающих на природном газе (кот № 2, 3, 6, 8, 10 ул. Заводская, 11). На котельных установлены водогрейные котлы типа: ТТ-100; КВ 4-115, КВГМ 4,65-115, КВр-1,25-95, КВ-0,63, а также паровые котлы типа: ДКВР 10/13; ДЕ 16/14. На котельной №2 котлы ДКВР 6,5/13 переведены в водогрейный режим. Всего котлов на котельных г. Топки- 32 шт.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г. составит 243 суток. В летний период котельные г. Топки работают 109 суток на горячее водоснабжение.

Холодная вода на котельные № 4, 6, 11, 12, котельную по ул. А-Атинская, 31 и Заводская, 11 поступает из скважин. Котельные №2,3,8,10 (газовые) – работают на технической воде.

Для умягчения исходной воды на котельных № 2, 4, 6, 8,10 ул. Заводская, 11 применяются установки Na- катионирования.

На котельных №.2, №8 для дегазации питательной воды имеются деаэрационные установки атмосферного типа.

Природный газ на котельные № 2,3,6,8,10, ул. Заводская, 11 подается по газопроводу от ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово».

Резервным топливом на котельных № 2, 8, 10, ул. Заводская, 11 является дизельное топливо.

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 95/70оС (газовые котельные), 75/60оС (угольные котельные).

Система теплоснабжения МКП «ТЕПЛО» - открытая, 2-х трубная.

Также с 17.09.2018 г. в МКП «ТЕПЛО» передана тепловая сеть 3- го участка на праве оперативного управления протяженностью 2914 м (от котельной ООО «Топкинский цемент»)

Котельные Топкинского муниципального округа (сельские территории) производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей округа.

В сельских поселениях находятся 17 котельных, работающие на каменном угле (в т.ч. 1 котельная в Топкинской роще.) Все котлы - 46 шт., установленные на котельных- водогрейные.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г составит 243 суток. В летний период котельные сельских территорий не работают, кроме котельной в Топкинской роще.

Холодная вода на котельные сельских территорий поступает из скважин.

Для умягчения исходной воды на котельной с. Топки применяются установки Na- катионирования, в остальных котельных сельских территорий установлен АСДР «Комплексон-6»

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения - открытая, 2-х трубная

Протяженность тепловых сетей сельских поселений( без Топкинской рощи)- 12,949 км. в 2- труб исч.

На участке в Топкинской роще расположена электрокотельная( резервный вид топлива), предназначенная для централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «Санатория-профилактория Энергетик» и ГУ «Губернаторской спец.общеобразовательной школы»

В эл. котельной установлено 6 водогрейных котлов: КЭВ -250- 3 шт (отопление), Эдисон-250-1 шт (отопление), Эдисон- 100- 2 шт. (горячая вода)

Установленная мощность эл.котельной- 1,03 Гкал/час.

С сентября 2017 г. в соседнем отдельно стоящем здании находится в работе угольная котельная. С сентября 2017 г и по настоящее время работает котельная на угле. В данной котельной установлено 3 водогрейных котла КВр-0,63 К теплопроизводительностью 0,63 МВт (0,54 Гкал/час). Установленная мощность угольной котельной в Топкинской роще 1,62 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,622 Гкал/час.

В котельной на угле находятся только котлы и склад угля. Вся насосная группа, ХВП, душевые сетки расположены в здании электрокотельной. соответственно в расход тепловой энергии на собственные нужды котельной входит теплоснабжение двух помещений.

Продолжительность отопительного периода в 2024 г. составит 243 суток. В летний период котельная в Топкинской роще работает 109 суток на горячее водоснабжение. Остановка котельной на плановый ремонт -14 дней

Холодная вода на котельную поступает из скважин. Для умягчения исходной воды на котельной применяются установки АСДР «Комплексон-6». В тепловую сеть и сеть горячего водоснабжения вода поступает умягченная.

Тепловая сеть от источника тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения в Топкинской роще –четырехтрубная.

Протяженность тепловых сетей в Топкинской роще- 0,564 км в 2- труб. исч.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МКП «ТЕПЛО»  (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 (по узлу теплоснабжения г. Топки) | Каменный уголь | 1,387 | 0,234 | 1,153 |
| Дизельное топливо | 2,662 | 0,403 | 2,259 |
| МКП «ТЕПЛО»  (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 (по узлу теплоснабжения сельские территории) | Каменный уголь | 3,104 | 0,467 | 2,637 |

Приложение № 22 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников,  Гкал/час | Присоединенная нагрузка,  Гкал/час |
| --- | --- | --- |
|
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4892 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,3810 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,2668 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2817 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,3396 |
| Котельная №7 | 3,18 | 1,0360 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,6924 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,5634 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,5619 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4550 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 9 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Юргинские котельные». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2023 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Юргинские котельные», (Юргинский городской округ), ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 1,713 | | 1,296 | | 0,417 |

Приложение № 23 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Енисей» г. Бийск, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной по узлу теплоснабжения п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Енисей» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Предприятию на праве аренды принадлежит котельная. В котельной установлено 4 котла КВ-В-7,56-115. Год ввода котельной в эксплуатацию 2014. Котельная работает круглый год с перерывом на 14 дней для регламентных работ.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «Енисей»  ИНН 5405024680  пгт. Белогорск,  Кемеровская область | Каменный уголь | 2,967 | | 2,243 | | 0,724 |

Приложение № 24 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива   
на котельных предприятия на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельные ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения 23-х жилых домов. Все котельные работают на природном газе. Режим работы 8424 часа.

В эксплуатации предприятия находятся 14 котельных:

Котельная по ул. Альпийская, 4 мощностью 0,134 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 2 мощностью 0,241 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 6 мощностью 0,206 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2/2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 5 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 7 мощностью 0,860 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 8 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 4 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 1 мощностью 0,722 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 8 мощностью 0,355 Гкал/ч.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Проанализировав представленные документы специалисты РЭК Кузбасса выполнили перерасчет нормативов запаса топлива в соответствии с Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2023 г. | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», (Кемеровский городской округ), ИНН 4205277956 | Дизельное топливо | 0,025 | 0,166 | 0,141 |

Приложение № 25 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (Калтанский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
МКП «Теплосеть» КГО (Калтанский городской округ) (далее – Предприятие)   
с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности является производство тепловой энергии.   
Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Калтан, с районами Постояннный, Шушталеп, Малышев Лог и пос. Малиновка.

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Калтан, районов Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ №1,2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70. Продолжительность отопительного периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется   
от ЦТП–3 по температурному графику 95/70, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется   
от БУ №3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70 и котельной   
школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей от БУ №3 только в отопительный период составляет 5880 часов. Тепловые сети от котельной школы 29 работают только в отопительный период 5880 часов.

До ЦТП-3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается   
по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному   
графику 150/70. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселки Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску   
на г. Осинники и потребителям района Постоянный. В материалах предприятия прилагается расчет полезного отпуска на 2022 год по указанным населенным пунктам. Соответственно доля полезного отпуска на р-н Постоянный составляет 14%.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется от котельных Садовая, Угольная, Больницы, д/сад №10 по температурному   
графику 95/70. Продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения от котельных Садовая, Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая. Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется   
от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной школы № 29 – двухтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей с. Сарбала осуществляется от котельной школы №8 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения двухтрубная закрытая.

Подача тепловой энергии на р-н Постоянный осуществляется через ЦТП-3.

Отпускаемая потребителям тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует 7 котельных суммарной установленной мощностью 25,06 Гкал/час:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| р-н Малышев лог | котельная пос. Малышев лог, пер. Покрышкина № 9/1 | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 2016 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,93 №2 | 2020 | 0,80 |
| котельная школы № 29, ул. Спортивная 16/1 | Водогр. | КВр-0,25к №1 | 2016 | 0,216 |
| Водогр. | КВр-0,25к №2 | 2016 | 0,216 |
| п. Малиновка | котельная Садовая, ул. Садовая, № 45 | Водогр. | КВм-2,5 №1 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №2 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №3 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №4 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-1,86 №5 | 2014 | 1,60 |
| Водогр. | КВм-1,86 №6 | 2013 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №7 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №8 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-106-011м №9 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-106-011м №10 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №11 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №12 | 2011 | 1,60 |
| кот. Угольная, ул. Угольная, № 2/1 | Водогр. | Сибирь-10 №1 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-10 №2 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-8 №3 | 2001 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №4 | 2001 | 0,85 |
| кот. Больницы, п. Малиновка, ул. 60 лет Октября , 1/3 | Водогр. | Сибирь-8 №1 | 2008 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №2 | 2007 | 0,85 |
| котельная детского сада № 10, ул. Советская № 44/1 | Водогр. | КВр-100К №1 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №2 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №3 | 2008 | 0,086 |
| с.Сарбала | котельная школы с. Сарбала, ул. Советская 11а | Водогр. | Гейзер №1 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №2 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №3 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №4 | 2007 | 0,15 |
| Всего | | | | | 31,08 |

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Теплосеть» КГО,  (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 3,902 | | 3,358 | | 0,544 |

Приложение № 26 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 3,364 | 2,498 | 0,865 |
| 2 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 0,881 | 0,761 | 0,120 |
| Бурый уголь | 2,907 | 2,479 | 0,428 |
| 3 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 9,874 | 8,528 | 1,346 |
| 4 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа | Каменный уголь | 3,104 | 2,637 | 0,467 |
| 5 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке г. Топки | Каменный уголь | 1,387 | 1,153 | 0,234 |
| Дизельное топливо | 2,662 | 2,259 | 0,403 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 6 | ООО «Юргинские котельные», (Юргинский городской округ), ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 1,713 | 1,296 | 0,417 |
| 7 | ООО «Енисей» (пгт. Белогорск)  ИНН 5405024680 | Каменный уголь | 2,967 | 2,243 | 0,724 |
| 8 | ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», (Кемеровский городской округ), ИНН 4205277956 | Дизельное топливо | 0,166 | 0,141 | 0,025 |
| 9 | МКП «Теплосеть» КГО,  (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 3,902 | 3,358 | 0,544 |

Приложение № 27 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ), для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024-2028 год

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) 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. N 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 заключения**

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу   
в размере 2 385 698,79 тыс. руб. (без НДС) из них из прибыли 1 843 863,94 тыс. руб., из амортизации 541 834,85 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, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

Состав инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению.

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

В инвестиционную программу включены следующие мероприятия со следующими обоснованиями необходимости:

1. Программа по увеличению тепловой мощности ЗС ТЭЦ на 50 Гкал.
2. Модернизация паропроводов высокого давления.
3. Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки.
4. Модернизация бакового хозяйства.
5. Модернизация вспомогательного оборудования.
6. Модернизация циркуляционных насосов.
7. Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов.
8. Мероприятия по улучшению условий труда.
9. Модернизация электрофильтров КА-11.
10. Модернизация основного электрического оборудования.
11. Модернизация приборного парка.
12. Модернизация оборудования топливоподачи.
13. Модернизация антитеррористических мероприятий, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения.

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 и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2024-2028 годы в размере 2 385 698,79 тыс. руб. (без НДС) из них из прибыли 1 843 863,94 тыс. руб., из амортизации 541 834,85 тыс. руб.

Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации | | | | |
| Производ-ство теплоно-сителя | Произ-водство тепло-энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 2 385 698,79 | 2 385 698,79 | 133 812,55 | 524 980,87 | 558 050,74 | 574 514,33 | 594 340,31 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 0,00 | 541 834,85 | 541 834,85 | 88460,00 | 83 994,43 | 110 953,63 | 105 304,42 | 153 122,37 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 1 843 863,94 | 1 843 863,94 | 45 352,55 | 440 986,44 | 447 097,11 | 469 209,91 | 441 217,94 |

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) 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 10070:0014 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 42:30:04 10070:0015 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 42:30:04 10070:0016 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 42:30:04 10070:0017 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 2 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 42:30:04 10070:0018 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный, Котельный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 42:30:04 10070:0019 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 5 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 42:30:04 10070:0021 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 22 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 42:30:04 10070:0023 | 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 10070:0023 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 42:30:04 10070:0024 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот К-11 в маш.зале | 42:30:04 10070:0025 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.4 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 42:30:04 10070:0026 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация газопроводов доменного газа | 42:30:04 10070:0027 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 42:30:04 10070:0029 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 42:30:04 10070:0029 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 42:30:04 10070:0030 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 42:30:04 10070:0031 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 42:30:04 10070:0032 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Турбинный цеха | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.8.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 42:30:04 10070:0032 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 42:30:04 10070:0033 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Электрический цеха | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 42:30:04 10070:0033 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распред. устр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 42:30:04 10070:0034 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 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 10070:0035 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 42:30:04 10070:0036 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 42:30:04 10070:0037 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 42:30:04 10070:0038 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 42:30:04 10070:0039 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 42:30:04 10070:0040 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.9 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 42:30:04 10070:0041 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 42:30:04 10070:0041 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 42:30:04 10070:0042 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 42:30:04 10070:0043 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5) | 42:30:04 10070:0044 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.5 | МПУ-3 Феникс | 42:30:04 10070:0045 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.6 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 42:30:04 10070:0046 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 42:30:04 10070:0047 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.8 | Концентратомер КН-2м | 42:30:04 10070:0048 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 42:30:04 10070:0049 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.10 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 42:30:04 10070:0050 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.11 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 42:30:04 10070:0051 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 42:30:04 10070:0052 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.13 | Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3 | 42:30:04 10070:0053 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 42:30:04 10070:0054 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 42:30:04 10070:0055 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 42:30:04 10070:0056 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 42:30:04 10070:0058 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 42:30:04 10070:0059 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.4 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции | 42:30:04 10070:0060 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.5 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2 | 42:30:04 10070:0061 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.6 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса | 42:30:04 10070:0062 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 42:30:04 10070:0063 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.8 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции | 42:30:04 10070:0064 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.9 | Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди | 42:30:04 10070:0065 | Теплоэлектроцентраль | Электрический 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 |
| 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 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 325 000,00 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.1 | Модернизация КА-10 | 2025 | 2026 | 465 000,00 | 35 000,00 | 430 000,00 | 0,00 | 0,00 | 35 000,00 | 430 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 2025 | 2027 | 485 000,00 | 35 000,00 | 450 000,00 | 0,00 | 0,00 | 35 000,00 | 0,00 | 450 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 2024 | 2024 | 40 000,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 5 255,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 2028 | 2028 | 50 000,00 | 5 000,00 | 45 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 2028 | 2028 | 80 000,00 | 4 000,00 | 76 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 2025 | 2028 | 120 000,00 | 5 000,00 | 115 000,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 2025 | 2028 | 235 000,00 | 25 000,00 | 210 000,00 | 0,00 | 0,00 | 110 000,00 | 0,00 | 0,00 | 125 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 2025 | 2028 | 185 000,00 | 15 000,00 | 170 000,00 | 0,00 | 0,00 | 105 000,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | |  |  | 1 660 000,00 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 325 000,00 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 2024 | 2028 | 53 932,56 | 1 997,02 | 51 935,54 | 0,00 | 16 633,68 | 16 906,81 | 673,63 | 700,58 | 19 017,86 | 0,00 |
| 3.2.1.1 | Модернизация паропроводов КА-11 | 2024 | 2024 | 16 010,86 | 0,00 | 16 010,86 | 0,00 | 16 010,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 2024 | 2025 | 17 529,62 | 622,81 | 16 906,81 | 0,00 | 622,81 | 16 906,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот 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 |
| 3.2.1.4 | 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 |
| 3.2.2 | 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 вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 2024 | 2024 | 2 229,03 | 2 229,03 | 0,00 | 0,00 | 2 229,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 2024 | 2028 | 2 701,39 | 333,08 | 2 368,31 | 0,00 | 2 701,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 2024 | 2024 | 2 543,71 | 175,40 | 2 368,31 | 0,00 | 2 543,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 2024 | 2024 | 157,68 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 12 973,66 | 0,00 | 12 973,66 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 132,06 | 0,00 |
| 3.2.5.1 | 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 |
| 3.2.5.2 | 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 |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 2024 | 2024 | 2 841,60 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 2024 | 2027 | 52 280,76 | 0,00 | 52 280,76 | 0,00 | 12 893,76 | 13 102,20 | 13 142,40 | 13 142,40 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 2024 | 2028 | 138 911,94 | 20 836,79 | 118 075,15 | 0,00 | 22 086,66 | 32 980,32 | 33 779,52 | 34 312,32 | 15 753,12 | 0,00 |
| 3.2.8 | 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 |
| 3.2.8.1 | 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 |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 2025 | 2025 | 92 352,00 | 92 352,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 92 352,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 212 511,05 | 8 450,40 | 204 060,65 | 0,00 | 10 254,04 | 15 121,40 | 33 644,79 | 42 630,64 | 110 860,18 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 2024 | 2028 | 36 516,69 | 766,93 | 35 749,76 | 0,00 | 6 162,50 | 6 409,00 | 6 665,36 | 6 931,97 | 10 347,88 | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распред. устр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 2024 | 2028 | 5 511,78 | 1 052,21 | 4 459,57 | 0,00 | 1 017,62 | 1 058,33 | 1 100,66 | 1 144,69 | 1 190,48 | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 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 | 3 007,26 | 0,00 | 3 007,26 | 0,00 | 0,00 | 1 992,49 | 1 014,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 2025 | 2025 | 457,64 | 0,00 | 457,64 | 0,00 | 0,00 | 457,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 2025 | 2025 | 978,03 | 0,00 | 978,03 | 0,00 | 0,00 | 978,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 2024 | 2025 | 7 299,83 | 0,00 | 7 299,83 | 0,00 | 3 073,92 | 4 225,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.7 | 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 |
| 3.2.10.8 | 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 |
| 3.2.10.9 | 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 |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: | 2024 | 2028 | 12 298,85 | 0,00 | 12 298,85 | 0,00 | 7 295,57 | 202,99 | 2 791,21 | 310,91 | 1 698,17 | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 2024 | 2024 | 5 481,97 | 0,00 | 5 481,97 | 0,00 | 5 481,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 2024 | 2024 | 183,38 | 0,00 | 183,38 | 0,00 | 183,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |  |  | 25 |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 2024 | 2024 | 182,49 | 0,00 | 182,49 | 0,00 | 182,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 2024 | 2024 | 162,33 | 0,00 | 162,33 | 0,00 | 162,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.5 | 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 |
| 3.2.11.6 | 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 |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 2024 | 2024 | 176,61 | 0,00 | 176,61 | 0,00 | 176,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.8 | 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 |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 2024 | 2027 | 147,41 | 0,00 | 147,41 | 0,00 | 69,38 | 0,00 | 0,00 | 78,04 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.10 | 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 |
| 3.2.11.11 | 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 |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 2024 | 2025 | 144,40 | 0,00 | 144,40 | 0,00 | 70,79 | 73,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.13 | 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 |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 2024 | 2025 | 88,46 | 0,00 | 88,46 | 0,00 | 43,36 | 45,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 2025 | 2027 | 175,43 | 0,00 | 175,43 | 0,00 | 0,00 | 84,28 | 0,00 | 91,15 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 2024 | 2024 | 235,41 | 0,00 | 235,41 | 0,00 | 235,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 2024 | 2024 | 689,86 | 0,00 | 689,86 | 0,00 | 689,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 2026 | 2026 | 17 409,83 | 0,00 | 17 409,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 409,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 2026 | 2026 | 6 233,65 | 0,00 | 6 233,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 233,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвееров | 2026 | 2026 | 11 176,18 | 0,00 | 11 176,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 176,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | |  |  | 627 280,43 | 127 895,62 | 499 384,81 | 0,00 | 76 935,72 | 170 665,72 | 103 842,47 | 105 304,86 | 170 531,67 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 2024 | 2028 | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| 6.1.1 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди | 2024 | 2024 | 4 070,01 | 0,00 | 4 070,01 | 0,00 | 4 070,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 2024 | 2024 | 3 046,04 | 0,00 | 3 046,04 | 0,00 | 3 046,04 | 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 | 1 454,28 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 067,37 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 778,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 2024 | 2027 | 69 648,35 | 0,00 | 69 648,35 | 0,00 | 14 208,00 | 17 760,24 | 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 | 807,86 | 0,00 | 807,86 | 0,00 | 807,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | |  | | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | |  |  | 1 660 000,00 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 330 255,09 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | |  |  | 627 280,43 | 127 895,62 | 499 384,81 | 0,00 | 76 935,72 | 170 665,72 | 103 842,47 | 105 304,86 | 170 531,67 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | |  |  | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | |  |  | 2 385 698,79 | 251 895,62 | 2 133 803,17 | 0,00 | 133 812,55 | 524 980,87 | 558 050,74 | 574 514,33 | 594 340,31 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | |  | 2 019 525,70 | 192 334,63 | 1 855 406,24 | 0,00 | 83 825,00 | 426 726,14 | 498 417,51 | 516 528,00 | 510 821,53 | 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 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 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: | 430 896,89 | 1 229 103,11 | 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 | 223 339,44 | 241 660,56 | 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 | 119 029,51 | 365 970,49 | 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 | 34 099,84 | 5 900,16 | 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 | 6 944,44 | 43 055,56 | 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 | 35 231,94 | 44 768,06 | 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) | 5 357,14 | 114 642,86 | 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 | 1 733,33 | 233 266,67 | 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 | 5 161,23 | 179 838,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 430 896,89 | 1 229 102,11 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 522,11 | 53 410,46 | 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 | 116,02 | 15 894,84 | 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 | 254,05 | 17 275,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот К-11 в маш. зале | 142,69 | 19 548,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.4 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 9,34 | 691,24 | 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 | 1 034,84 | 27 940,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 55,73 | 2 173,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 2 588,39 | 113,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 2 437,72 | 105,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 150,68 | 7,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 228,22 | 12 745,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 7,68 | 708,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 78,46 | 9 337,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 142,08 | 2 699,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 3 339,07 | 48 941,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 31 320,69 | 107 591,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | 70,38 | 633,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 70,38 | 633,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 2 198,86 | 90 153,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 45 658,81 | 166 852,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 6 923,69 | 29 593,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распредустр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 608,72 | 4 903,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт | 199,66 | 2 807,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 7,63 | 450,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 16,30 | 961,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 286,04 | 7 013,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 10 168,68 | 64 289,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 193,80 | 9 496,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.9 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 27 254,31 | 47 337,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: | 2 271,66 | 10 027,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 261,05 | 5 220,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 15,28 | 168,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 9,12 | 173,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 10,82 | 151,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.5 | МПУ-3 Феникс | 7,52 | 443,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.6 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 59,30 | 1 186,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 4,42 | 172,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.8 | Концентратомер КН-2м | 2,95 | 138,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 26,16 | 121,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.10 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 30,40 | 1 063,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.11 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 1 250,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 10,97 | 133,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.13 | 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 |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 7,03 | 81,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 18,31 | 157,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 28,02 | 207,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 82,13 | 607,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 340,31 | 17 069,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 74,21 | 6 159,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров | 266,10 | 10 910,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| Всего по группе 3 | | 89 629,06 | 537 651,37 | 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: | 21 308,90 | 77 109,46 | 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 | 33,92 | 4 036,09 | 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 | 126,92 | 2 919,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 36,36 | 1 417,93 | 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 | 51,68 | 2 015,69 | 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 | 191,25 | 5 546,37 | 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 | 23,15 | 2 755,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 11 983,12 | 57 665,23 | 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 | 8 808,64 | 0,00 | 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 10 кВ 2-ой очереди | 53,86 | 754,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 21 308,90 | 77 109,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | 430 896,89 | 1 229 103,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | 89 629,06 | 537 651,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | 21 308,90 | 77 109,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 541 834,85 | 1 843 863,94 | 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) | | 485 857,78 | 1 533 667,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 28 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) |
| Местонахождение регулируемой организации | 654043, Кемеровская область - Кузбасс,  г. Новокузнецк, Северное шоссе, 23 |
| Срок реализации инвестиционной программы | 2024 - 2028 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Директор Слюсарский Виталий Владимирович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3843) 59-11-30 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецк |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,  ул. Кирова, 71 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель Главы города Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3843) 32-16-63 |

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 10070:0014 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 42:30:04 10070:0015 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | 247 | - | - | - | - | 260 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 42:30:04 10070:0016 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 42:30:04 10070:0017 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 2 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 42:30:04 10070:0018 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный, Котельный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 1 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 42:30:04 10070:0019 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 5 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 42:30:04 10070:0021 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | 0 | - | - | - | - | 22 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 42:30:04 10070:0023 | 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 10070:0023 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 42:30:04 10070:0024 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот К-11 в маш.зале | 42:30:04 10070:0025 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1.4 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 42:30:04 10070:0026 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация газопроводов доменного газа | 42:30:04 10070:0027 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 42:30:04 10070:0029 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 42:30:04 10070:0028 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 42:30:04 10070:0029 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 42:30:04 10070:0030 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 42:30:04 10070:0031 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 42:30:04 10070:0032 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Турбинный цеха | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.8.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 42:30:04 10070:0032 | Теплоэлектроцентраль | Котельный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 42:30:04 10070:0033 | Теплоэлектроцентраль | Котельный и Электрический цеха | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 42:30:04 10070:0033 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распред. устр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 42:30:04 10070:0034 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 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 10070:0035 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 42:30:04 10070:0036 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 42:30:04 10070:0037 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 42:30:04 10070:0038 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 42:30:04 10070:0039 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 42:30:04 10070:0040 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.10.9 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 42:30:04 10070:0041 | Теплоэлектроцентраль | Турбинный цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 42:30:04 10070:0041 | Теплоэлектроцентраль | Электрический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 42:30:04 10070:0042 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 42:30:04 10070:0043 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5) | 42:30:04 10070:0044 | Теплоэлектроцентраль | ЦРТАиСИ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.5 | МПУ-3 Феникс | 42:30:04 10070:0045 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.6 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 42:30:04 10070:0046 | Теплоэлектроцентраль | Электротехническая лаборатория | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 42:30:04 10070:0047 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.8 | Концентратомер КН-2м | 42:30:04 10070:0048 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 42:30:04 10070:0049 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.10 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 42:30:04 10070:0050 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.11 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 42:30:04 10070:0051 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 42:30:04 10070:0052 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.13 | Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3 | 42:30:04 10070:0053 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 42:30:04 10070:0054 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 42:30:04 10070:0055 | Теплоэлектроцентраль | Химический цех | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 42:30:04 10070:0056 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | ЛКМ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров | 42:30:04 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Цех топливоподачи | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 10070:0057 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 42:30:04 10070:0058 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 42:30:04 10070:0059 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.4 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции | 42:30:04 10070:0060 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.5 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2 | 42:30:04 10070:0061 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.6 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса | 42:30:04 10070:0062 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 42:30:04 10070:0063 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.8 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции | 42:30:04 10070:0064 | Теплоэлектроцентраль | Управление | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1.9 | Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди | 42:30:04 10070:0065 | Теплоэлектроцентраль | Электрический 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 |
| 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 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 325 000,00 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.1 | Модернизация КА-10 | 2025 | 2026 | 465 000,00 | 35 000,00 | 430 000,00 | 0,00 | 0,00 | 35 000,00 | 430 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.2 | Модернизация КА-11 | 2025 | 2027 | 485 000,00 | 35 000,00 | 450 000,00 | 0,00 | 0,00 | 35 000,00 | 0,00 | 450 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.3 | Модернизация системы гидрозолоудаления | 2024 | 2024 | 40 000,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 5 255,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1.4 | Модернизация насосного оборудования | 2028 | 2028 | 50 000,00 | 5 000,00 | 45 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.5 | Модернизация узла подпитки | 2028 | 2028 | 80 000,00 | 4 000,00 | 76 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.6 | Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные) | 2025 | 2028 | 120 000,00 | 5 000,00 | 115 000,00 | 0,00 | 0,00 | 40 000,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.7 | Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов | 2025 | 2028 | 235 000,00 | 25 000,00 | 210 000,00 | 0,00 | 0,00 | 110 000,00 | 0,00 | 0,00 | 125 000,00 | 0,00 |
| 1.4.1.8 | Модернизация ХВО-2 | 2025 | 2028 | 185 000,00 | 15 000,00 | 170 000,00 | 0,00 | 0,00 | 105 000,00 | 0,00 | 0,00 | 80 000,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | |  |  | 1 660 000,00 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 325 000,00 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 2024 | 2028 | 53 932,56 | 1 997,02 | 51 935,54 | 0,00 | 16 633,68 | 16 906,81 | 673,63 | 700,58 | 19 017,86 | 0,00 |
| 3.2.1.1 | Модернизация паропроводов КА-11 | 2024 | 2024 | 16 010,86 | 0,00 | 16 010,86 | 0,00 | 16 010,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.2 | Модернизация магистрали острого пара ТГ-6 | 2024 | 2025 | 17 529,62 | 622,81 | 16 906,81 | 0,00 | 622,81 | 16 906,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот 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 |
| 3.2.1.4 | 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 |
| 3.2.2 | 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 вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 2024 | 2024 | 2 229,03 | 2 229,03 | 0,00 | 0,00 | 2 229,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 2024 | 2028 | 2 701,39 | 333,08 | 2 368,31 | 0,00 | 2 701,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 2024 | 2024 | 2 543,71 | 175,40 | 2 368,31 | 0,00 | 2 543,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 2024 | 2024 | 157,68 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 157,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 12 973,66 | 0,00 | 12 973,66 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 132,06 | 0,00 |
| 3.2.5.1 | 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 |
| 3.2.5.2 | 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 |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 2024 | 2024 | 2 841,60 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 2 841,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 2024 | 2027 | 52 280,76 | 0,00 | 52 280,76 | 0,00 | 12 893,76 | 13 102,20 | 13 142,40 | 13 142,40 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 2024 | 2028 | 138 911,94 | 20 836,79 | 118 075,15 | 0,00 | 22 086,66 | 32 980,32 | 33 779,52 | 34 312,32 | 15 753,12 | 0,00 |
| 3.2.8 | 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 |
| 3.2.8.1 | 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 |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 2025 | 2025 | 92 352,00 | 92 352,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 92 352,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 2024 | 2028 | 212 511,05 | 8 450,40 | 204 060,65 | 0,00 | 10 254,04 | 15 121,40 | 33 644,79 | 42 630,64 | 110 860,18 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 2024 | 2028 | 36 516,69 | 766,93 | 35 749,76 | 0,00 | 6 162,50 | 6 409,00 | 6 665,36 | 6 931,97 | 10 347,88 | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распред. устр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 2024 | 2028 | 5 511,78 | 1 052,21 | 4 459,57 | 0,00 | 1 017,62 | 1 058,33 | 1 100,66 | 1 144,69 | 1 190,48 | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 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 | 3 007,26 | 0,00 | 3 007,26 | 0,00 | 0,00 | 1 992,49 | 1 014,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 2025 | 2025 | 457,64 | 0,00 | 457,64 | 0,00 | 0,00 | 457,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 2025 | 2025 | 978,03 | 0,00 | 978,03 | 0,00 | 0,00 | 978,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 2024 | 2025 | 7 299,83 | 0,00 | 7 299,83 | 0,00 | 3 073,92 | 4 225,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.7 | 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 |
| 3.2.10.8 | 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 |
| 3.2.10.9 | 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 |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: | 2024 | 2028 | 12 298,85 | 0,00 | 12 298,85 | 0,00 | 7 295,57 | 202,99 | 2 791,21 | 310,91 | 1 698,17 | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 2024 | 2024 | 5 481,97 | 0,00 | 5 481,97 | 0,00 | 5 481,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 2024 | 2024 | 183,38 | 0,00 | 183,38 | 0,00 | 183,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 2024 | 2024 | 182,49 | 0,00 | 182,49 | 0,00 | 182,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 2024 | 2024 | 162,33 | 0,00 | 162,33 | 0,00 | 162,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |  |  | 25 |
| 3.2.11.5 | 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 |
| 3.2.11.6 | 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 |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 2024 | 2024 | 176,61 | 0,00 | 176,61 | 0,00 | 176,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.8 | 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 |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 2024 | 2027 | 147,41 | 0,00 | 147,41 | 0,00 | 69,38 | 0,00 | 0,00 | 78,04 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.10 | 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 |
| 3.2.11.11 | 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 |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 2024 | 2025 | 144,40 | 0,00 | 144,40 | 0,00 | 70,79 | 73,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.13 | 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 |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 2024 | 2025 | 88,46 | 0,00 | 88,46 | 0,00 | 43,36 | 45,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 2025 | 2027 | 175,43 | 0,00 | 175,43 | 0,00 | 0,00 | 84,28 | 0,00 | 91,15 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 2024 | 2024 | 235,41 | 0,00 | 235,41 | 0,00 | 235,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 2024 | 2024 | 689,86 | 0,00 | 689,86 | 0,00 | 689,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 2026 | 2026 | 17 409,83 | 0,00 | 17 409,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 409,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 2026 | 2026 | 6 233,65 | 0,00 | 6 233,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 233,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров | 2026 | 2026 | 11 176,18 | 0,00 | 11 176,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 176,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | |  |  | 627 280,43 | 127 895,62 | 499 384,81 | 0,00 | 76 935,72 | 170 665,72 | 103 842,47 | 105 304,86 | 170 531,67 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 2024 | 2028 | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| 6.1.1 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди | 2024 | 2024 | 4 070,01 | 0,00 | 4 070,01 | 0,00 | 4 070,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 2024 | 2024 | 3 046,04 | 0,00 | 3 046,04 | 0,00 | 3 046,04 | 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 | 1 454,28 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 067,37 | 0,00 | 0,00 | 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 | 2 778,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 2024 | 2027 | 69 648,35 | 0,00 | 69 648,35 | 0,00 | 14 208,00 | 17 760,24 | 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 | 807,86 | 0,00 | 807,86 | 0,00 | 807,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | |  | | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | |  |  | 1 660 000,00 | 124 000,00 | 1 536 000,00 | 0,00 | 34 744,91 | 330 255,09 | 430 000,00 | 450 000,00 | 415 000,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | |  |  | 627 280,43 | 127 895,62 | 499 384,81 | 0,00 | 76 935,72 | 170 665,72 | 103 842,47 | 105 304,86 | 170 531,67 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | |  |  | 98 418,36 | 0,00 | 98 418,36 | 0,00 | 22 131,92 | 24 060,06 | 24 208,27 | 19 209,47 | 8 808,64 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | |  |  | 2 385 698,79 | 251 895,62 | 2 133 803,17 | 0,00 | 133 812,55 | 524 980,87 | 558 050,74 | 574 514,33 | 594 340,31 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части отпуска теплоэнергии на потребительский рынок) | | |  | 2 019 525,70 | 192 334,63 | 1 855 406,24 | 0,00 | 83 825,00 | 426 726,14 | 498 417,51 | 516 528,00 | 510 821,53 | 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 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 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: | 430 896,89 | 1 229 103,11 | 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 | 223 339,44 | 241 660,56 | 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 | 119 029,51 | 365 970,49 | 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 | 34 099,84 | 5 900,16 | 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 | 6 944,44 | 43 055,56 | 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 | 35 231,94 | 44 768,06 | 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) | 5 357,14 | 114 642,86 | 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 | 1 733,33 | 233 266,67 | 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 | 5 161,23 | 179 838,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 430 896,89 | 1 229 102,11 | 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 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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: | 522,11 | 53 410,46 | 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 | 116,02 | 15 894,84 | 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 | 254,05 | 17 275,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.3 | Модернизация магистрали острого параот К-11 в маш. зале | 142,69 | 19 548,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1.4 | Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7 | 9,34 | 691,24 | 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 | 1 034,84 | 27 940,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки | 55,73 | 2 173,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация бакового хозяйства, в том числе: | 2 588,39 | 113,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.1 | Модернизация бака запаса конденсата №3 | 2 437,72 | 105,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4.2 | Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1" | 150,68 | 7,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе: | 228,22 | 12 745,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.1 | Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10 | 7,68 | 708,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.2 | Модернизация грузов для испытания ПС | 78,46 | 9 337,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5.3 | Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление | 142,08 | 2 699,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация циркуляционных насосов | 3 339,07 | 48 941,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов | 31 320,69 | 107 591,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 3.2.8 | Мероприятия по улучшению условий труда, в том числе: | 70,38 | 633,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8.1 | Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт | 70,38 | 633,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Модернизация электрофильтров КА-11 | 2 198,86 | 90 153,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация основного электрического оборудования, в том числе: | 45 658,81 | 166 852,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.1 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт. | 6 923,69 | 29 593,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.2 | Модернизация главного распредустр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт. | 608,72 | 4 903,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.3 | Модернизация разъединителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт | 199,66 | 2 807,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.4 | Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши | 7,63 | 450,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.5 | Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции | 16,30 | 961,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.6 | Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч. | 286,04 | 7 013,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.7 | Модернизация генератора №2 с системой возбуждения | 10 168,68 | 64 289,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.8 | Модернизация существующей релейной защиты тр-ра 3Т, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра» | 193,80 | 9 496,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10.9 | Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6 | 27 254,31 | 47 337,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация приборного парка, в том числе: | 2 271,66 | 10 027,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.1 | Стенд для испытания электродвигателей | 261,05 | 5 220,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.2 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М) | 15,28 | 168,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.3 | Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М) | 9,12 | 173,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.4 | Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5 ) | 10,82 | 151,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.5 | МПУ-3 Феникс | 7,52 | 443,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.6 | Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61 | 59,30 | 1 186,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.7 | Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов | 4,42 | 172,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.8 | Концентратомер КН-2м | 2,95 | 138,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.9 | Весы аналитические | 26,16 | 121,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.10 | Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В | 30,40 | 1 063,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.11 | Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152 | 1 250,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.12 | Печь муфельная СНОЛ | 10,97 | 133,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.13 | 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 |
| 3.2.11.14 | Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 | 7,03 | 81,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.15 | Анализатор чистоты водорода МАРК 5010 | 18,31 | 157,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.16 | Дефектоскоп УД3-307 ВД - 1 шт. | 28,02 | 207,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11.17 | Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м) | 82,13 | 607,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация оборудования топливоподачи, в том числе: | 340,31 | 17 069,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.1 | Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь | 74,21 | 6 159,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12.2 | Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров | 266,10 | 10 910,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 89 629,06 | 537 651,37 | 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: | 21 308,90 | 77 109,46 | 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 | 33,92 | 4 036,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 6.1.2 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди | 126,92 | 2 919,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.3 | Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла | 36,36 | 1 417,93 | 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 | 51,68 | 2 015,69 | 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 | 191,25 | 5 546,37 | 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 | 23,15 | 2 755,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.7 | Модернизация ограждения промплощадки | 11 983,12 | 57 665,23 | 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 | 8 808,64 | 0,00 | 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 10 кВ 2-ой очереди | 53,86 | 754,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 21 308,90 | 77 109,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 1) | | 430 896,89 | 1 229 103,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 3) | | 89 629,06 | 537 651,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (группа 6) | | 21 308,90 | 77 109,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 541 834,85 | 1 843 863,94 | 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) | | 485 857,78 | 1 533 667,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица  измерения | Фак-тичес-кое значе-ние | Теку-щее значе-ние | Плановые значения | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,170 | 0,168 | 0,1678 | 0,1681 | 0,1682 | 0,1682 | 0,1683 |
| т.у.т./м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | 6,8 | 11,3 | 13,0 | 13,1 | 6,0 |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 68 | 64 | 63 | 59 | 57 | 56 | 55 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - |
| куб. м для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 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 Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 |  | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений  на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)» | **-** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 1 | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)» | 168,05 | 167,84 | 168,11 | 168,23 | 168,24 | 168,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | | | |
| Производство теплоносителя | Производство теплоэнергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 2 385 698,79 | 2 385 698,79 | 133 812,55 | 524 980,87 | 558 050,74 | 574 514,33 | 594 340,31 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 0,00 | 541 834,85 | 541 834,85 | 88460,00 | 83 994,43 | 110 953,63 | 105 304,42 | 153 122,37 | 1.4.1, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3, 3.2.4, 3.2.5,  3.2.6, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11, 3.2.12, 6.1 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 0,00 | 1 843 863,94 | 1 843 863,94 | 45 352,55 | 440 986,44 | 447 097,11 | 469 209,91 | 441 217,94 | 1.4.1, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3, 3.2.4, 3.2.5,  3.2.6, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11, 3.2.12, 6.1 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | 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 |
| 1.3.2 | 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 |
| 1.4 | 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 |
| 1.5 | 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 |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 4 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 29 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Гурьевск - сталь» для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду   
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2024 год

**Общая характеристика предприятия**

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

Сокращенное наименование организации – ООО «Гурьевск- Сталь».

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

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

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

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

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

ООО «Гурьевск- Сталь» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
ООО «Гурьевск - Сталь» посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

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

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

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

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

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

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

**Котельная №1.**

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

В котельной установлено пять котлов Бийского котельного завода:

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

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

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

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

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

**Котельная №2.**

Установленная мощность 33 т/час насыщенного пара.

Топливом для котельной является мазут.

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

Бойлерная № 1

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

Бойлерная № 2

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

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

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

Характеристика систем отопления:

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

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

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

ООО «Гурьевск - сталь» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о корректировке   
НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию и горячую воду, реализуемые   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2024 год (исх. от 28.04.2023 № 01-02/147 (вх. от 28.04.2023 № 2602)) и представило пакет обосновывающих документов (11 томов) посредством отчётной формы DOCS.FORM.6.42.

На основании заявления ООО «Гурьевск - сталь» открыто тарифное дело № РЭК/91-ГС-2024 от 04.05.2023 «О корректировке НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию и горячую воду   
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2024 год.

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы ООО «Гурьевск - сталь» по расчёту тарифов на 2024 год,   
с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2022-2030 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э. Расчётно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде, посредством отчётной формы 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 несёт руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Гурьевск - сталь» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчёта тарифов на 2024 год, производилась на основе корректировки расчёта операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчёта затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2022 года.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 22.09.2023, в соответствии с которым:

- ИПЦ на 2024 год составит 107,2 %;

- ИПЦ по углю энергетическому каменному на 2023 год составляет 94,2 %, на 2024 – 105,0 %;

- ИПЦ по электроэнергии на 2023 год составляет 112,0 %, на 2024 – 105,6 %;

- ИПЦ по транспорту услугам на 2023 год составляет 109,0 %, на 2024 – 106,1 %;

- ИПЦ по производству нефтепродуктов на 2023 год составляет 99,9 %, на 2024 – 107,7 %;

**Анализ расходов ООО «Гурьевск - сталь»**

**Баланс тепловой энергии**

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

Схема теплоснабжения Гурьевского муниципального округа актуализированы на 2024 год постановлением администрации Гурьевского муниципального округа от 28.06.2023 № 915 (https://admgur.ru/regulatory/11950/).

В связи с тем, что объёмы тепловой энергии, отражённые в схеме теплоснабжения не являются актуальными и их применение,   
при формировании баланса, приведут к значительному снижению тарифа   
на тепловую энергию, в том числе до отрицательных значений,   
для соблюдения баланса интересов производителя и потребителей тепловой энергии (в соответствии с ст. 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»), для расчёта баланса на 2024 год применяются: частично предложения организации (потребительский рынок, производственные нужды), частично данные имеющиеся в РЭК Кузбасса (утверждённые потери), частично данные схемы теплоснабжения (доли производства тепловой энергии котельными № 1 и № 2, стр. 19 схемы). Расчёт баланса тепловой энергии по динамике 3-х лет не применима, в связи с тем, что организация осуществляет деятельность с 01.04.2022.

Объём потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

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

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии ООО «Гурьевск - сталь» на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объём тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 126,721 | 72,231 | 54,490 |
| 2. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 122,894 | 70,050 | 52,845 |
| 3. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 76,319 | 43,502 | 32,817 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 46,657 | 26,594 | 20,063 |
| 5. | Потери | тыс. Гкал | 3,827 | 2,181 | 1,646 |

Баланс тепловой энергии на 2024 год делится по полугодиям   
в соответствии с сформировавшимся фактическим отпуском тепловой энергии за 2022 год. Доли по полугодиям составляют 0,57 и 0,43 соответственно.

**Динамика баланса тепловой энергии по группе потребителей «население» за 2022-2024 гг., тыс. Гкал**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2022 | 2023 | Отклонение 2023/2022 | 2024 | Отклонение 2023/2022 |
| Население | 0,0574 | 0,0534 | 0,93 | 0,076 | 1,4 |

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 487 тыс. руб.

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

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2024 год в разрезе затрат на водоотведение   
(стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Акты распределения хозбытовых стоков (водоотведение) за апрель-декабрь 2022 года (стр. 1151-1159 том 11 DOCS.FORM.6.42).

Договор водоотведения № 42/2022 - ВКХ от 28.03.2022   
с ООО «Энергосервис г. Гурьевска» (стр. 1117-1148 том 11 DOCS.FORM.6.42).

Тариф на водоотведение для ООО «Энергосервис г. Гурьевска», утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 28.11.2022 № 743   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 287 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный округ)»   
в части 2023 года» и составляет:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 года – 32,56 руб. куб. м.;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 года – 32,56 руб. куб. м.

Удельный расход водоотведения на выработку тепловой энергии составил по факту 2022 года – 0,5560 тыс. м3/тыс. Гкал.

Таким образом объём водоотведения на 2024 год, с учётом удельного расхода составит 68,329 тыс. м3 (122,894 Гкал (полезный отпуск на 2024 год) × 0,5560).

Таким образом, расходы на водоотведение в 2024 году составят:

68,329 тыс. м3. (общий объём стоков) × 0,57 (доля выработки первого полугодия) × 32,56 руб. м3. (тариф на водоотведение на 1 полугодие 2024 года) + 68,329 тыс. м3. (общий объём стоков) × 0,43 (доля выработки второго полугодия) × 33,99 руб. м3. (тариф на водоотведение на 2 полугодие 2024 года равный (32,56 руб. м3 × 1,044 – индекс-дефлятор на 2024 год   
по водоотведению)) = **2 267 тыс. руб.**

Эксперты считаю данную сумму экономически обоснованной и рекомендуют её для включения в НВВ на 2024 год.

Расходы в размере 220 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Арендная плата**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

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

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Иные расходы, в том числе:**

**Налог на имущество**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Транспортный налог**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Госпошлина**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Отчисления на социальные нужды**

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда);

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

Организацией представлено Уведомление филиала № 2 Государственного учреждения - Кузбасского регионального отделения Фонда социального страхования РФ о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 год (стр. 884-885 том 9 DOCS.FORM.6.42).   
В соответствии с данным уведомлением размер страхового тарифа составляет 1,9 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 1,9 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 31,9 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9 197 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2024 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
28 001 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) ÷ 67 058 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2023 год) × 71 167 тыс. руб. (операционные расходы на 2024 год) =   
29 717 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год при этом составят:   
29 717 тыс. руб. (ФОТ на 2024 год) × 31,9 % (размер социальных отчислений) = **9 480 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер затрат, по данной статье, рассчитанный экспертами превышает предложения организации на 283 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Отчисления   
на социальные нужды» не превышает экономически обоснованный уровень,   
в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере   
**9 197 тыс. руб**.

Корректировка предложений организации не проводилась.

**Расходы по сомнительным долгам**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Амортизация**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

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

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Налог на прибыль**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
97 115 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
ООО «Гурьевск - сталь» используется уголь марки Др приобретаемый   
у АО «Стройсервис» по договору на поставку угля № 89-К/Д-2022   
от 01.04.2022 г. с АО «Стройсервис» с дополнительными соглашениями   
(стр. 506-521 том 5 DOCS.FORM.6.42).

Также, в летний период, промышленная котельная № 2 ООО «Гурьевск - сталь» осуществляет производство тепловой энергии и горячей воды используя топливо – мазут топочный 100 приобретаемый по договору   
№ 05/04-22 (08-136/22) от 28.04.2022 со спецификациями   
(стр. 522-527 том 5 DOCS.FORM.6.42).

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

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2024 год в разрезе затрат на топливо   
(стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Договор поставки угля № 89-К/Д-2022 от 01.04.2022 г.   
с АО «Стройсервис» с дополнительными соглашениями   
(стр. 506-521 том 5 DOCS.FORM.6.42).

Договор поставки мазута № 05/04-22 (08-136/22) от 28.04.2022   
со спецификациями (стр. 522-527 том 5 DOCS.FORM.6.42).

Конкурсная документация на поставку угля: техническое задание   
на поставку угля от 05.12.2022; коммерческое предложение   
АО «Стройсервис» № 1679994 от 16.12.2022; коммерческое предложение   
ООО «ПромСервис» № 66/22 от 15.12.2022; сравнительная таблица заявок участников; конкурентный лист расчёта приведённой стоимости предложений участников; протокол выбора победителя № 657/22 от 20.12.2022   
(стр. 1160-1168 том 11 DOCS.FORM.6.42).

В соответствии с конкурсной документацией победителем конкурса признано АО «Стройсервис».

Цена топлива, согласно договора на поставку угля составила   
в 2023 году 2 400,00 руб./т.

Эксперты рассчитали цену угля, на 2024 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2024/2023   
в размере 1,050 опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023: 2 400,00 руб./т × 1,050 (индекс) = 2 520,00 руб./т.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии   
с подпунктом г) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использована средняя цена, сложившаяся на Санкт-Петербурской Международной товарно-сырьевой бирже за 2022 год. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила:

- по марке угля марки Др (Qнр – 5 000 ккал./кг) – 1 478,57 руб./т;

Эксперты рассчитали биржевую цену угля на 2024 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 по «Углю энергетическому каменному» на 2023/2022 = 0,942 и 2024/2023 = 1,050:

- по марке угля марки Др (1 478,57 руб./т × 0,942 × 1,050 =   
1 474,16 руб./т.

Расчётная цена угля на 2024 год по предложениям организации составила 2 288,00 руб./т.

Также экспертами проанализированы средние цены на уголь марки Др сложившиеся на рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год. Средняя цена угля марки Др на 2024 год составила 1 812,85 руб./т.

Расчётная цена угля по представленным организацией материалам (2 288,00 руб./т.) выше расчётной биржевой цены угля той же марки (1 474,16 руб./т). Применение для расчёта затрат по статье «Расходы на топливо» расчётной биржевой цены приведёт к снижению роста тарифа на тепловую энергию до отрицательных значений. В связи с этим, учитывая баланс интересов производителей и потребителей тепловой энергии, в соответствии со 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», для расчёта затрат на топливо на 2024 год, экспертами применяется средняя расчётная цена топлива, сложившаяся на рынке Кемеровской области - Кузбасса – 1 812,85 руб./т.

Цена доставки топлива железнодорожным транспортом, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q4.2022 составила 281,22 руб./т.

Эксперты рассчитали цену доставки угля, на 2024 год, с применением индекса цен производителей по транспорту на 2023/2022 в размере 1,090   
и на 2024/2023 в размере 1,061, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

281,22 руб./т × 1,090 × 1,061 (индекс) = 325,23 руб./т.

Таким образом цена топлива с доставкой на 2024 год будет составлять **2 138,08 руб./т** (1 812,85 руб./т + 325,23 руб./т).

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании условий договора поставки топлива на уровне   
5 000 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании условий договора поставки топлива ̶ **0,714** (5000/7000).

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2023 № 420 в размере **182,60 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 182,60 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,714 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **255,6 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2024 год составляет 124,805 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 124,805 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 255,6 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **31 900 т** (объём топлива).

Цена приобретения мазута топочного 100 принимается экспертами   
на основании договора поставки мазута № 05/04-22 (08-136/22) от 28.04.2022   
и составляет 22 500 руб./т.

Эксперты рассчитали цену мазута, на 2024 год, с применением индексов цен производителей по производству нефтепродуктов на 2023/2022   
в размере 0,999 и 2024/2023 в размере 1,077 опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023: 22 500,00 руб./т × 0,999 (индекс) × 1,077 = **24 208,27 руб./т.**

Низшая теплота сгорания мазута принимается экспертами   
на основании ГОСТ 10585-2013 на уровне 9 590 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании ГОСТ 10585-2013 ̶ **1,37** (9590/7000).

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2023 № 420 в размере **177,70 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 177,70 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 1,37 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **129,7 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2024 год составляет 1,916 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 1,916 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 129,7 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **249 т** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2024 год составляют: 31 900 т (объём топлива - уголь) × 2 138,08 руб./т (цена топлива - уголь, на 2024 год с доставкой) + 249 т (объём топлива - мазут) × 24 208,27 руб./т (цена топлива - мазут) = **74 233** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 22 882 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
25 123 тыс. руб.

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

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2024 год в разрезе затрат на электроэнергию   
(стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) № 280004 от 21.03.2022 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» с приложениями   
(стр. 531-553 том 5 DOCS.FORM.6.42).

Договор оказания услуг по передаче электрической энергии   
№ 2204-73п от 26.04.2022 с АО «Электросеть» с приложениями   
(стр. 581-644 том 6 DOCS.FORM.6.42).

Плановая калькуляция электроэнергии на 2024 год   
(стр. 675 том 7 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт среднегодовой цены за электроэнергию за 2022 год   
(стр. 529-530 том 5 DOCS.FORM.6.42).

Технические отчёты о потреблении электроэнергии цехами завода   
за период апрель-декабрь 2022 год (стр. 663-671 том 7 DOCS.FORM.6.42).

Счёт-фактуры за электроэнергию за 2022 год   
(стр. 554-580 том 6, стр. 645-662 том 7 DOCS.FORM.6.42).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии   
на 2024 год в соответствии с предложениями организации составляет 6,10 руб./кВт\*ч.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2022 года, в соответствии с представленными счёт-фактурами   
за 2022 год, составляет 5,07623 руб./кВт\*ч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2024 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2023/2022 в размере 1,120, на 2024/2023 в размере 1,056, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

5,07623 руб./кВтч × 1,120 (индекс) × 1,056 (индекс) =   
**6,00376** **руб./кВтч.**

Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии   
по фактическим данным за 2022 год составляет 32,44 кВт/Гкал.

Эксперты рассчитали необходимый объём электроэнергии на 2024 год на основании удельного расхода электроэнергии, который составил 4 110,85 тыс. кВт\*ч (126,721 тыс. Гкал – отпуск ТЭ в сеть × 32,44 кВт/Гкал удельный расход электроэнергии).

Таким образом, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы организации на приобретение электрической энергии:

4 110,85 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2024 год) × 6,00376 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии   
на 2024 год) = **24 681 тыс. руб.**

Эксперты считаю данную сумму экономически обоснованной и рекомендуют её для включения в НВВ на 2024 год.

Расходы в размере 442 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 448 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии ООО «Гурьевск - Сталь» используется вода собственного подъёма.

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

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2024 год в разрезе затрат на холодную воду   
(стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Акты потребления питьевой воды за апрель-декабрь 2022 года   
(стр. 679-687 том 7 DOCS.FORM.6.42).

Акты распределения технической воды за апрель-декабрь 2022 года (стр. 692-698 том 7 DOCS.FORM.6.42).

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

Удельный расход холодной воды на выработку тепловой энергии   
по фактическим данным за 2022 год составляет 0,34 тыс. м3/Гкал – питьевая вода; 2,85 тыс. м3/Гкал – техническая вода.

Необходимые объёмы потребления холодной воды принят   
в соответствии с удельными расходами холодной воды на выработку тепловой энергии по фактическим данным за 2022 год и составляют: питьевая вода - 41,48 тыс. м3 (122,894 тыс. Гкал (полезный отпуск тепловой энергии на 2024 год) × 0,34 тыс. м3/Гкал); техническая вода – 350,81 тыс. м3 (122,894 тыс. Гкал (полезный отпуск тепловой энергии на 2024 год) × 2,85 тыс. м3/Гкал).

Тариф на техническую воду для ООО «Гурьевск - Сталь» на 2024 год, составляет:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 года 2,55 руб./ м3;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 года 2,73 руб./ м3.

Тариф на питьевую воду для ООО «Гурьевск - Сталь» на 2024 год, составляет:

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

с 01.07.2024 по 31.12.2024 года 17,18 руб./ куб. м.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды в 2024 году, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,53/0,47) составят: 350,81 тыс. м3 (плановый объем технической воды на 2024 год) × 0,53 (доля отпуска тепловой энергии в 1 полугодии 2024 года) × 2,55 руб. м3 **(**значение тарифа на техническую воду в 1 полугодии 2024 года) + 350,81 тыс. м3 (плановый объем технической воды на 2024 год) × 0,47 (доля отпуска тепловой энергии в 1 полугодии 2024 года) × 2,73 руб. м3 **(**значение тарифа   
на техническую воду во 2 полугодии 2024 года) + 41,48 тыс. м3 (плановый объём питьевой воды на 2024 год) × 0,53 (доля отпуска тепловой энергии   
в 1 полугодии 2024 года) × 15,93 руб. м3 **(**значение тарифа на питьевую воду   
в 1 полугодии 2024 года) + 41,48 тыс. м3 (плановый объём питьевой воды   
на 2024 год) × 0,47 (доля отпуска тепловой энергии во 2 полугодии 2024 года) × 17,18 руб. м3 **(**значение тарифа на питьевую воду во 2 полугодии 2024 года) = **1 605 тыс. руб.**

Экономически обоснованный размер затрат, по данной статье, рассчитанный экспертами превышает предложения организации   
на 157 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Расходы   
на холодную воду» не превышает экономически обоснованный уровень,   
в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере   
**1 448 тыс. руб**.

Корректировка предложений организации не проводилась.

**Прибыль**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

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

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

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

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

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

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

1. Операционные расходы, за 2022 год:

Уровень операционных расходов утвержден на 2022 год постановлением региональной энергетической комиссией Кузбасса   
от 02.06.2022 № 140 в размере 63 969 тыс. руб.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2022 год, по мнению экспертов, составит 63 969 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2022 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0,01 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 335,797 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 22,131 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 63 969 |

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учёте. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведённые в 2022 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2022 год в разрезе затрат на водоотведение   
(стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Акты распределения хозбытовых стоков (водоотведение) за апрель-декабрь 2022 года (стр. 1151-1159 том 11 DOCS.FORM.6.42).

Договор водоотведения № 42/2022 - ВКХ от 28.03.2022   
с ООО «Энергосервис» (стр. 1117-1148 том 11 DOCS.FORM.6.42)

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2022 год в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды (стр. 1-3 том 1 DOCS.FORM.6.42).

Уведомление филиала № 2 Государственного учреждения - Кузбасского регионального отделения Фонда социального страхования РФ о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год   
(стр. 883-884 том 9 DOCS.FORM.6.42).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Таблица 4

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2022 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 183 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 |
|  | налог на имущество | 0 |
|  | земельный налог | 0 |
|  | транспортный налог | 0 |
|  | госпошлина | 0 |
|  | водный налог | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 916 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 6 099 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 099 |

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

Таблица 5

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**   
**на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 44 443 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 10 286 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 790 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 55 519 |

Таблица 6

**Смета расходов (сводный расчёт фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)** **на потребительский рынок**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 год |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 63 969 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 099 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 55 519 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 125 587 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2022 год.

Таблица 7

**Расчёт корректировки с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 74 948 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 60 297 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 12 970 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 47 327 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT) | тыс. Гкал | 45,258 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 9,735 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 35,523 |
| Тариф с 1 января 2022 года (постановление РЭК от 25.02.2022 № 44) | руб./Гкал | 1 332,30 |
| Тариф с 1 июля 2022 года (постановление РЭК от 25.02.2022 № 44) | руб./Гкал | 1 332,30 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 14 651 |
| Дельта НВВ с применением ИПЦ на 2023 и 2024 |  | 16 617 |

Корректировка с целью учёта отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ) ООО «Гурьевск – сталь» на 2024 год   
не заявлена.

**Расчёт необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2024 год**

Таблица 8

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчёта расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,074 | 1,072 | -0,0021 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 25,35 | 25,35 | 0,00 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 79,9 | 79,9 | 0,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 71 805 | 71 167 | -638 |

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

 (10)

Операционные расходы 2024 года натепловую энергию =   
67 058 тыс. руб. (операционные расходы 2023 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,072 ×   
(1 + 0,75×0) = **71 167 тыс. руб.**

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2024 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 487 | 2 267 | -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: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 197 | 9 197 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 11 684 | 11 464 | -220 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 684 | 11 464 | -220 |

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

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2024 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 97 115 | 74 233 | -22 882 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 25 123 | 24 681 | -442 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 448 | 1 448 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 123 686 | 100 362 | -23 324 |

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

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2024 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 71 805 | 71 167 | -638 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 684 | 11 464 | -220 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 123 686 | 100 362 | -23 324 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 207 175 | 182 993 | -24 182 |
| 12 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок | 0 | 0 | 0 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 128801 | 113642 | -15 160 |

Расчёт необходимой валовой выручки произведён в соответствии   
с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на тепловую энергию ООО «Гурьевск - сталь» на 2024 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2024 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 43,502 | 1 437,67 | 0,00% | 62 542 |
| июль - декабрь | 32,817 | 1 557,09 | 8,31% | 51 100 |
| год | **76,319** | **1 489,03** | **3,57%** | **113 642** |

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

Предприятие ООО «Гурьевск - сталь» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Гурьевского муниципального округа в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый   
для осуществления горячего водоснабжения ООО «Гурьевск - сталь» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды   
для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению   
на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «Гурьевск - сталь» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2022 № 727.

Компонент на теплоноситель для ООО «Гурьевск - сталь» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.11.2022 № 741 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.08.2023 № 107).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2024 год для ООО «Гурьевск - сталь» на следующем уровне:

Таблица 16

**Тарифы на горячую воду ООО «Гурьевск - сталь»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Гурьевск - сталь» | с 01.01.2024 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.07.2024 | 122,27 | 120,77 | 128,99 | 123,01 | 101,89 | 100,64 | 107,49 | 102,51 | 17,18 | 1 557,09 | х | х |

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

**Расходы на тепловую энергию**

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 149 | | 2 281 | | 132 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 11 150 | | 11 833 | | 683 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 001 | | 29 717 | | 1 716 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 520 | | 1 613 | | 93 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 303 | | 321 | | 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 | 23 935 | | 25 402 | | 1 467 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 67 058 | | 71 167 | | 4 109 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 952 | | 2 267 | | 315 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 932 | | 9 197 | | 265 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 10 884 | | 11 464 | | 580 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 884 | | 11 464 | | 580 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 84 042 | | 74 233 | | -9 809 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 18 949 | | 24 681 | | 5 732 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 368 | | 1 448 | | 80 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 104 359 | | 100 362 | | -3 997 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 67 058 | | 71 167 | | 4 109 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 884 | | 11 464 | | 580 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 104 359 | | 100 362 | | -3 997 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 182 301 | | 182 993 | | 692 | |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 109 722 | | 113 642 | | 3 920 | |

Приложение № 30 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

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

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО  «Гурьевск -Сталь» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 1 437,67 | 1 437,67 | 1 437,67 | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 437,67 | 1 437,67 | 1 437,67 | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 557,09 | 1 557,09 | 1 557,09 | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 566,58 | 1 566,58 | 1 566,58 | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 618,40 | 1 618,40 | 1 618,40 | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
|  | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 1 725,20 | 1 725,20 | 1 725,20 | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 725,20 | 1 725,20 | 1 725,20 | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 868,51 | 1 868,51 | 1 868,51 | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 879,90 | 1 879,90 | 1 879,90 | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 942,08 | 1 942,08 | 1 942,08 | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 31 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Гурьевск - Сталь» | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.01.2024 | 112,97 | 111,59 | 119,17 | 113,65 | 94,14 | 92,99 | 99,31 | 94,71 | 15,93 | 1 437,67 | х | х |
| с 01.07.2024 | 122,27 | 120,77 | 128,99 | 123,01 | 101,89 | 100,64 | 107,49 | 102,51 | 17,18 | 1 557,09 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2025 | 122,15 | 120,65 | 128,92 | 122,90 | 101,79 | 100,54 | 107,43 | 102,42 | 16,57 | 1 566,58 | х | х |
| с 01.07.2025 | 126,32 | 124,78 | 133,32 | 127,10 | 105,27 | 103,98 | 111,10 | 105,92 | 17,23 | 1 618,40 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Гурьевск - Сталь», реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.08.2023 № 107.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Гурьевск - Сталь», реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2023 № 423.

».

Приложение № 32 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез для установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2024-2028 годы

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез.

Сокращенное наименование организации –   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез.

АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез осуществляет теплоснабжение и услуги горячего водоснабжения потребителей по договорам: № 2717/14-2 от 01.01.2014, ООО «МИК»   
и № 5273/14-2 от 01.01.2014 с ЗАО «ТалТЭК» и № 7051/18-1 от 21.05.2019   
с ООО «Управляющая компания «Жилищный комплекс Прокопьевского района».

Организация находится на общей системе налогообложения.

В котельной установлены 11 водогрейных котлов типа НР-18 производительностью 0,8 Гкал в час. Суммарная теплопроизводительность 8,80 Гкал/час. Подача угля в котельную осуществляется погрузчиком (непосредственно к котлам), углеподача в котлы – ручная.

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно (циркуляция по малому кругу) - и двухконтурная (с использованием водо-водяных теплообменников)). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический сортомарки Др (собственная добыча) класса 0 – 200 (300). Доставка угля   
на склад котельной осуществляется технологическим автомобильным (большегрузные автомобили БелАЗ) транспортом предприятия.

Для выработки тепловой энергии и обеспечения горячего водоснабжения подключенных потребителей используется вода собственного подъема.

ВПУ (водоподготовительная установка) котельной рассматриваемого   
в настоящем экспертном заключении узла теплоснабжения отсутствует. Подготовка воды проводится с использованием магнитоимпульсного способа обработки.

В соответствии со статьёй 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, ИНН 4205049090 КПП 423802002, подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

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

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 05/04/529 от 25.04.2023 (вх. № 2504 от 28.04.2023)  
и представило пакет обосновывающих документов (8 томов)  
для установления долгосрочных параметров и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2024-2028 годы.

На основании заявления АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез открыто дело  
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию и горячую воду   
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2024-2028 годы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез» № РЭК/90-ТУР-2024 от 04.05.2023 г.

1. **Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности, представленной   
АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности   
на 2024-2028 годы.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 22.09.2023, в соответствии с которым:

- ИПЦ на 2024 год составит 107,2 %;

- ИПЦ по углю энергетическому каменному на 2023 год составляет 94,2 %, на 2024 – 105,0 %;

- ИПЦ по электроэнергии на 2023 год составляет 112,0 %, на 2024 –   
105,6 %;

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

Материалы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез по расчету тарифов на 2024-2028 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде, посредством отчётной формы DOCS.FORM.6.42.

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2024-2028 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов .

1. **Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез**

**5.1. Долгосрочные параметры регулирования**

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

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез подало заявление на долгосрочный период регулирования методом индексации на 2024– 2028 годы.

**5.1.1) Базовый уровень операционных расходов**

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

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

**5.1.1.1) расходы на сырье и материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы   
в размере 913 тыс. руб., включающие в себя расходы на вспомогательные материалы.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии   
на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на вспомогательные материалы   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на вспомогательные материалы (лимитируемые материалы) за 2022 год (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на моющие средства за 2022 год (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на моющие средства (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на моющие средства (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на материалы для текущего ремонта за 2022 год (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на ГСМ и вспомогательные материалы для обеспечения хозяйственных нужд котельной по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на материалы на содержание и текущую эксплуатацию зданий и оборудования котельной (за исключением материалов на текущий ремонт)   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на ГСМ и вспомогательные материалы для обеспечения хозяйственных нужд котельной по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на материалы на содержание и текущую эксплуатацию зданий и оборудования котельной (за исключением материалов на текущий ремонт)   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на ремонты оборудования, участвующего в процессе генерации и транспорта тепловой энергии по участку ПСХ-2 за 2022 год,   
в разрезе затрат на материалы для текущего ремонта (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на ремонты оборудования, участвующего в процессе генерации и транспорта тепловой энергии по участку ПСХ-2 на 2024 год,   
в разрезе затрат на материалы для текущего ремонта (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT., в разрезе затрат на отчисления на приобретение сырья и материалов.

В соответствии с представленной отчётной формой BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT. фактические затраты по данной статье составили 706 тыс. руб. Эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год исходя из фактических данных за 2022 год с применением ИПЦ Минэкономразвития на 2023 и 2024 годы, которые составили 1,058 и 1,072 соответственно. Затраты по статье расходы на сырьё и материалы на 2024 год составили **801 тыс. руб.** (706 тыс. руб. × 1,058 × 1,072).

Данную сумму эксперты считают экономически обоснованной   
и документально подтверждённой и предлагают к включению в НВВ   
на 2024 год.

Расходы по данной статье, в размере 112 тыс. руб. исключаются   
из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

**5.1.1.2) расходы на ремонт основных средств**

По данной статье предприятием планируются расходы   
в размере 10 455 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования, а также необходимых материалов для расчёта затрат по данной статье,   
при формировании НВВ на 2024 год затраты по данной статье принимаются   
на уровне **0 тыс. руб.**

Расходы по данной статье, в размере 10 455 тыс. руб. исключаются   
из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

**5.1.1.3) расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 21 171 тыс. руб. Численность персонала составляет 26 чел., средняя заработная плата в размере 69 185 руб./чел./мес.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на оплату труда (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Форма П-4 за 2022 год (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расходов на оплату труда на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расходов на оплату труда на 2022-2024 годы   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Выписка из штатного расписания участка ПСХ-2 за 2022 год   
(том 7 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT., в разрезе затрат на оплаты труда*.*

В соответствии с Расчётом нормативной численности персонал котельного цеха АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез составляет 26 человек. Фактическая численность персонала за 2022 год составила 24,5 человек. В связи с тем, что фактическая численность ниже нормативной, экспертами, для расчёта ФОТ на 2024 год, предлагается учесть численность персонала котельной на уровне фактической за 2022 год – 24,5 человек.

Согласно данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу, средняя заработная плата за 2022 год в Прокопьевском муниципальном округе, по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара   
и горячей воды; кондиционирование воздуха» составила 40 196,9 руб./чел./мес. Средняя зарплата работников данной отрасли на 2024 год составит,   
с применением индексов-дефляторов по потребительским ценам на 2023 год (1,058) и 2024 год (1,072) размещённых Минэкономразвития РФ 22.09.2023, составит 40 196,9 руб./чел./мес.×1,058 × 1,072 = **45 590 руб./чел./мес.**

Средняя заработная плата работников участка ПСХ-2 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез запланированная на 2024 год составляет **66 538 руб./чел./мес.**, что выше среднеотраслевой на 20 948 руб. (66 538 руб. – 45 590 руб.). В связи с этим, для расчёта ФОТ на 2024 год принимается среднеотраслевая заработная плата   
в размере **45 590 руб./чел./мес.**

Затраты на оплату труда на 2024 год составят: 24,5 чел. × 45 590 руб./чел. × 12 ÷ 1000 = **13 404 тыс. руб.** Данные затраты предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы по данной статье, в размере 7 767 тыс. руб. исключаются   
из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

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

По данной статье планируются расходы в размере 64 тыс. руб., в том числе: захоронение шлака - 64 тыс. руб.

Для обоснования затрат по данной статье представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на услуги производственного характера   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт прочих расходов на 2024 год, в разрезе затрат на выполнение работ и услуги производственного характера, выполняемые по договорам со сторонними организациями (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат по услугам производственного характера по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на вывоз шлака (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расходов на захоронение отходов (вывоз шлака) на 2024 год   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Договор возмездного оказания услуг № 21 от 01.06.2022 с ООО «Феникс» на вывоз шлака (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Сертификат соответствия с Протоколом испытания угля марки Др   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

В соответствии с представленными документами зольность угля составляет 17,1 %. Количество топлива необходимого для производства тепловой энергии составляет 2 915 тонн. Переводной коэффициент тонн шлака в м3 составляет 0,908. Стоимость захоронения 1 м3 шлака на 2024 год составляет 130,51 руб./м3.

Исходя из представленных материалов эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год: 2 915 тонн (количество топлива) × 17,1 % (зольность) = 498,52 тонн (количество шлака) × (переводной коэффициент тонн шлака в м3) = 452,66 м3 (объём шлака) × 130,51 руб./м3 (цена захоронения   
1 м3 шлака) ÷ 1000 = **59 тыс. руб.**

Данные затраты предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы по данной статье, в размере 5 тыс. руб. исключаются из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

**5.1.1.5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых   
по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг   
по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
912 тыс. руб., включающие в себя: расходы на услуги связи, расходы по охране труда, расходы на подготовку и переподготовку кадров (обучение персонала), прочие расходы эксплуатационного характера (канцтовары, медосмотры, поверка систем измерения).

1. По статье расходы на услуги связи организацией планируются расходы в размере 3,0 тыс. руб.

Для обоснования затрат по статье расходы на услуги связи представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на расходы на оплату иных работ и услуг   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Отчёт по проводкам по счёту 23 за 2022, в разрезе затрат на услуги связи (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт прочих расходов на 2024 год, в разрезе затрат на услуги связи  
 (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на услуги связи (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на услуги связи (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT., в разрезе затрат на услуги связи.

Эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год исходя   
из фактических данных за 2022 год (отчёт по проводкам по счёту 23 за 2022 год), составляющие 2,7 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ   
на 2023 и 2024 годы. Затраты на 2024 год составили **3,07 тыс. руб.** (2,7 тыс. руб. × 1,058 × 1,072).

В связи с тем, что расчёты экспертов по данной статье превышают предложения организации при формировании НВВ на 2024 год затраты   
по данной статье будут приниматься на уровне предложений организации   
в размере **3,0 тыс. руб.**

1. По статье расходы на охрану труда организацией планируются расходы в размере 796 тыс. руб.

Для обоснования затрат по статье расходы на услуги связи представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на охрану труда (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат по натуральным выдачам (на молоко) за 2022 год   
(том 1 DOCS.FORM.6.42).

Отчёт по проводкам по счёту 23,10.10 за 2022 год (расчёт затрат   
на спецодежду за 2022 год), в разрезе затрат на спецодежду   
(том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на охрану труда (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на охрану труда (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расходов на спецодежду и спецобувь на 2023 год   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Договор на поставку спецодежды, спецобуви, средств индивидуальной   
и оказания сопутствующих услуг № 5444 от 29.08.2022 с ООО «Кузбасс-Техноавиа» с доп. соглашением № б/н от 10.10.2022 (том 7 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT., в разрезе затрат на спецодежду.

Эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год исходя   
из фактических данных за 2022 год (отчёт по проводкам по счёту 23 за 2022) составляющие 407 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ   
на 2023 и 2024 годы. Затраты на 2024 год составили **461 тыс. руб.** (407 тыс. руб. × 1,058 × 1,072).

Данные затраты предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2024 год, как экономически обоснованные.

Расходы по данной статье, в размере 335 тыс. руб. исключаются   
из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

3) По статье расходы на подготовку и переподготовку кадров организацией планируются расходы в размере 8,88 тыс. руб.

Для обоснования затрат по статье расходы на услуги связи представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 годы, в разрезе затрат на подготовку и переподготовку кадров   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Отчёт по проводкам по счёту 23,79 за 2022 (расчёт затрат по подготовке кадров за 2022 год), в разрезе затрат на подготовку кадров (повышение квалификации) (том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт прочих расходов на 2024 год, в разрезе затрат на подготовку   
и переподготовку кадров (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на подготовку и переподготовку кадров (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на подготовку и переподготовку кадров (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Договор на оказание образовательных услуг № 31-2022 от 10.01.2022   
с НЧОУВО «Технический университет УГМК» (том 7 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT., в разрезе затрат на обучение персонала.

Эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год исходя   
из фактических данных за 2022 год (отчёт по проводкам по счёту 23 за 2022) составляющие 8 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2023 и 2024 годы. Затраты на 2024 год составили **9,07 тыс. руб.** (8 тыс. руб. × 1,058 × 1,072).

В связи с тем, что расчёты экспертов по данной статье превышают предложения организации при формировании НВВ на 2024 год затраты   
по данной статье будут приниматься на уровне предложений организации   
в размере **8,88 тыс. руб.**

4) По статье прочие расходы эксплуатационного характера (канцтовары, медосмотры, поверка систем измерения) организацией планируются расходы   
в размере 37 тыс. руб.

Для обоснования затрат по статье расходы на услуги связи представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 годы, в разрезе затрат на прочие расходы эксплуатационного характера (канцтовары, медосмотры, проверка систем измерения)   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на канцелярские принадлежности за 2022 год   
(том 1 DOCS.FORM.6.42).

Отчёт по проводкам по счёту 23,60 за 2022 год (расчёт затрат   
по профмедосмотру за 2022 год), в разрезе затрат на медицинские осмотры   
(том 1 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на медпрофосмотры трудящихся (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на медпрофосмотры трудящихся (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 за 2022 год, в разрезе затрат на почтово-канцелярские расходы (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на почтово-канцелярские расходы (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на другие расходы по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на поверку средств измерения (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт стоимости услуг на поверку средств измерений   
ФГУ «Кемеровский ЦСМ» на 2023 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Договор на оказание медицинских услуг № 32/2022 от 01.01.2022   
с ГБУЗ «Новокузнецкая клиническая психиатрическая больница»   
(том 6.1 DOCS.FORM.6.42) с доп. соглашением № 1 от 01.09.2022   
(том 7 DOCS.FORM.6.42).

Договор на оказание услуг № 160-22 от 01.02.2022 с ФГУ «Кемеровский ЦСМ» (том 6.1 DOCS.FORM.6.42).

Договор возмездного оказания услуг № б/н от 21.02.2022   
с ООО «Поликлиника № 1» (том 6.1 DOCS.FORM.6.42).

Договор возмездного оказания услуг № 1497/21-1 от 01.04.2021   
с ООО «Поликлиника № 1» (том 6.1 DOCS.FORM.6.42).

Эксперты рассчитали затраты по данной статье на 2024 год исходя   
из фактических данных за 2022 год (отчёт по проводкам по счёту 23 за 2022) составляющие 28 тыс. руб. (расходы на медосмотры) + 2 тыс. руб. (почтово-канцелярские расходы) + 3 тыс. руб. (расходы на поверку систем измерения)   
35 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2023 и 2024 годы. Затраты на 2024 год составили **38 тыс. руб.** (35 тыс. руб. × 1,058 × 1,072).

В связи с тем, что расчёты экспертов по данной статье превышают предложения организации при формировании НВВ на 2024 год затраты   
по данной статье будут приниматься на уровне предложений организации   
в размере **37 тыс. руб.**

Итого затраты по статье расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, на 2024 год, составили   
**510 тыс. руб.** (3 тыс. руб. + 461 тыс. руб. + 8,88 тыс. руб. + 37 тыс. руб.).

Расходы по данной статье, в размере 402 тыс. руб. исключаются   
из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

**5.1.1.9) другие расходы**

По данной статье планируются расходы в размере 3 794 тыс. руб., в том числе: общехозяйственные расходы - 3 794 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования, а также необходимых материалов для расчёта затрат по данной статье,   
при формировании НВВ на 2024 год затраты по данной статье принимаются   
на уровне **0 тыс. руб.**

Расходы по данной статье, в размере 3 794 тыс. руб. исключаются из расчёта НВВ на 2024 год как экономически необоснованные.

Таблица 2

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2024 год | Предложение экспертов  на 2024 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 913 | 801 | -112 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 10 455 | 0 | -10 455 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 21 171 | 13 404 | -7 767 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 64 | 59 | -5 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 912 | 510 | -402 |
| 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 | 3 794 | 0 | -3 794 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 37 309 | 14 774 | -22 535 |

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

 где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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

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

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

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

,

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

,

где:

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

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

Таблица 3

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,042 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 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. | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,16 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 14 774 | 15 241 | 15 692 | 16 157 | 16 635 |

**5.1.2.) Индекс эффективности операционных расходов**

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

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез устанавливается   
в размере 1%.

**5.1.3) Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии   
с формулой:



где:

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

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

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые   
при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых   
на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации, тыс. руб.

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

.

**5.1.4) Уровень надежности теплоснабжения**

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

Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия должен быть произведен согласно Правилам определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452, на основании исходных данных, представленных предприятием, за достоверность которых в соответствии с законодательством несет ответственность предприятие.

Для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез не предусматривались мероприятия   
по повышению уровня надежности теплоснабжения.

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

В отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез не утверждалась программа энергосбережения   
и повышения энергетической эффективности на 2024 – 2028 годы.

* 1. **Прогнозные параметры регулирования**

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

**5.2.1) Индекс потребительских цен**

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

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

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 22.09.2023,   
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2024 год – 1,072;

на 2025 год – 1,042;

на 2026 год – 1,040;

на 2027 год – 1,040;

на 2028 год – 1,040.

**5.2.2) Размер активов**

Определяется следующим образом:

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

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

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, составляет 8,8 Гкал/ч.

**5.2.3) Неподконтрольные расходы**

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

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

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

В связи с тем, что имущественный комплекс по водоснабжению   
и водоотведению филиала АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, в соответствии с договором № 02   
от 08.08.2023, передано в дар КУМС Прокопьевского муниципального округа,   
а также с тем, что данный комплекс имущества, на момент расчёта тарифов   
не передан кому-либо в пользование (соответственно отсутствуют тарифы   
на водоотведение), затраты по данной статье принимаются на уровне   
**0 тыс. руб.**

**5.2.3.2) Арендная плата**

По данной статье организацией расходов не заявлено.

**5.2.3.3) Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

**5.2.3.4.1) Налог на имущество**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на налог на имущество (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт налога на имущество по участку ПСХ-2 на 2024 год   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов, включаемые   
в затраты на производство и передачу тепловой энергии по участку ПСХ-2   
на 2024 год, в разрезе затрат на налог на имущество (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Сводная таблица по налогу на имущество по участку ПСХ-2 на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Эксперты рассчитали налог на имущество на 2024 год исходя   
из среднегодовых стоимостей имущества, участвующего в производстве   
и реализации тепловой энергии. Сумма налога по расчётам экспертов составила **179 тыс. руб.**

В связи с тем, что расчёты экспертов по данной статье превышают предложения организации при формировании НВВ на 2024 год затраты   
по данной статье будут приниматься на уровне предложений организации   
в размере **2 тыс. руб.**

**5.2.3.4.2) Водный налог**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на водный налог (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт налога на добычу подземной воды на участок ПСХ-2 на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов, включаемые   
в затраты на производство и передачу тепловой энергии по участку ПСХ-2   
на 2024 год, в разрезе затрат на водный налог (том 4 DOCS.FORM.6.42).

В связи с тем, что имущественный комплекс по водоснабжению   
и водоотведению АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, в соответствии с договором № 02 от 08.08.2023, передано в дар КУМС Прокопьевского муниципального округа расходы   
по данной статье принимаются на уровне **0 тыс. руб.**

**5.2.3.5) Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) включаются:

- сумма страховых взносов, в соответствии с федеральным законом   
от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 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».

Предприятие представило Уведомление филиала № 14 Государственного учреждения - Кузбасского регионального отделения Фонда социального страхования РФ о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний   
№ б/н от 07.04.2017 (том 3 DOCS.FORM.6.42). В соответствии с данным уведомлением размер страхового тарифа составляет 4,1 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет:   
30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 4,1 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 34,1 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 463 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2024 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил   
13 404 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год при этом составят:   
13 404 тыс. руб. (ФОТ на 2024 год) × 34,1 % (размер социальных отчислений) =   
**4 571 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы по данной статье в размере **2 892 тыс. руб.** подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.2.3.6) Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учёта.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н  
«Об утверждении Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», основные средства принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации  
на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога  
на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

По данной статье предприятием планируются амортизационные начисления в размере 1 355 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на амортизацию (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расшифровка амортизационной ведомости по подразделению 08040502030 участок ПСХ-2 на 2024 год по счёту 23 (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт амортизационных платежей по участку ПСХ-2 на 2024 год   
(том 8 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт амортизационных отчислений по участку ПСХ-2 на 2024 год (том 8 DOCS.FORM.6.42).

Учитывая положения статьи 43 постановления Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 экспертами рассчитан экономически обоснованный размер амортизационных отчислений на 2024 год на максимальные сроки полезного использования по объектам основных средств, участвующих   
в процессе производства и реализации тепловой энергии.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год составили **511 тыс. руб.**

Расходы по данной статье в размере **844 тыс. руб.** подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.9) Налог на прибыль**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на налог на прибыль (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт налога на прибыль на 2024 год по участку ПСХ-2   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

В связи с тем, что для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, на 2024 год прибыль не утверждается затраты по данной статье на 2024 год составляют **0 тыс. руб.**

Расходы по данной статье в размере **3 тыс. руб.** подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

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

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

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

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

Таблица 4

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 571 | 4 715 | 4 855 | 4 999 | 5 147 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | ИТОГО | 5 084 | 5 228 | 5 367 | 5 511 | 5 659 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 084 | 5 228 | 5 367 | 5 511 | 5 659 | |

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

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез производит и передает тепловую энергию   
от котельной участка ПСХ-2 расположенных на территории организации,   
с целью ее дальнейшего использования для собственных нужд, а также   
для ее дальнейшей передачи потребителям Прокопьевского муниципального округа.

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

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

Экспертами отмечается, что данные по объёму передаваемой тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез отсутствуют в актуализированной схеме теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2024 год.

Полезный отпуск на потребительский рынок составил в 2019 году –   
0,541 тыс. Гкал; в 2020 году – 0,427 тыс. Гкал. Динамика изменения полезного отпуска на потребительский рынок составила в 2020 году относительно   
2019 года – 0,788. В 2021 году объём полезного отпуска на потребительский рынок составил 0,456 тыс. Гкал, динамика в 2021 году относительно 2020 года составила 1,069. В 2022 году объём полезного отпуска на потребительский рынок составил 0,469 тыс. Гкал, динамика в 2022 году относительно 2021 года составила 1,029. Среднее значение динамики полезного отпуска   
на потребительский рынок за период 2019-2022 годы составило 0,962. Таким образом, объём полезного отпуска тепловой энергии,   
с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и среднего значения динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года составил 0,469 тыс. Гкал × 0,962 =   
**0,453 тыс. Гкал.**

Объём потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объём потерь тепловой энергии для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, в связи   
с отсутствием предложений организации не утверждался   
и составляет **0,0 тыс. Гкал.**

Объёмы тепловой энергии по полугодиям 2024 года посчитаны пропорционально сложившемуся факту полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок за 2022 год, согласно данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2022:

0,227 тыс. Гкал. (1 полугодие) + 0,227 тыс. Гкал. (2 полугодие) =   
0,453 тыс. Гкал.

Доля отпуска тепловой энергии по полугодиям составила:

0,50 % (1 полугодие) = 0,227 тыс. Гкал. ÷ 0,453 тыс. Гкал.

0,47 % (2 полугодие) = 0,227 тыс. Гкал. ÷ 0,453 тыс. Гкал.

Таблица 5

**Баланс тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез   
на 2024-2028 годы**

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | Годовой объем потребления тепловой энергии | в том числе: | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 10,947 | 5,474 | 5,474 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал. | 10,947 | 5,474 | 5,474 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 0,453 | 0,227 | 0,227 |
| 5 | Производственные нужды | тыс. Гкал | 10,494 | 5,247 | 5,247 |
| 6 | Потери | тыс. Гкал. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Динамика баланса тепловой энергии по группе потребителей «население» за 2020-2022 гг., тыс. Гкал**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2020 | 2021 | Динамика 2021/2020 | 2022 | Динамика 2022/2021 |
| Население | 0,222 | 0,237 | 1,068 | 0,246 | 1,038 |

**5.2.5) Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**5.2.5.1) Расходы на топливо**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 156 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется уголь марки Др собственной добычи.

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

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 годы, в разрезе затрат на топливо (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт потребности топлива (угля) всего по объектам на выработку тепла на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Сертификат соответствия с Протоколом испытания угля марки Др   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Исходные данные для расчёта затрат на котельное топливо, используемое в процессе выработки тепловой энергии по участку ПСХ-2   
на 2024 год (том 7 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма WARM.TOPL.Q4.2022.

В соответствии с представленными организацией документами цена топлива на 2024 год составила 1 749,40 руб./т. с доставкой

Для анализа цены на топливо экспертами использована средняя цена, сложившаяся на Санкт-Петербурской Международной товарно-сырьевой бирже за 2022 год. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила:

- по марке угля марки Др (Qнр – 5 604 ккал./кг) – 1 657,18 руб./т;

Эксперты рассчитали биржевую цену угля на 2024 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 по «Углю энергетическому каменному» на 2023/2022 = 0,942 и 2024/2023 = 1,050:

- по марке угля марки Др (1 657,18 руб./т × 0,942 × 1,050 =   
1 639,12 руб./т.

Среднерыночная цена доставки угля автомобильным транспортом   
по Кемеровской области – Кузбассу за 2022 год составила 497,71 руб./т.

Эксперты рассчитали цену доставки угля на 2024 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 22.09.2023   
по «Транспорту» на 2023/2022 = 1,090 и 2024/2023 = 1,061:

- по марке угля марки Др (497,71 руб./т × 1,090 × 1,061 =   
575,60 руб./т.

Таким образом цена угля, сложившаяся на Санкт-Петербурской Международной товарно-сырьевой бирже, с доставкой на 2024 год составит: 1 639,12 руб./т. + 575,60 руб./т. = 2 214,71 руб./т.

Также экспертами проанализированы средние цены на уголь марки Др сложившиеся на рынке Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год. Средняя цена угля марки Др на 2024 год составила 1 812,85 руб./т., что   
с учётом доставки на 2024 год составит: 1 812,85 руб./т. + 575,60 руб./т. = 2 388,45 руб./т.

Расчётная цена угля по представленным организацией материалам (1 749,40 руб./т.) ниже расчётной биржевой цены угля той же марки (2 214,71 руб./т) и ниже среднерыночной цены, сложившейся на рынке Кемеровской области - Кузбасса. В связи с этим, учитывая баланс интересов производителей и потребителей тепловой энергии, в соответствии   
со 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,   
для расчёта затрат на топливо на 2024 год, экспертами применяется расчётная цена топлива по предложениям организации – **1 749,40 руб./т.**

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании Сертификата соответствия с Протоколом испытания угля марки Др (том 4 DOCS.FORM.6.42) на уровне 5 604 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании принимаемой низшей теплоты сгорания ̶ **0,801** (5604/7000).

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением   
РЭК Кузбасса от 17.10.2023 № 176 в размере **213,20 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 213,2 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,801 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **266,30 кг.н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2024 год составляет 10,947 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 10,947 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 266,30 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**2 915 т** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2024 год составляют: 2 915 т (объём топлива - уголь) × 1 749,40 руб./т (цена топлива на 2024 год с доставкой) = **5 100** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 56 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.2.5.2) Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 166 тыс. руб.

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

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии на 2024-2028 годы, в разрезе затрат на электроэнергию (том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на электроэнергию на выработку и транспортировку тепловой энергии по участку ПСХ-2 на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Договор № КП-421/08 от 07.07.2008 с ЗАО «Энергопромышленная компания» (том 5.2 DOCS.FORM.6.42).

Договор оказания услуг по передаче электроэнергии № 01/КРУ/2022   
от 30.11.2021 с ООО «ЭнергоПаритет» (том 7 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт затрат на электроэнергию на выработку и транспортировку тепловой энергии по участку ПСХ-2 за 2022 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт фактического тарифа за электроэнергию за 2022 год   
(том 4 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расхода электроэнергии на выработку и транспорт тепловой энергии на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT.,   
в разрезе затрат на электроэнергию.

Счёт-фактуры за электроэнергию за 2022 год (том 2 DOCS.FORM.6.42).

В связи с тем, что из представленных счетов-фактур невозможно определить цену электроэнергии за 2022 год, данная цена принимается   
на уровне запланированных на 2022 год значений, которая составила 3,60396 руб./кВт\*ч. (без НДС).

Эксперты рассчитали цену электроэнергии на 2024 год, исходя   
из фактической цены электроэнергии, сложившейся в 2022 году,   
с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2023 и 2024 годы – 1,120   
и 1,056. Расчётная цена электроэнергии на 2024 год составила   
3,60396 руб./кВт\*ч. × 1,120 × 1,056 = 4,26428 руб./кВт\*ч.

Цена электроэнергии на 2024 год по предложениям организации составила 4,14491 руб./\*кВт\*ч.

В связи с тем, что цена электроэнергии по предложениям организации ниже расчётной цена для расчёта затрат на электроэнергию на 2024 год будем применяться цена по предложениям организации в размере   
**4,14491 руб./\*кВт\*ч.**

Необходимый расход электрической энергии принят   
 на основании расчёта расхода электроэнергии на выработку и транспорт тепловой энергии на 2024 год (том 4 DOCS.FORM.6.42) и составляет   
1 004,95 тыс. кВт\*ч.

Расходы на приобретение электрической энергии на 2024 год составляют: 4,14491 руб./кВт\*ч (цена электрической энергии на 2024 год   
по предложениям организации) × 1 004,95 тыс. кВт\*ч (расход электрической энергии) = **4 165 тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2024 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.5.3) Расходы на тепловую энергию**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.5.4) Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 847 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется вода собственного подъёма.

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

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии   
на 2024-2028 гг., в разрезе затрат на холодную воду   
(том 3 DOCS.FORM.6.42).

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и объёма отводимых сточных по участку ПСХ-2 на 2024 год, в разрезе затрат на холодную воду (том 4 DOCS.FORM.6.42).

Отчётная форма BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT.,   
в разрезе затрат на холодную воду.

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

Удельный расход холодной воды на выработку тепловой энергии   
за 2022 год составил 1,36 м3/Гкал (14 730 м3 (фактический объём холодной воды за 2022 год) ÷ 10 812 Гкал (фактический полезный отпуск тепловой энергии за 2022 год)).

Эксперты рассчитали необходимый объём холодной воды на 2024 год исходя из планируемого объёма полезного отпуска тепловой энергии   
на 2024 год и удельного расхода холодной воды на выработку тепловой энергии. Объём холодной воды на 2024 год составил **14,91 тыс. м3**   
(10,947 тыс. Гкал (полезный отпуск на 2024 год) × 1,36 (удельный расход холодной воды на выработку тепловой энергии))

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез передало в дар имущественный комплекс   
по водоснабжению и водоотведению КУМС Прокопьевского муниципального округа в соответствии с договором дарения имущества   
№ 02 от 08.08.2023. В настоящий момент собственник данного имущества   
не определен. Регулирование в отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез в сфере водоснабжения прекращено. В данный момент Талдинский угольный разрез не имеет утвержденного тарифа на холодную воду на 2024 год.

Гарантирующим поставщиком в сфере водоснабжения на территории Прокопьевского муниципально округа является ООО «Энергоресур», затраты по статье «Расходы на холодную воду» принимались экспертами с учетом тарифа гарантирующего поставщика.

Тариф на холодную воду для ООО «Энергоресурс» установлен Постановлением РЭК Кузбасса от 22.06.2021 № 212 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение   
ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ,   
за исключением пгт. Краснобродский) (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 21.06.2022 № 160, от 29.09.2022 № 302, от 24.11.2022 № 413,   
от 08.11.2023 № 249) в размере 53,34 руб./м3 с 01.01.2024, 64,01 руб./м3   
с 01.07.2024.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды в 2024 году, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,5/0,5) составят:   
7,455 тыс. куб. м (плановый объём воды на I полугодие 2024 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,5) × 53,34 руб. м3 **(**значение тарифа на воду   
в I полугодии 2024 года) + 7,455 тыс. куб. м (плановый объём воды   
на II полугодие 2024 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,5) × 64,01 руб. м3 **(**значение тарифа на воду в II полугодии 2024 года) =   
**875 тыс. руб.**

Данные расходы предлагаются к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 972 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ   
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.2.5.5) Расходы на теплоноситель**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Расходы на топливо | 5 100 | 5 284 | 5 463 | 5 649 | 5 841 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 4 165 | 4 369 | 4 500 | 4 635 | 4 774 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 875 | 928 | 969 | 1 013 | 1 058 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 10 140 | 10 580 | 10 933 | 11 297 | 11 674 |

1. **Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез**

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

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 14 774 | 15 241 | 15 692 | 16 157 | 16 635 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 084 | 5 228 | 5 367 | 5 511 | 5 659 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 10 140 | 10 580 | 10 933 | 11 297 | 11 674 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 29 998 | 31 049 | 31 992 | 32 965 | 33 968 | |
| 12 | Итого НВВ на потребительский рынок | 1 176 | 1 256 | 1 325 | 1 406 | 1 463 | |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на потребительский рынок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 14 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на потребительский рынок | -66 | -30 | 0 | 40 | 56 | |

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

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии   
АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,227 | 2 475,41 | 0,00% | 561 |
| июль - декабрь | 0,227 | 2 713,05 | 9,60% | 615 |
| год | 0,453 | 2 594,23 | 4,80% | 1 176 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,227 | 2 713,05 | 0,00% | 615 |
| июль - декабрь | 0,227 | 2 827,00 | 4,20% | 641 |
| год | 0,453 | 2 769,62 | 6,76% | 1 256 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,227 | 2 827,00 | 0,00% | 641 |
| июль - декабрь | 0,227 | 3 017,93 | 6,75% | 684 |
| год | 0,453 | 2 922,42 | 5,52% | 1 325 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2027 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,227 | 3 017,93 | 0,00% | 6841 |
| июль - декабрь | 0,227 | 3 181,04 | 5,40% | 720 |
| год | 0,453 | 3 099,48 | 6,06% | 1 406 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2028 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,227 | 3 181,04 | 0,00% | 721 |
| июль - декабрь | 0,227 | 3 271,72 | 2,85% | 742 |
| год | 0,453 | 3 226,38 | 4,09% | 1 463 |

**Расчет тарифов АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез предоставляет коммунальную услугу   
по горячему водоснабжению на территории Прокопьевского муниципального округа в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

Стоимость теплоносителя принята экспертами, равной тарифам гарантирующего поставщика холодной воды на территории Прокопьевского муниципального округа ООО «Энергоресурс» утверждённой на 2024 год,   
а на последующие годы с применением индекса-дефлятора   
по водоснабжению на 2025 год – 1,060; на 2026 год – 1,045; на 2027 год – 1,045; на 2028 год – 1,045.

Тарифы на теплоноситель составят:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – **33,41 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – **41,60 руб./** **куб. м.;**

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **64,01 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **67,85 руб./** **куб. м.;**

с 01.01.2026 по 30.06.2026 – **67,85 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2026 по 31.12.2026 **– 70,90 руб./ куб. м.;**

с 01.01.2027 по 30.06.2027 **– 70,90 руб./ куб. м.;**

с 01.07.2027 по 31.12.2027 **– 74,09 руб./ куб. м.;**

с 01.01.2028 по 30.06.2028 **– 74,09 руб./ куб. м.;**

с 01.07.2028 по 31.12.2028 **– 77,43 руб./ куб. м.;**

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый   
для осуществления горячего водоснабжения АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез приняты   
в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению   
на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2023 № 425.

Компонент на теплоноситель для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 08.11.2023 № 249.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2024-2028 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на следующем уровне:

**Тарифы на горячую воду АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2024-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез | с 01.01.2024 | 201,68 | 199,31 | 212,38 | 202,87 | 168,07 | 166,09 | 176,98 | 169,06 | 33,41 | 2 475,41 | х | х |
| с 01.07.2024 | 227,03 | 224,42 | 238,75 | 228,34 | 189,19 | 187,02 | 198,96 | 190,28 | 41,60 | 2 713,05 | х | х |
| с 01.01.2025 | 253,92 | 251,32 | 265,64 | 255,23 | 211,60 | 209,43 | 221,37 | 212,69 | 64,01 | 2 713,05 | х | х |
| с 01.07.2025 | 265,97 | 263,26 | 278,18 | 267,32 | 221,64 | 219,38 | 231,82 | 222,77 | 67,85 | 2 827,00 | х | х |
| с 01.01.2026 | 265,97 | 263,26 | 278,18 | 267,32 | 221,64 | 219,38 | 231,82 | 222,77 | 67,85 | 2 827,00 | х | х |
| с 01.07.2026 | 282,10 | 279,19 | 295,13 | 283,55 | 235,08 | 232,66 | 245,94 | 236,29 | 70,90 | 3 017,93 | х | х |
| с 01.01.2027 | 282,10 | 279,19 | 295,13 | 283,55 | 235,08 | 232,66 | 245,94 | 236,29 | 70,90 | 3 017,93 | х | х |
| с 01.07.2027 | 296,57 | 293,52 | 310,31 | 298,10 | 247,14 | 244,60 | 258,59 | 248,42 | 74,09 | 3 181,04 | х | х |
| с 01.01.2028 | 296,57 | 293,52 | 310,31 | 298,10 | 247,14 | 244,60 | 258,59 | 248,42 | 74,09 | 3 181,04 | х | х |
|  | с 01.07.2028 | 306,49 | 303,35 | 320,63 | 308,06 | 255,41 | 252,79 | 267,19 | 256,72 | 77,43 | 3 271,72 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез**

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год на потребительский рынок | | Предложение экспертов на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 801 | | 801 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 46 | | 0 | | -46 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 006 | | 13 404 | | 12 398 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 59 | | 59 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 510 | | 510 | |
| 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 | 25 | | 0 | | -25 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 1 077 | | 14 774 | | 13 697 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год на потребительский рынок | | Предложение экспертов на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 | | 0 | | -1 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 | | 2 | | -4 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 6 | | 2 | | -4 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 304 | | 4 571 | | 4 267 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 15 | | 511 | | 496 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 326 | | 5 084 | | 4 758 | |
| 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 | 326 | | 5 084 | | 4 758 | |

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2023 год на потребительский рынок | | Предложение экспертов на 2024 год | | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 146 | | 5 100 | | | 4 954 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 116 | | 4 165 | | | 4 049 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 15 | | 875 | | | 860 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 277 | | 10 140 | | | 9 863 | |
|  |  |  |  | | |
|  |  |  |  | |  | | |  | |

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | |  |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год на потребительский рынок | Предложение экспертов на 2024 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 077 | 14 774 | 13 697 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 326 | 5 084 | 4 758 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 277 | 10 140 | 9 863 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -166 | 0 | 166 |
| 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 514 | 29 998 | 28 484 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 1 057 | 1 176 | 119 |

Приложение № 33 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования   
долгосрочных тарифов** **АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал Талдинский угольный разрез) на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбере-жения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «УК «Кузбассразрез-уголь» (филиал Талдинский угольный разрез) | 2024 | 14 774 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2025 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 34 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал Талдинский угольный разрез) на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | | 7 | 8 | | 9 | |
| АО «УК «Кузбассразрез-уголь» (филиал Талдинский угольный разрез) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | 2 475,41 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2024 | 2 713,05 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2025 | 2 713,05 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2025 | 2 827,00 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2026 | 2 827,00 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2026 | 3 017,93 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2027 | 3 017,93 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2027 | 3 181,04 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2028 | 3 181,04 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2028 | 3 271,72 | | 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 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2024 | 2 970,49 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2024 | 3 255,66 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2025 | 3 255,66 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2025 | 3 392,40 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2026 | 3 392,40 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2026 | 3 621,52 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2027 | 3 621,52 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2027 | 3 817,25 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2028 | 3 817,25 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2028 | 3 926,06 | | x | | x | x | | | x | | x |
| Двухставочный | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | | | 8 | | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Ставка за 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 № 35 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 30.11.2023

**Долгосрочные тарифы** **АО «УК «Кузбассразрезуголь» (филиал Талдинский угольный разрез) на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального 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 |
| АО «УК Кузбассразрез-уголь» (филиал Талдинский угольный разрез) | с 01.01.2024 | 201,68 | 199,31 | 212,38 | 202,87 | 168,07 | 166,09 | 176,98 | 169,06 | 33,41 | 2 475,41 | х | х |
| с 01.07.2024 | 227,03 | 224,42 | 238,75 | 228,34 | 189,19 | 187,02 | 198,96 | 190,28 | 41,60 | 2 713,05 | х | х |
| с 01.01.2025 | 253,92 | 251,32 | 265,64 | 255,23 | 211,60 | 209,43 | 221,37 | 212,69 | 64,01 | 2 713,05 | х | х |
| с 01.07.2025 | 265,97 | 263,26 | 278,18 | 267,32 | 221,64 | 219,38 | 231,82 | 222,77 | 67,85 | 2 827,00 | х | х |
| с 01.01.2026 | 265,97 | 263,26 | 278,18 | 267,32 | 221,64 | 219,38 | 231,82 | 222,77 | 67,85 | 2 827,00 | х | х |
| с 01.07.2026 | 282,10 | 279,19 | 295,13 | 283,55 | 235,08 | 232,66 | 245,94 | 236,29 | 70,90 | 3 017,93 | х | х |
| с 01.01.2027 | 282,10 | 279,19 | 295,13 | 283,55 | 235,08 | 232,66 | 245,94 | 236,29 | 70,90 | 3 017,93 | х | х |
| с 01.07.2027 | 296,57 | 293,52 | 310,31 | 298,10 | 247,14 | 244,60 | 258,59 | 248,42 | 74,09 | 3 181,04 | х | х |
| с 01.01.2028 | 296,57 | 293,52 | 310,31 | 298,10 | 247,14 | 244,60 | 258,59 | 248,42 | 74,09 | 3 181,04 | х | х |
| с 01.07.2028 | 306,49 | 303,35 | 320,63 | 308,06 | 255,41 | 252,79 | 267,19 | 256,72 | 77,43 | 3 271,72 | х | х |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «УК «Кузбассразрезуголь» (филиал Талдинский угольный разрез) установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2023 № 425.

\*\*\*Компонент на теплоноситель для АО «УК «Кузбассразрезуголь» (филиал Талдинский угольный разрез), установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.11.2023 № 249.